

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0056/2014/E-PP
Číslo spisu: 5318-2014-BA

Bratislava 05. 12. 2014

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci schválenia návrhu prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že regulovanému subjektu **Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.**, Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy v tomto znení:

**Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa distribučnej sústavy
Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.**

OBSAH:

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA	4
2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	5
2.1 Všeobecné ustanovenia.....	5
2.2 Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy	11
Podklady predkladané spolu so žiadosťou prekladané spolu so žiadosťou o pripojenie užívateľa - koncového odberateľa elektriny do distribučnej sústavy	17
Osobitné ustanovenia o pripájaní malých zdrojov podľa §4a zákona č. 309/2009 Z.z.	17
2.3 Osobitné ustanovenia o rozšírení distribučnej sústavy v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby	20
2.4 Práva a povinnosti užívateľa DS	21
2.5 Práva a povinnosti PDS	24
2.6 Podmienky stanovenia úhrady za pripojenie do distribučnej sústavy.....	25
2.7 Ukončenie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.....	26
2.8 Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS PDS	28
2.9 Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení koncového odberateľa do DS PDS..	29
3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY	30
3.1 Všeobecné ustanovenia.....	30
3.2 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy	32
3.3 Povinnosti užívateľa distribučnej sústavy	33
3.4 Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov	35
3.5 Platobné a fakturačné podmienky	35
3.6 Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny	37
3.7 Ukončenie a zánik zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny	38
3.8 Reklamácie.....	41
4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA.....	41
4.1 Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy	41
4.3 Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny.....	46
4.4 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy	47
4.5 Práva a povinnosti dodávateľa elektriny	48
4.6 Ceny a spôsob úhrady platieb	49
4.7 Platobné podmienky	51
4.8 Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta	53
4.9 Reklamácie	54
4.10 Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy	54
4.11 Prechodné a záverečné ustanovenia.....	56
5. ZMLUVA O DODÁVKE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT	59
5.1 Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát	59
5.2 Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave	61
6. ZMLUVA O DOPLATKU ZA ELEKTRINU VYROBENÚ	72
6.1 Všeobecné ustanovenia.....	72
6.2 Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky	76
Záverečné ustanovenia.....	80
7. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY.....	81
7.1 Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny.....	81
7.2 Zmena dodávateľa elektriny	82
7.3 Zmena bilančnej skupiny.....	85
8. BILANCOVANIE	87
8.1 Všeobecné ustanovenia.....	87
8.2 Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou za rok 2013..	87
8.3 Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou za rok 2014.	88

9. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU	89
9.1 Priradenie typového diagramu odberu (ďalej len „TDO“) odbernému miestu	89
9.2 Spôsob priradenia TDO a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky	89
9.3 Zmeny v priebehu vyhodnocovaného obdobia.....	90
9.4 Typový diagram odberu	90
9.5 Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby	91
10. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV	92
11. OZE A VUKVET	93
12. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND.....	97
13. MERANIE A ODPOČTY	97
13.1 Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia	97
13.2 Odpočty a poskytovanie dát	100
14. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE.....	102
15. REKLAMAČNÝ PORIADOK, MIMOSÚDNE RIEŠENIE SPOROV	105
15.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu	105
15.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....	107
15.3 Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov.....	108
Riešenie sporov v prípadoch neplnenia zmluvných podmienok	108
Všeobecné zásady	109
15.4 Mimosúdne riešenie sporov	110
16. VYBRANÉ PROCESY	111
Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov	112
17. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	113
17.1 Vyššia moc.....	113
17.2 Mlčanlivosť	113
17.3 Zmeny prevádzkového poriadku	114
17.4 Účinnosť prevádzkového poriadku.....	114
17.5 Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality.....	114
17.6 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti	114
PRÍLOHA Č. 1	116
TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA	116
PRÍLOHA Č. 2	119
PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY.....	119
PRÍLOHA Č. 3	126
REKLAMAČNÝ ZÁZNAM	127
PRÍLOHA Č. 4	128
ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK A POJMOV.....	128
PRÍLOHA Č. 5	129
NEOPRÁVNENÝ ODBER	129

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 1.1 Spoločnosť Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „SSE-D“ alebo „PDS“) vznikla oddelením prevádzkovateľa distribučnej sústavy od spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčianke 8591/4B, 010 47 Žilina ako vertikálne integrovaného podniku v zmysle ustanovenia § 32 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“).
- 1.2 SSE-D je právnym nástupcom spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčianke 8591/4B, 010 47 Žilina, vo veciach súvisiacich s prevádzkovaním distribučnej sústavy, a to na časti vymedzeného územia určenom v povolení na podnikanie v energetike pre spoločnosť Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčianke 8591/4B, 010 47 Žilina.
- 1.3 SSE-D je držiteľom povolenia na distribúciu elektriny č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.4 Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy, spoločnosti Stredoslovenská energetika - Distribúcia a.s., (ďalej len „PP“) je vypracovaný v zmysle § 15 odsek 6 zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“).
- 1.5 Tento PP nahrádza v plnom rozsahu prevádzkový poriadok spoločnosti SSE-D schválený rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) č. 0003/2013/E-PP zo dňa 24.01.2013.
- 1.6 Poslaním tohto PP je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PDS v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrickou energiou využívajúcich dotknutú DS.
- 1.7 PDS a ostatní účastníci trhu sú povinní pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento PP.
- 1.8 PDS pri výkone svojej činnosti zabezpečuje oznamovanie informácií užívateľom DS miestne obvyklým spôsobom (napr. vyhlásenie miestnym rozhlasom, výveskou na verejne prístupnom mieste, v tlači a podobne), ak tento PP neustanovuje inak.
- 1.9 V prípade, že PDS 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 doručené sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia PDS ako nedoručené v dôsledku neznámych adresáta alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti.
- 1.10 Pojmy, ktoré sú definované pre oblasť elektroenergetiky v zákone o energetike, v zákone č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 309/2009 Z. z.“) a vo vyhláske č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (ďalej len „pravidlá trhu“), majú ten istý význam aj v tomto PP.

- 1.11 PDS nie je správnym orgánom ani orgánom verejnej správy, a preto konanie PDS nemožno považovať za konanie podľa predpisov o správnom konaní.
- 1.12 PDS využíva pri výkone svojej činnosti na trhu s elektrinou tieto základné zmluvy:
zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny,
rámcová distribučná zmluva,
zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave,
zmluva o doplatku za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla.

2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1 Všeobecné ustanovenia

- 2.1.1 Žiadať o pripojenie do DS môže vlastník odberného elektrického zariadenia v prípade, ak je žiadateľom o pripojenie odberateľ alebo vlastník elektroenergetického zariadenia (zariadenie na výrobu elektriny) v prípade, ak žiadateľom o pripojenie je výrobca. Ak žiada o pripojenie osoba, ktorá nie je vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti na základe osobitného zákona¹), na ktorej sa predmetné odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenia na výrobu elektriny) nachádza, požiada vlastníka nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti o predchádzajúci písomný neodvolateľný súhlas s vybudovaním a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia (zariadenia na výrobu elektriny) a takýto neodvolateľný súhlas predloží spolu s žiadosťou o pripojenie PDS; vzor žiadosti o pripojenie a vzor súhlasu s vybudovaním odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia (zariadenia na výrobu elektriny) je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 2.1.2 Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v distribučnej sústave dostatočnú kapacitu pre pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa alebo elektroenergetického odberného zariadenia žiadateľa a po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia pripojiť do distribučnej sústavy zariadenie žiadateľa a umožniť distribúciu elektriny. Žiadateľ o pripojenie sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, ktorá je v prípade výrobcov elektriny určená v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase predloženia žiadosti o pripojenie. V prípade odberateľov elektriny sa uplatňuje cena za pripojenia v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase uzatvárania zmluvy o pripojení do sústavy.
- 2.1.3 Zmluva o pripojení žiadateľa do DS obsahuje najmä:
- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) maximálnu rezervovanú kapacitu, spôsob jej určenia a podmienky zmeny maximálnej rezervovanej kapacity,
 - c) technické podmienky pripojenia,
 - d) termín a miesto pripojenia,

- e) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,
- f) špecifikáciu pripojenia,
- g) identifikáciu odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta vrátane lokalizácie prostredníctvom geografických súradníc,
- h) spôsob zabezpečenia merania odberu alebo dodávky elektriny,
- i) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok a sporov,
- j) zrušenie pripojenia, odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,
- k) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny a sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok,
- l) poučenie o povinnosti prevádzkovateľa sústavy súvisiace s vyhláškou úradu č. 275/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny vrátane ich vyhodnocovania (ďalej len „vyhláška č. 275/2012 Z. z.“).

- 2.1.4 Pripojenie nového odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny alebo zmena technických parametrov existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny, alebo zmena MRK sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy ²⁾ uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, po splnení technických podmienok³⁾ a obchodných podmienok PDS.
- 2.1.5 Elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do distribučnej sústavy vybuduje PDS na základe požiadaviek užívateľa distribučnej sústavy.
- 2.1.6 Do distribučnej sústavy je možné pripojiť len odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa DS, ktoré nemôže ohroziť bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilitu prevádzky sústavy a po úhrade ceny za pripojenie do distribučnej sústavy.
- 2.1.7 Ak je do DS pripájané odberné miesto pre odber elektriny a na tomto odbernom mieste sa bude realizovať aj dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, PDS pre toto miesto pripojenia uzatvorí osobitne zmluvu o pripojení do sústavy pre odberné miesto na odber elektriny a osobitne pre odovzdávacie miesto na dodávku elektriny; PDS pridelí osobitné identifikačné čísla zvlášť pre odberné miesto za odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za dodávku elektriny.
- 2.1.8 V prípade pripojenia podľa bodu 2.1.7 je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike v danom odbernom mieste obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody.
- 2.1.9 PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku, ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) druhý bod zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS.
- 2.1.10 PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa distribučnej sústavy do piatich pracovných dní po splnení technických podmienok a obchodných podmienok PDS.

²⁾ § 31 ods. 2 písm. h) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov

³⁾ § 19 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov

- 2.1.11 Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do distribučnej sústavy pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
- 2.1.12 Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do distribučnej sústavy pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou.
- 2.1.13 Prijatím žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy začína plynúť PDS lehota 30 dní na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy. V prípade neúplnej žiadosti PDS preruší posudzovanie žiadosti najdlhšie na dobu 15 dní, prerušenie posudzovania žiadosti bezodkladne oznámi žiadateľovi a súčasne vyzve žiadateľa, aby v lehote 15 dní od doručenia oznámenia o prerušení posudzovania žiadosti o pripojenie žiadosť doplnil, pričom ho o spôsobe doplnenia žiadosti poučí. Počas prerušenia posudzovania zo strany PDS lehota na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy spočíva.
- 2.1.14 PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.
- 2.1.15 PDS zverejňuje na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy.
- 2.1.16 PDS môže odmietnuť prístup do distribučnej sústavy len z dôvodu nedostatočnej kapacity distribučnej sústavy, alebo v prípade, že by mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ak nebude zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita distribučnej sústavy. Každé odmietnutie prístupu do distribučnej sústavy musí byť písomne odôvodnené.
- 2.1.17 Zmluva o pripojení sa uzatvára vždy, keď sa jedná o pripojenie nového odberného miesta alebo nového odovzdávacieho miesta, alebo o zmenu technických parametrov jestvujúceho pripojenia vrátane požiadavky na nadštandardné kvalitatívne parametre distribúcie, alebo pri zmene MRK. Za nové odberné miesto alebo nové odovzdávacie miesto sa pre účely tohto PP a zmluvy o pripojení považuje aj odberné miesto alebo odovzdávacie miesto, ktoré bolo fyzicky odpojené od DS PDS dlhšie ako dva roky.
- 2.1.18 Zmluva o pripojení sa uzatvára na každý merací bod zvlášť, pokiaľ sa nedohodne inak (napr. pri odberných miestach s osobitnými technickými parametrami).
- 2.1.19 Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí PDS a uvedie ho v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy.
- 2.1.20 V spojitosti s bodom 2.1.9, PDS môže ďalej odmietnuť žiadosť o pripojenie aj v prípade, ak o pripojenie žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadanim podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.

- 2.1.21 PDS má právo taktiež odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení v prípade, ak má žiadateľ o pripojenie, jeho blízke osoby⁴ alebo osoby žijúce s ním v spoločnej domácnosti voči PDS neuhradené peňažné záväzky po lehote splatnosti. PDS má právo odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení aj v prípade, ak na dotknutom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste eviduje PDS neuhradené peňažné záväzky (napr. titulom neuhradenia nákladov PDS vzniknutých so zistením neoprávneného odberu atď.).
- 2.1.22 PDS má právo taktiež odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení v prípade, ak by vybudovanie takéhoto zariadenia bolo pre PDS v rozpore s princípom ekonomickej hospodárnosti prevádzkovania DS.
- 2.1.23 Vyjadrenie k rezervácii kapacity platí 12 mesiacov a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti vyjadrenia je možné požiadať najmenej 30 dní pred uplynutím jeho platnosti, PDS nie je povinná takejto žiadosti vyhovieť.
- 2.1.24 PDS je oprávnený od svojho užívateľa DS vyžadovať uzatvorenie novej zmluvy o pripojení a užívateľ DS v prípade takejto žiadosti PDS je povinný takúto zmluvu o pripojení s PDS uzatvoriť:
- a) pri zmene odberateľa elektriny na existujúcom odbernom mieste alebo pri zmene subjektu ako výrobcu elektriny na existujúcom odovzdávacom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálne rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok,
 - b) zmeny technických parametrov alebo iných údajov týkajúcich sa daného odberného alebo odovzdávacieho miesta ako sú napríklad kontaktné údaje odberateľa alebo výrobcu a pod.
 - c) ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenie na výrobu) žiadateľa o pripojenie je už pripojené do DS a žiadateľ o pripojenie má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň,
 - d) v prípade, ak je distribúcia elektriny do odberného miesta vykonávaná prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS a dôjde k zmene vlastníka uvedeného zariadenia alebo ak vlastník takéhoto zariadenia požiada PDS o ukončenie pripojenia odberateľa alebo inak znemožní pripojenie odberateľa (v tomto prípade určí PDS odberateľovi nový bod a podmienky pripojenia),
 - e) v prípade, ak je potrebné určiť nové deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa (napr. zmení sa vlastník zariadenia, prostredníctvom ktorého je vykonávaná distribúcia elektriny do odberného miesta, zmení sa vlastníctvo trafostanice z ktorej je vykonávaná distribúcia elektriny). V týchto prípadoch je žiadateľ povinný v lehote do 60 dní od zmeny vlastníka elektroenergetického zariadenia, z ktorého je vykonávaná distribúcia elektriny uzatvoriť s PDS novú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s určením novej napäťovej hladiny deliaceho miesta. V opačnom prípade bude PDS považovať daný odber za odber v rozpore s platnou zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy, čo je v zmysle § 46 ods. 1 písm. a) bod 1 zákona o energetike považované za neoprávnený odber elektriny. V takomto prípade sa pripojovacie poplatky neuhrádzajú.

⁴ § 116 Občianskeho zákonníka č. 40/1964 Zb. v znení neskorších predpisov

- f) ak sa výrobca elektriny z malého zdroja počas životnosti zariadenia, ktoré bolo pripojené do DS v zmysle § 4a ods. 1 a 2 zákona č. 309/2009 Z.z., rozhodne o uplatnení podpory formou doplatku,
- g) ak sa do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do PDS pripája zariadenie na výrobu elektriny alebo sa mení MRK zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy,

Užívateľ, ktorý nemal uzatvorenú zmluvu o pripojení s PDS pred 1.9.2012, je oprávnený požiadať o uzatvorenie takejto zmluvy PDS formou predloženia žiadosti o pripojenie a PDS je povinný takúto zmluvu na požiadanie uzatvoriť v prípade, ak sú splnené OP a TP PDS.

- 2.1.25 Po uzavretí novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy s existujúcim užívateľom DS, ktorý má zároveň uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, pričom novou zmluvou o pripojení dôjde k zmene technických parametrov odberného miesta v zmysle bodu 2.1.24 písm. b) vyššie, PDS túto skutočnosť bezodkladne oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny, s ktorým má existujúci užívateľ DS uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.26 PDS za splnenia podmienok podľa bodu 2.1.9 pripojí odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny až po tom čo je vydané kolaudačné rozhodnutie pre elektroenergetické zariadenie PDS, ktoré slúži pre pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny, ak sa pre vybudovanie pripojenia takéto kolaudačné rozhodnutie vyžaduje. Nárok na pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny nevznikne užívateľovi pred právoplatnosťou takéhoto kolaudačného rozhodnutia. Nepripojenie odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny v lehote podľa zmluvy o pripojení alebo podľa oznámenia PDS o zmene termínu realizácie pripojenia, z dôvodu nesprávoplatnosti kolaudačného rozhodnutia vydaného pre PDS v lehote stanovenej príslušným právnym predpisom pre stavebný úrad, sa nepovažuje za porušenie povinností zo strany PDS a užívateľ nemá preto nárok voči PDS na žiadnu náhradu.
- 2.1.27 V spojitosti s bodom 2.1.5, elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do distribučnej sústavy vybuduje PDS v súlade s technickými podmienkami PDS (ďalej len „TP PDS“) a týmito obchodnými podmienkami pripojenia. Odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenie na výrobu elektriny) je možné pripojiť do DS PDS až po tom, čo bude pre PDS vydané právoplatné kolaudačné rozhodnutie pre elektroenergetické zariadenie PDS slúžiace na pripojenie žiadateľa do DS PDS, prípadne iné rozhodnutie, oprávňujúce PDS užívať elektroenergetické zariadenia.
- 2.1.28 V prípade pripojenia podľa bodu 2.1.7, je žiadateľ najskôr povinný uzatvoriť zmluvu o pripojení odberného miesta do distribučnej sústavy a ňu nadväzujúcu zmluvu o dodávke elektriny do odberného miesta a až následne sa môže uzatvoriť zmluvu o pripojení odovzdávacieho miesta do distribučnej sústavy. Cena za pripojenie sa účtuje samostatne za odberné miesto a samostatne za odovzdávacie miesto. Ak ide o nové pripojenie odberného miesta a zároveň nové pripojenie výrobcu elektriny, ktorého zariadenie je malým zdrojom a je vyvedené do vnútornej inštalácie výrobcu elektriny, pričom nejde o podnikanie v energetike podľa zákona o energetike (§4 odsek 4 Zákona o energetike), účtuje sa len jedna cena za pripojenie, a to vyššia cena.
- 2.1.29 PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa distribučnej sústavy po splnení podmienok uvedených v bode 2.1.10 a po

splnení podmienok uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy a v písomnom stanovisku PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS PDS, ktoré je neoddeliteľnou súčasťou zmluvy o pripojení, nie však skôr ako žiadateľ uhradí PDS cenu za pripojenie.

- 2.1.30 PDS v prípade nedostatočnej kapacity distribučnej sústavy môže odmietnuť prístup do distribučnej sústavy v prípade ak rozšírenie DS by bolo v rozpore s princípom ekonomickej hospodárnosti prevádzkovania DS.
- 2.1.31 V spojitosti s bodom 2.1.13, prerušenie posudzovania žiadosti je účinné dňom doručenia oznámenia o prerušení posudzovania žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS. Lehota 30 dní na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS začne opäť plynúť po doručení úplnej žiadosti v zmysle požiadavky PDS zo strany žiadateľa. V prípade, že žiadateľ nedoplní v lehote 15 dní žiadosť o pripojenie do DS v súlade s oznámeným spôsobom doplnenia zo strany PDS, PDS žiadosť žiadateľa o pripojenie do DS zamietne, o čom PDS žiadateľa bezodkladne písomne informuje alebo iným dohodnutým spôsobom.

Proces zmeny užívateľa na odbernom mieste

V prípade zmeny užívateľa DS na existujúcom odbernom mieste, nový užívateľ DS požiada o zmenu užívateľa DS na odbernom mieste sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa, ktorého na zmenu užívateľa DS splnomocní.

a) Zmena užívateľa na existujúcom odbernom mieste prostredníctvom dodávateľa

Zmenu užívateľa na existujúcom odbernom mieste vykoná PDS prostredníctvom dodávateľa, ak dodávateľ:

1. prostredníctvom TŠVD PDS potvrdí prijatie splnomocnenia od žiadateľa na vykonanie takejto zmeny
2. prostredníctvom TŠVD PDS potvrdí overenie právneho vzťahu žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie má vybudovať a vlastnícke právo k odbernému elektrickému zariadeniu, kde overenie dodávateľ vykoná vyžiadanim dokumentácie podľa bodu 2.2.38 písm. b) týchto OP od žiadateľa o pripojenia do DS.
3. prostredníctvom TŠVD zašle PDS v mene žiadateľa návrh na uzatvorenie zmluvy o pripojení

PDS má právo na účely platného a účinného uzatvorenia zmluvy o pripojení vyžadovať aj potvrdenie iných skutočností ako sú uvedené v bodoch 1 až 3.

PDS po prijatí príslušnej správy TŠVD od dodávateľa (na daný účel sa takáto TŠVD správa považuje za návrh na uzatvorenie zmluvy o pripojení – oferta), ak na základe prijatých údajov prostredníctvom TŠVD je nepochybná identifikácia zmluvných strán a ak je žiadosť úplná, PDS vyhotoví zmluvu o pripojení vo formáte pdf. a takúto zmluvu zašle na e-mailovú adresu dodávateľa. Vyhotovenie zmluvy o pripojení zo strany PDS a zaslanie zmluvy na e-mail dodávateľa sa považuje za akceptáciu návrhu na uzatvorenie zmluvy o pripojení zo strany PDS.

b) Zmena užívateľa na existujúcom odbernom mieste samotným žiadateľom

Ak o zmenu užívateľa na existujúcom odbernom mieste žiada PDS samotný žiadateľ, v takomto prípade je povinný doručiť PDS žiadosť o uzatvorenie zmluvy o pripojení, ktorá je zverejnená na webovom sídle PDS (na daný účel sa považuje za návrh na uzatvorenie zmluvy o pripojení – oferta) a preukázať právny vzťah k nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie má vybudovať a vlastnícke právo k odbernému elektrickému zariadeniu, pričom za týmto účelom predloží dokumentáciu podľa bodu 2.2.38 písm. b) týchto OP. Na účely zmeny užívateľa na existujúcom odbernom mieste, PDS akceptuje ako písomnú formu aj prijatie scanu žiadosti s podpisom žiadateľa na e-mailovú adresu zverejnenú na webovom sídle PDS. Ak na základe prijatých údajov je nepochybná identifikácia zmluvných strán a žiadosť je úplná, PDS vyhotoví zmluvu o pripojení v písomnej forme alebo vo formáte pdf. a odošle ju na zvolenú korešpondenčnú alebo e-mailovú adresu žiadateľa. Vyhotovenie zmluvy o pripojení zo strany PDS a jej odoslanie odberateľovi/žiadateľovi sa považuje za akceptáciu návrhu na uzatvorenie zmluvy o pripojení.

2.2 Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

- 2.2.1 Spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy výrobca elektriny prikladá PDS k žiadosti osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 zákona o energetike.
- 2.2.2 Ďalej výrobca elektriny predloží PDS protokol o úspešnom vykonaní funkčných skúšok potvrdený štatutárnym alebo splnomocneným pracovníkom PDS podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z.; minimálny rozsah protokolu je uvedený v prílohe č. 2 tohto VPP.
- 2.2.3 PDS v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia úplnej žiadosti o vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia (vzor žiadosti na webovom sídle PDS) zariadenia na výrobu elektriny do DS vydá stanovisko – územno-technickú informáciu, v ktorej stanoví najmä napätovú hladinu, bod pripojenia a ďalšie podmienky k pripojeniu zariadenia na výrobu elektriny do DS. Územno-technická informácia je platná 12 mesiacov odo dňa jej vydania a nepredstavuje súhlas s pripojením, súhlas s rezerváciou kapacity (nie je záväznou rezerváciou kapacity) ani stanovisko pre účely vydania územného rozhodnutia, resp. stavebného povolenia, to znamená, že má len informatívny charakter.
- 2.2.4 V závislosti na charaktere zariadenia na výrobu elektriny a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny má PDS právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti (ŠP) zariadenia na výrobu elektriny v dotknutej oblasti. O potrebe vypracovanie ŠP informuje PDS žiadateľa vo vyjadrení k bodu a podmienkam pripojenia zariadenia na výrobu elektriny.
- 2.2.5 Termín pre predloženie vypracovanej ŠP je 90 dní odo dňa doručenia vyjadrenia PDS k bodom a podmienkam pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do DS žiadateľovi. Počas tejto doby je žiadosť žiadateľa o vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia do DS evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti. Uvedený termín je možné na základe žiadosti žiadateľa po dohode s PDS predĺžiť, najviac však jedenkrát.
- 2.2.6 Náklady spojené s vypracovaním ŠP znáša nezávisle na výsledku ŠP žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny v plnej výške.

- 2.2.7 PDS si vyhradzuje právo na vypracovanie znenia zadania ŠP a právo na posúdenie použiteľnosti výsledkov vypracovanej ŠP od zhotoviteľa štúdie. Ak PDS disponuje dostatočnými kapacitami, PDS informuje žiadateľa o predmete a nákladoch spracovania ŠP zo strany PDS a predloží žiadateľovi návrh zmluvy na spracovanie ŠP. Zmluva na spracovanie ŠP nadobúda platnosť a účinnosť dňom jej doručenia PDS do jej sídla za predpokladu, že je žiadateľom riadne podpísaná a spolu so zmluvou žiadateľ doručil PDS aj doklad o riadnej úhrade ceny za spracovanie ŠP, avšak najneskôr do 30 kalendárnych dní od odoslania vyjadrenia PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS. Po uplynutí tejto 30 dňovej lehoty, je potrebné požiadať PDS o vypracovanie a zaslanie nového návrhu zmluvy na spracovanie ŠP, pričom PDS má právo takúto opakovanú žiadosť o vypracovanie a zaslanie nového návrhu zmluvy na spracovanie ŠP odmietnuť.
- 2.2.8 Vybraný spracovateľ štúdie pripojiteľnosti je povinný požiadať PDS o technické dáta, ktoré slúžia ako podklad pre vypracovanie ŠP. PDS vydá spracovateľovi štúdie pripojiteľnosti len dáta o DS v rozsahu potrebnom k výpočtu pripojiteľnosti. Žiadateľ najneskôr do 2 mesiacov od vydania dát do ŠP, musí ŠP predložiť PDS za účelom stanovenia podmienok pripojenia a rezervácie kapacity.
- 2.2.9 Po vypracovaní ŠP, žiadateľ predloží PDS žiadosť o vyjadrenie k ŠP a k rezervácii kapacity (vzor žiadosti je na webovom sídle PDS). Prílohy predkladané k žiadosti sú: ŠP, list vlastníctva zámerového pozemku alebo jeho úradne overená fotokópia (nie internetová verzia), predošlé vyjadrenie PDS, súhlas obce a doklad majetko-právneho vzťahu (list vlastníctva alebo nájomná zmluva) k zámerovému pozemku. Bez týchto dokumentov PDS rezerváciu kapacity nevykoná.
- 2.2.10 PDS posudzuje a vyjadří sa k akceptácii výsledku ŠP a možnosti pripojenia zariadenia na výrobu elektriny nielen z pohľadu výsledku výpočtu podľa ŠP ale aj z pohľadu celkového bezpečného prevádzkovania DS. Po posúdení žiadosti v zmysle bodu 2.2.7, ktorého súčasťou je ŠP s kladným výsledkom, PDS zašle žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie k ŠP a k rezervácii kapacity. Vypracovanie ŠP s kladným výsledkom samo o sebe neznamená vznik nároku na pripojenie zariadenie na výrobu elektriny žiadateľa.
- 2.2.11 Ak nie je možné navrhované zariadenie na výrobu elektriny s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do DS
- 2.2.12 Ak sa vo vyjadrení k bodu a podmienkam pripojenia (v územno-technickej informácii) predloženie ŠP nepožaduje, žiadateľ predloží žiadosť o rezerváciu kapacity.
- 2.2.13 Vyjadrenie k rezervácii kapacity je platné 24 mesiacov odo dňa vydania tohto vyjadrenia, pričom v rámci tejto doby musí žiadateľ splniť nasledujúce podmienky:
- i. predložiť PDS všetky príslušné dokumentácie, vyjadrenia ku dokumentáciám ako aj ostatné nevyhnutné náležitosti potrebné pre vydanie stavebného povolenia,
 - ii. predložiť právoplatné stavebné povolenie a
 - iii. uzatvoriť s PDS zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy.

V prípade ak žiadateľ v uvedenej dobe nesplní ktorúkoľvek z vyššie uvedených podmienok platnosť vyjadrenia k rezervácii kapacity uplynutím doby 24 mesiacov odo dňa jej vydania zaniká.

2.2.14 Ak počas doby platnosti vyjadrenia k rezervácii kapacity dôjde k zmene relevantných údajov, na základe ktorých bolo predmetné vyjadrenie PDS vydané, platnosť vyjadrenia zaniká. Za relevantné údaje sa považujú najmä tieto údaje:

- a) lokalita umiestnenia zdroja a/alebo
- b) technológia výroby a/alebo
- c) charakter výroby elektriny zdroja.

Zmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o pripojenie. V prípade neoznámenia zmeny týchto údajov je PDS oprávnený odmietnuť uzavretie zmluvy o pripojení, prípadne od nej odstúpiť, ak takúto zmenu zistí dodatočne.

2.2.15 V prípade zmeny hodnoty inštalovaného výkonu výrobného zariadenia počas doby platnosti rezervácie kapacity sa postupuje nasledovne:

a) v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu výrobného zariadenia je žiadateľ povinný požiadať PDS o vyjadrenie k rezervácii kapacity. V prípade kladného posúdenia zmeny hodnoty inštalovaného výkonu ostáva vyjadrenie k žiadosti o pripojenie v platnosti s doplnením nových technických podmienok pripojenia, s lehotou platnosti pôvodného vyjadrenia k rezervácii kapacity, to znamená 24 mesiacov odo dňa vydania. V prípade zamietavého posúdenia navýšenia inštalovaného výkonu zdroja platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti.

b) v prípade zníženia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný PDS túto zmenu oznámiť. Pôvodné vyjadrenie k rezervácii kapacity ostáva v platnosti s doplnením nových technických podmienok pripojenia.

2.2.16 Počas doby platnosti rezervácie kapacity je zmena žiadateľa o pripojenie možná iba na základe platnej a účinnej trojstrannej dohody o postúpení práv a povinností uzatvorenej medzi PDS, pôvodným žiadateľom o pripojenie a novým žiadateľom o pripojenie. Pričom PDS má právo odmietnuť uzatvoriť takúto zmluvu, ak nový žiadateľ nespĺňa podmienky uvedené v kapitole 2.1.9 a 2.1.20.

2.2.17 Na základe kladného stanoviska k rezervácii kapacity žiadateľ predloží PDS projektovú dokumentáciu na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny na odsúhlasenie (vyjadrenie PDS je pre potrebu stavebného úradu pri schvaľovaní stavby) prostredníctvom žiadosti o vyjadrenie pre územné rozhodnutie a stavebné povolenie (vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle PDS).

2.2.18 Po zapracovaní podmienok PDS stanovených v predchádzajúcom vyjadrení PDS, žiadateľ predloží PDS žiadosť o vyjadrenie k realizačnému projektu (vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle PDS), na základe ktorej PDS vydá stanovisko k realizačnej projektovej dokumentácii.

2.2.19 Žiadateľ, ktorý žiada o uzatvorenie zmluvy o pripojení do DS, je povinný vyplniť štandardný formulár – „žiadosť o pripojenie“, ktorý je zverejnený na webovom sídle PDS. Vyplnenú žiadosť o pripojenie je žiadateľ povinný zaslať PDS v písomnej forme (+ v digitálnom formáte PDF). Nedoloženie žiadosti v digitálnom formáte sa považuje za neúplnú žiadosť o pripojenie.

2.2.20 Zariadenie na výrobu elektriny je možné pripojiť do DS PDS po splnení podmienok uvedených v zmluve o pripojení, podmienok v príslušnom vyjadrení PDS, po splnení TP, OP PDS a PP PDS a po úhrade ceny za pripojenie.

2.2.21 Spolu so žiadosťou o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa do DS, výrobca elektriny predloží nasledovné prílohy:

- a) u právnických osôb výpis z Obchodného registra alebo iného zákonom určeného registra nie starší ako 3 mesiace, ktorým sa preukazuje vznik právnickej osoby, pokiaľ pre jej vznik je rozhodný zápis do príslušného registra,
- b) kópia listu vlastníctva nie staršiu ako 3 mesiace, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva a právoplatné rozhodnutie o povolení vkladu, právoplatne rozhodnutie súdu o nadobudnutí vlastníckeho práva k nehnuteľnosti, právoplatné rozhodnutie v dedičskom konaní, ktorým dedič – žiadateľ o pripojenie nadobudol vlastnícke právo k nehnuteľnosti) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa má zariadenie na výrobu elektriny žiadateľa vybudovať. V prípade, že žiadateľ nie je výlučným vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti podľa osobitného zákona⁵, na ktorej sa zariadenie na výrobu elektriny žiadateľa má vybudovať, k žiadosti priloží kópiu listu vlastníctva a písomný neodvolateľný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka nehnuteľnosti (príp. spoluvlastníkov nehnuteľnosti s väčšinovým podielom) alebo správcu nehnuteľnosti s vybudovaním a pripojením zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa na takejto nehnuteľnosti.
- c) kópia katastrálnej mapy predmetnej riešenej lokality v mierke 1:1000,
- d) situačný plán v mierke 1:1 000 s vyznačením miesta dodávky, odberu a susedných objektov (aj s popisnými číslami),
- e) situácia širších vzťahov v mierke 1:10 000,
- f) vyplnený formulár žiadosti na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska),
- g) navrhovaná jednopólová schéma vstupnej časti elektrického zariadenia žiadateľa s technickými údajmi,
- h) právoplatné osvedčenie MH SR na výstavbu energetického zariadenia v súlade s bodom 2.2.1,
- i) predbežné stanovisko PDS k predpokladanému vplyvu elektroenergetického zariadenia na sústavu na vymedzenom území z hľadiska bezpečnosti a spoľahlivosti DS a k spôsobu pripojenia elektroenergetického zariadenia do sústavy, pokiaľ je potrebné osvedčenie MH SR v zmysle písm. h). Pri spracovaní stanoviska PDS zohľadní vplyv elektroenergetického zariadenia na DS PDS ako aj elektrizačnú sústavu Slovenskej republiky. Kladné predbežné stanovisko PDS nezakladá právny nárok na rezervovanie kapacity pre pripojenie nového zdroja v prípade zmeny rámcových legislatívnych a prevádzkovo technických podmienok, za ktorých bolo predbežné stanovisko vydané.
- j) vyjadrenie PDS k bodom a podmienkam pripojenia,
- k) prípadne ďalšie podklady požadované PDS vo formulári žiadosti uverejnenom na webovom sídle PDS.

2.2.22 PDS so žiadateľom uzatvorí zmluvu o pripojení po predložení právoplatného stavebného povolenia, resp. ohlásenia drobnej stavby a platného vyjadrenia ku

⁵ napr. zákon č. 182/1993 Z.z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, zákon č. 278/1993 Z.z. o správe majetku štátu v znení neskorších predpisov

rezervácii kapacity. Bez zmluvy o pripojení PDS neuskutoční pripojenie zariadenia na výrobu elektriny k DS. Neoddeliteľnou súčasťou zmluvy o pripojení sú všetky vyjadrenia, ktoré PDS vydal v rámci procesu pripojenia zdroja. V zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, PDS definuje výšku ceny za pripojenie v zmysle platnej legislatívy.

- 2.2.23 Pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky je žiadateľ povinný uzatvoriť zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny s vybraným dodávateľom elektriny na elektrinu, ktorú odoberie z distribučnej sústavy.
- 2.2.24 Podmienkou pre úspešné vykonanie funkčnej skúšky je uzatvorenie (i) zmluvy o vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o prenesenej zodpovednosti za odchýlku na vybraného účastníka trhu s elektrinou a (ii) zmluvy o výkupe elektriny s vybraným účastníkom trhu, ktorú výrobca vyrobí v období od pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do doby uvedenia do prevádzky, vyznačenej na právoplatnom kolaudačnom rozhodnutí.
- 2.2.25 Pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do skúšobnej prevádzky je žiadateľ povinný vykonať úspešné funkčné skúšky v zmysle Prílohy č. 2 tohto PP a preberacie konanie.
- 2.2.26 Žiadateľ je povinný v prípade pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do sústavy prepojenej na DS PDS (napr. prostredníctvom MDS) zabezpečiť spoluúčasť PDS pri vykonaní funkčnej skúšky pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do sústavy z hľadiska udržania bezpečnej a spoľahlivej prevádzky sústavy. Zároveň je žiadateľ povinný umožniť PDS jej vykonanie v rozsahu uvedenom v prílohe č. 2 tohto PP.
- 2.2.27 Žiadateľ je povinný bezodkladne oznámiť PDS predpokladaný časový harmonogram pripojenia (uzatvorenie zmluvy o pripojení, funkčné skúšky, preberacie konanie a uvedenie zdroja do prevádzky) a kontaktnú osobu zastupujúcu žiadateľa. V prípade zmien je žiadateľ povinný tieto bezodkladne oznámiť PDS.
- 2.2.28 Pred (avšak najneskôr súčasne s) podaním žiadosti o vykonanie funkčných skúšok musí žiadateľ požiadať príslušný útvar PDS o prebratie a odovzdanie stavby (preberacie konanie). Príslušný útvar PDS následne na základe realizačnej projektovej dokumentácie (ďalej len „PD“) a kladného vyjadrenia PDS k predmetnej PD na preberacie konanie vyšle príslušného projektového manažéra danej oblasti. Na preberacom konaní bude odskúšaná funkcia ochrán sústavy a funkcia automatiky odpojenia výrobného zariadenia od sústavy pri strate napätia sústavy v súlade s technickými podmienkami pripojenia.
- 2.2.29 Pri spúšťaní zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky je potrebné, aby žiadateľ zabezpečil predvedenie funkčnosti ochrán povereným pracovníkom PDS, ktorí 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 pracovníkom oddelenia ochrán PDS.
- 2.2.30 Dátum preberacieho konania je potrebné PDS nahlásiť písomne aspoň 60 dní vopred. K oznámeniu je potrebné priložiť projektovú dokumentáciu skutočného vyhotovenia, digitálne zakreslené vybudované zariadenie v DGN formáte - geozameranie, miestne prevádzkové predpisy (MPP) zariadenia, kópiu obojstranne podpísanej zmluvy o pripojení, preukázateľne zaplatený pripojovací poplatok, kópiu platnej zmluvy o prevádzkovaní elektroenergetického zariadenia kvalifikovanou osobou, alebo kópiu osvedčenia o odbornej spôsobilosti osoby, ktorá bude toto

elektroenergetického zariadenie prevádzkovať, revíziu správu a v prípade, že sa vyžaduje, aj prvú úradnú skúšku.

- 2.2.31 Výsledkom funkčnej skúšky zariadenia na výrobu elektriny je „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny“, ktorý je platný len po potvrdení štatutárnym orgánom PDS alebo splnomocneným pracovníkom PDS podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z.; minimálny rozsah protokolu je uvedený v prílohe č. 2 tohto PP.
- 2.2.32 Po vykonaní úspešnej funkčnej skúšky bude zariadenie na výrobu elektriny uvedené do skúšobnej prevádzky za podmienky, že žiadateľ (výrobca elektriny) preukáže zmluvné zabezpečenie odberu ním vyrobenej elektriny a uvedie subjekt, ktorý za výrobu elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku prípadne preukáže, že ako výrobca má vlastnú zodpovednosť za odchýlku (predloží zmluvu, ktorú uzatvoril s OKTE).
- 2.2.33 Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia, cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v zmluve o pripojení do DS. V prípade, že užívateľ je pripojený do DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, nenesie PDS žiadnu zodpovednosť za škodu alebo inú ujmu vzniknutú užívateľovi z dôvodu poruchy na cudzom zariadení alebo zásahu do tohto zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 275/2012 Z. z.
- 2.2.34 Ak sa v prípade odberného miesta (odberateľom elektriny) pridelená MRK po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu pripojenia do DS nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej MRK, ak sa žiadateľ s PDS nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa (odberateľa) o opätovné pridelenie pôvodnej MRK sa táto kapacita opätovne žiadateľovi (odberateľovi) bezodplatne pridelí. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenia MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia MRK podľa prvej vety. O takomto znížení MRK upovedomí PDS odberateľa.
- 2.2.35 Ak sa v prípade odovzdávacieho miesta (výrobca elektriny) pridelený výkon po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na úroveň 110 % najvyššej skutočnej hodnoty využívania počas dvoch rokov, pričom minimálna úroveň predstavuje 50 % pôvodne dohodnutého výkonu, ak sa žiadateľ s PDS nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodného výkonu sa tento opätovne žiadateľovi bezodplatne pridelí, ak o to požiadá. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenia MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia MRK podľa prvej vety. O takomto znížení MRK upovedomí PDS výrobcu.
- 2.2.36 Ak na existujúcom odbernom a odovzdávacom mieste bude pripojené alebo bude odpojené zariadenie na výrobu elektriny alebo budú zmenené parametre zariadenia na výrobu elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného alebo odovzdávacieho miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení. S pripojením zariadenia na výrobu elektriny je spojená povinnosť zaplatiť cenu za pripojenie v zmysle príslušnej vyhlášky úradu. Uvedené platí aj v prípade, ak sa zariadenie na výrobu elektriny pripája do DS prostredníctvom MDS.

Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie užívateľa - koncového odberateľa elektriny do distribučnej sústavy

2.2.37 Zmluva o pripojení medzi PDS a užívateľom sa uzatvára na základe úplnej žiadosti o uzatvorenie zmluvy o pripojení (ďalej len žiadosť), ktorá obsahuje náležitosti uvedené vo formulári PDS uverejnenom na webovom sídle PDS.

2.2.38 Prílohy žiadosti sú:

- a) U právnických osôb výpis z Obchodného alebo iného zákonom určeného registra nie starší ako 3 mesiace, ktorým sa preukazuje vznik právnickej osoby, pokiaľ pre jej vznik je rozhodný zápis do príslušného registra,
- b) kópia listu vlastníctva nie staršia ako 3 mesiace alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva a právoplatné rozhodnutie o povolení vkladu, právoplatné rozhodnutie súdu o nadobudnutí vlastníckeho práva k nehnuteľnosti, právoplatné rozhodnutie v dedičskom konaní, ktorým dedič – žiadateľ o pripojenie nadobudol vlastnícke právo k nehnuteľnosti) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie má vybudovať. V prípade, že žiadateľ nie je výlučným vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti podľa osobitného zákona⁶, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa má vybudovať, k žiadosti priloží aj písomný neodvolateľný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (príp. spoluvlastníkov nehnuteľnosti s väčšinovým podielom) nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti s vybudovaním a pripojením odberného elektrického zariadenia žiadateľa na takejto nehnuteľnosti.
- c) splnomocnenie s úradne overeným podpisom splnomocniteľa v prípade vybavovania žiadosti prostredníctvom splnomocnenca,
- d) súhlas vlastníka nehnuteľnosti s vybudovaním odberného elektroenergetického zariadenia na jeho dotknutých nehnuteľnostiach (predovšetkým pozemkoch) súvisiaceho s pripojením žiadateľa - na formulári zverejnenom SSE-D na jeho webovom sídle,
- e) prípadne ďalšie podklady požadované v aktuálnom formulári žiadosti uverejnenom na webovom sídle PDS.

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

2.2.39 Výrobca elektriny z malého zdroja, ktorého výroba elektriny sa nepovažuje za podnikanie podľa osobitného predpisu⁷, je definovaný ako výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny do 10kW, ktorý je zároveň odberateľom elektriny v domácnosti, ktorého ročná výroba elektriny nepresiahne 1,5-násobok 12-mesačnej skutočnej spotreby odberného miesta (pri nových odberných miestach sa 12-mesačná skutočná spotreba elektriny nahradí projektovanou ročnou spotrebou elektriny uvedenou v stavebnom povolení) a zároveň si neuplatňuje podporu formou doplatku (ďalej len „malý zdroj“).

2.2.40 Žiadateľ o pripojenie malého zdroja ešte pred akoukoľvek inštaláciou zariadenia, projekčnou činnosťou, či akoukoľvek činnosťou spojenou s obstaraním celého diela alebo jeho časti je povinný uzavrieť s prevádzkovateľom distribučnej sústavy Zmluvu o pripojení. Bez platnej zmluvy o pripojení PDS nevykoná bezplatné pripojenie

⁶ napr. zákon č. 182/1993 Z.z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, zákon č. 278/1993 Z.z. o správe majetku štátu v znení neskorších predpisov

⁷ § 4 ods. 4 zák. č. 251/2012 Z.z. o energetike

malého zdroja do distribučnej sústavy, nevykoná bezplatnú montáž určeného meradla ani nevykoná bezplatnú montáž rozpínacieho zariadenia. Pripojenie zdroja na výrobu elektriny do distribučnej sústavy bez zmluvy o pripojení je v rozpore so Zákonom o energetike.

- 2.2.41 Aby mohlo byť zariadenie na výrobu elektriny považované za malý zdroj podľa bodu 39, jeho celkový inštalovaný výkon nesmie nepresiahnuť hodnotu, ktorú zabezpečuje 16 ampérové istenie na jednej fáze a jeho celkový inštalovaný výkon nepresiahne 10 kW.
- 2.2.42 Za účelom pripojenia do DS, PDS zašle výrobcovi elektriny z malého zdroja do 10 pracovných dní odo dňa doručenia úplnej žiadosti o vyjadrenie (vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle PDS), stanovisko k bodu a podmienkam pripojenia do DS, ktorého súčasťou je aj stanovisko k rezervácii kapacity a v prípade, že je stanovisko k rezervovanej kapacite kladné, spolu s týmto stanoviskom zašle PDS výrobcovi elektriny zo strany PDS 2x podpísaný návrh na uzatvorenie zmluvy o pripojení spolu s podmienkami pripojenia určenými PDS. Samotné vydanie kladného stanoviska k rezervácii kapacity nezakladá výrobcovi právo na pripojenie k distribučnej sústave, ak výrobca nesplní podmienky, ktoré sú zo strany PDS stanovené v Stanovisku k bodom a podmienkam pripojenia.
- 2.2.43 Výrobca elektriny je povinný do 10 pracovných dní vrátiť PDS jeden podpísaný exemplár zmluvy o pripojení, v opačnom prípade návrh na uzatvorenie zmluvy o pripojení zaniká a k platnému uzatvoreniu zmluvy o pripojení nedôjde. Doručením výrobcom podpísaného návrhu na uzatvorenie zmluvy o pripojení sa považuje zmluva o pripojení za platne uzatvorenú a účinnú.
- 2.2.44 Za súčasne splnenej podmienky, že došlo k platnému uzatvoreniu zmluvy o pripojení, výrobca elektriny z malého zdroja v lehote 6 mesiacov od vydania stanoviska PDS k rezervovanej kapacite predloží PDS Oznámenie o pripojení do DS (vzor je uvedený na webovom sídle PDS), ktorého súčasťou je:
- kladné stanovisko PDS k bodu a podmienkam pripojenia,
 - vyhlásenie o zhode na striedač a generátor v súlade s platnou legislatívou,
 - potvrdenie o vykonaní odbornej montáže malého zdroja osobou, ktorá má vydané osvedčenie pre inštalatérov podľa § 13a ods. 2 Zákon č. 309/2009 Z.z. (zoznam oprávnených inštalatérov vedie MHSR na svojom webovom sídle),
 - revíziu správu k nahliadnutiu pred montážou určeného meradla,
 - jednopolovú schému vyvedenia výkonu malého zdroja.

Podanie oznámenia o pripojení podľa tohto bodu ešte nezakladá výrobcovi právo uviesť malý zdroj do prevádzky. Akékoľvek uvedenie malého zdroja do prevádzky pred montážou elektromera zo strany PDS sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení a PDS má v dôsledku podstatného porušenia zmluvy o pripojení právo od zmluvy o pripojení odstúpiť.

- 2.2.45 V prípade, že v lehote 6 mesiacov od vydania stanoviska PDS k rezervovanej kapacite nepredloží PDS Oznámenie o pripojení a súvisiacu dokumentáciu podľa bodu 2.2.44, zmluva o pripojení uplynutím tejto lehoty zaniká. Zmluva o pripojení zanikne vždy, ak zanikne platnosť Stanoviska k rezervovanej kapacite.
- 2.2.46 Po splnení podmienok uvedených v bode 2.2.44, PDS zabezpečí do 5 pracovných dní odo dňa doručenia oznámenia o pripojení malého zdroja do DS:

- a) bezplatné pripojenie do DS v mieste, ktoré je identické s existujúcim odberným miestom,
 - b) bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase,
 - c) bezplatnú montáž rozpínacieho zariadenia na mechanické oddelenie kontaktov pripojenia pri strate napätia v distribučnej sústave.
- 2.2.47 Po vykonaní činností podľa bodu 2.2.46 zo strany PDS, vzniká výrobcovi právo na uvedenie malého zdroja do prevádzky. Výrobca si je povinný splniť ohľadne uvedenia malého zdroja do prevádzky oznamovaciu povinnosť, tak ako je uvedené nižšie.
- 2.2.48 Výrobca elektriny z malého zdroja alebo ním poverená osoba písomne alebo elektronicky (na adresu uvedenú v Stanovisku k bodom a podmienkam pripojenia) oznámi PDS, najneskôr dva pracovné dni vopred, termín uvedenia malého zdroja do prevádzky.
- 2.2.49 Výrobca elektriny z malého zdroja oznámi PDS do 10 pracovných dní uvedenie malého zdroja do prevádzky. Oznamenie obsahuje meno, priezvisko, adresu pobytu, dátum inštalácie a opis malého zdroja.
- 2.2.50 V prípade, že výrobca elektriny z malého zdroja neoznámi PDS uvedenie malého zdroja do prevádzky v lehote stanovenej v bode 2.2.49, PDS je oprávnené odpojiť predmetného výrobcu z DS.
- 2.2.51 V prípade, ak počas životnosti zariadenia, ktoré výrobca elektriny z malého zdroja podľa bodu 2.2.39 pripojil do DS, sa rozhodne o uplatnenie podpory formou doplatku na elektrinu vyrobenú v danom zariadení, zmluva o pripojení zaniká, PDS má právo takéto zariadenie od DS odpojiť.
- 2.2.52 Elektrina vyrobená takýmto malým zdrojom je určená na vlastnú spotrebu odberného miesta, do ktorého je toto zariadenie na výrobu elektriny pripojené.
- 2.2.53 Maximálna rezervovaná kapacita malého zdroja bude prevádzkovateľom distribučnej sústavy určená na základe individuálneho posúdenia miesta pripojenia vzhľadom na technické charakteristiky odberného miesta a distribučnej sústavy, do ktorej bude zdroj pripojený a bude uvedená v Zmluve o pripojení.
- 2.2.54 Maximálna dovolená napäťová zmena je 2%.
- 2.2.55 Platí zásada, že pripojenie jedného malého zdroja bude viazané na jedno súpisné číslo a jedinú prípojku do DS (nie je možné prostredníctvom jednej prípojky do DS pripojiť viac zdrojov výroby elektrickej energie akéhokoľvek výkonu či druhu).
- 2.2.56 Výrobca je povinný predložiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platnú správu z vykonanej odbornej skúšky a odbornej prehliadky elektrického zariadenia na výrobu elektriny a elektrickej prípojky, ktorá slúži na pripojenie malého zdroja výroby elektriny do distribučnej sústavy pred pripojením malého zdroja do distribučnej sústavy ako aj pravidelne v lehotách určených platnou legislatívou.
- 2.2.57 Výrobca musí umožniť zástupcom prevádzkovateľa distribučnej sústavy prístup ku všetkým zariadeniam malého zdroja, ktoré slúžia na bezpečné odpojenie a pripojenie ku distribučnej sústave za účelom overenia plnenia technických podmienok, stanovených v Technických podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- 2.2.58 Výrobca je povinný dodržiavať všetky platné zásady merania prevádzkovateľa distribučnej sústavy, okrem iného, musí umiestniť elektromerový rozvádzač na

verejne prístupnom mieste tak, aby umožnil pracovníkom prevádzkovateľa distribučnej sústavy vykonávať jeho činnosť.

- 2.2.59 V zmysle zákona o energetike, ročná výroba elektriny v malom zdroji nesmie presiahnuť 1,5-násobok 12-mesačnej skutočnej spotreby odberného miesta prepočítanej na základe priemernej dennej spotreby podľa posledného vyúčtovania odberateľa v domácnosti (pri nových odberných miestach sa 12-mesačná skutočná spotreba elektriny nahradí projektovanou ročnou spotrebou elektriny uvedenou v stavebnom povolení).
- 2.2.60 Porušenie ktorejkoľvek z vyššie uvedených podmienok a ustanovení sa považuje za zásadné porušenie zmluvných podmienok a prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo odstúpiť od pripojovacej zmluvy, nakoľko zariadenie na výrobu elektriny už nespĺňa parametre, klasifikujúce toto zariadenie ako zdroj výroby elektriny podľa § 4a zák. č. 309/2009 Z.z..
- 2.2.61 Výrobca je povinný oznámiť PDS, že prestal spĺňať podmienky stanovené v § 4 odsek 4 Zákona o energetike. Ak tak preukázateľne neučiní, má PDS právo na náhradu škody, ktorú výrobca PDS spôsobil nesplnením tejto povinnosti.
- 2.2.62 Ak výrobca prestane spĺňať podmienky uvedené v § 4 odsek 4 Zákona o energetike (a to čo i len jednu z nich), zmluva o pripojení zaniká a PDS má právo výrobcu elektriny odpojiť od distribučnej sústavy. V takomto prípade PDS nezodpovedá za žiadne škody, ktoré výrobcovi vznikli z titulu takéhoto odpojenia zariadenia na výrobu elektriny (malého zdroja).

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

- 2.3.1 PDS je povinný prednostne umožniť prístup a pripojiť zariadenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy, ak takéto zariadenie spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy.
- 2.3.2 Ak PDS nedisponuje dostatočnou distribučnou kapacitou v mieste výstavby energetického zariadenia, PDS rozšíri distribučnú sústavu tak, aby v primeranej lehote mohlo byť zariadenie výrobcu elektriny prednostne pripojené podľa odseku 2.3.1.
- 2.3.3 Náklady na pripojenie podľa odseku 2.3.1 a náklady na rozšírenie distribučnej sústavy podľa odseku 2.3.2 po bod pripojenia znáša PDS. Výrobca zaplatí za vytvorenie rezervovanej kapacity v sústave cenu za pripojenie v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 2.3.4 Na základe žiadosti podľa § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z.z. PDS navrhne také miesto pripojenia do distribučnej sústavy, ktoré vyhovuje technickým podmienkam PDS pre pripojenie žiadateľa a ktoré umožní žiadateľovi pripojiť sa do distribučnej sústavy v mieste, ktoré je pre žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie a ekonomicky najvýhodnejšie.
- 2.3.5 V nadväznosti na bod 2.3.2, rozšírenie DS znamená budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení PDS v súvislosti so zabezpečením MRK v DS potrebnej pre pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, pričom PDS pri rozširovaní DS zároveň posudzuje aj využitie kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov DS. Budovanie prírodného vedenia a elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť na pripojenie zariadenia

na výrobu elektriny do stanoveného bodu napojenia v DS sa nepovažuje za rozšírenie DS, nakoľko takéto prírodné vedenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa (výrobcu) netvorí súčasť DS a ako také je v celosti hradené žiadateľom o pripojenie. Medzi rozšírenie DS nepatria technické úpravy DS súvisiace s pripojením zariadenia na výrobu elektriny k DS v prípade, ak tieto úpravy nezvýšia disponibilnú kapacitu v DS aj v smere odberu z DS.

- 2.3.6 DS sa nepovažuje za ekonomicky rozšíriteľnú najmä v prípade, ak na danom úseku DS neeviduje PDS paralelne za obdobie posledného roka aj iné požiadavky na pridelenie kapacity od iných žiadateľov o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny a zároveň nie je odôvodnene relevantné vzhľadom na lokalitu pripojenia počítať s požiadavkami na kapacitu od ďalších užívateľov DS. Sústava sa nepovažuje za ekonomicky rozšíriteľnú ani v prípade, ak na danej časti DS nie je zabezpečená dostatočná kapacita na pripojenie nových žiadateľov v smere odber elektriny z DS a/alebo vybudovanie zariadenia PDS na pripojenie zdroja do DS by si vyžadovalo zjavne neprimeranú cenu.
- 2.3.7 Zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny, ktoré spĺňa podmienky podpory podľa zákona č. 309/2009 Z.z. sa do DS pripojí, ak DS je technicky spôsobilá na pripojenie, je najbližšie k miestu, kde sa nachádza zariadenie na výrobu elektriny a iná sústava nevykazuje technicky a ekonomicky lepšie miesto pripojenia. DS sa považuje za technicky spôsobilú aj vtedy, keď je odber elektriny bez ujmy prednosti pripojenia výrobu elektriny z OZE a KVET možný až ekonomicky výhodným rozšírením sústavy; v takomto prípade je PDS na požiadanie výrobcu elektriny povinný sústavu rozšíriť. V prípade zariadenia, pre ktoré sa vyžaduje osvedčenie o výstavbe energetického zariadenia v zmysle § 12 zákona o energetike, PDS je povinná rozšíriť sústavu až po predložení príslušného osvedčenia.
- 2.3.8 V prípade, že výrobca na zariadení na výrobu elektriny vykoná bez predchádzajúceho súhlasu PDS také zmeny, ktoré majú za následok zmenu aktuálnych parametrov, odsúhlasených PDS v procese pripájania zariadenia na výrobu elektriny do DS či inej odsúhlasenej zmeny parametrov zariadenia na výrobu elektriny, má PDS právo odstúpiť od všetkých zmluvných vzťahov s výrobcou, nakoľko výrobca nespĺňa podmienky, za ktorých boli tieto zmluvy uzavreté.

2.4 Práva a povinnosti užívateľa DS

- 2.4.1 Užívateľ DS má právo pri splnení podmienok zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, podmienok stanovených v príslušnom vyjadrení PDS k pripojeniu, týchto OP a TP PDS pripojiť do DS odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenie na výrobu elektriny). V prípade užívateľa DS, ktorý je výrobcou elektriny, je dodávka elektriny do DS podmienená platnou a účinnou uzavretou zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou s OKTE o vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny s dodávateľom elektriny. V prípade užívateľa DS, ktorý je odberateľom elektriny, je dodávka elektriny do odberného miesta odberateľa podmienená platnou a účinnou zmluvou o združenej dodávke elektriny alebo zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou s OKTE o vlastnej zodpovednosti za odchýlku.
- 2.4.2 Užívateľ DS je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do DS PDS podľa zmluvy o pripojení do DS.

- 2.4.3 Užívateľ DS sa zaväzuje svojím odberom a dodávkou elektriny neprekročiť dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu (ďalej „MRK“) podľa zmluvy o pripojení. V prípade prekročenia MRK účtuje PDS užívateľovi DS tarifu za prekročenie v zmysle platného cenového rozhodnutia vydaného pre PDS úradom. Užívateľ DS je tiež povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením MRK, ktorá PDS preukázateľne vznikla, a to na základe faktúry vystavenej zo strany PDS so splatnosťou 14 dní od jej doručenia.
- 2.4.4 Maximálna rezervovaná kapacita pre odberné miesto - na napät'ovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení pre jedno odberné miesto. Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je maximálne rovná maximálnej rezervovanej kapacite stanovenej amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou PDS, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v zmluve o pripojení.
- 2.4.5 Maximálnou rezervovanou kapacitou pre odovzdávacie miesto (pri výrobe elektriny) – je kapacita, ktorú PDS rezervuje výrobcovi elektriny v sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú PDS rezervuje výrobcovi elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do DS.
- 2.4.6 Maximálna rezervovaná kapacita sa určuje dohodou medzi PDS a užívateľom DS, ktorá však nesmie byť v rozpore s bodmi 4 a 5 tohto článku. Užívateľ DS môže požiadať o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity, v takom prípade uzatvára novú zmluvu o pripojení.
- 2.4.7 Odberateľ môže požiadať o zníženie hodnoty MRK pre odberné miesto. Podmienkou pre platné zníženie hodnoty MRK pre odberné miesto je predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Pre odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Pri znížení MRK sa cena za pripojenie neuhrádza. Nová hodnota MRK je platná najmenej 12 mesiacov a počas tohto obdobia ju nie je možné zvýšiť. V prípade, ak užívateľ požiada o opätovné zvýšenie MRK odberného miesta do dvoch rokov od termínu zníženia, cena za pripojenie sa neuplatňuje do hodnoty zodpovedajúcej výške pôvodnej hodnoty MRK. Proces znižovania MRK zo strany PDS sa uskutočňuje na základe uzatvorenia dodatku k zmluve o pripojení alebo uzatvorením novej zmluvy o pripojení. V prípade, že dochádza k zmene technických parametrov na OM, je potrebné uzatvoriť novú zmluvu o pripojení.
- 2.4.8 Po každej zmene hodnoty MRK na odbernom mieste/odovzdávacom mieste je užívateľ DS povinný zosúladiť údaje v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny s ohľadom na aktuálne platnú MRK podľa platnej a účinnej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy. Nesplnením tejto povinnosti nevzniká užívateľovi DS nárok na prípadné škody spôsobené nesprávnou fakturáciou. Ak dôjde zo strany užívateľa DS k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, užívateľ DS je povinný požiadať PDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK, a to najneskôr do 20. dňa v mesiacu predchádzajúceho mesiacu, odkedy má byť RK uplatňovaná. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa.

- 2.4.9 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta vyvolané alebo spôsobené užívateľom, užívateľ je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením odberného miesta alebo odpojením odovzdávacieho miesta vrátane nákladov spojených s montážou a demontážou určeného meradla a nákladov spojených s fyzickým odpojením odberného alebo odovzdávacieho miesta (napr. odpojenie vykonané demontážou prívodu alebo elektrickej prípojky užívateľa od DS, ak užívateľ PDS zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo ak po predchádzajúcej výzve prevádzkovateľa distribučnej sústavy neumožnil prerušenie distribúcie elektriny napríklad tým, že jeho určené meradlo nebolo prístupné). Ak užívateľ následne požiadava o opätovné pripojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta, PDS je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta povinný uhradiť všetky svoje pohľadávky voči PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od ukončenia distribúcie, je užívateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky MRK. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta až po úhrade všetkých pohľadávok zo strany užívateľa DS voči PDS.
- 2.4.10 Užívateľ DS je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v technicky zodpovedajúcom stave. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením si tejto povinnosti užívateľa DS. Užívateľ DS je povinný poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky. Ak užívateľ nepredloží požadované údaje a správy PDS v lehote 90 dní, považuje sa jeho odberné elektrické zariadenie za technicky nevyhovujúce a PDS môže prerušiť distribúciu elektriny do odberného miesta. Neposkytnutie technických údajov a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky do 90 dní odo dňa doručenia žiadosti zo strany PDS o ich poskytnutie sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení a PDS vzniká právo písomne odstúpiť od zmluvy o pripojení. Takéto odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi.
- 2.4.11 Užívateľ DS je povinný na písomnú výzvu PDS predložiť kópiu listu vlastníctva nie staršiu ako 30 dní, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho vlastnícky vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa nachádza. V prípade, že užívateľ DS nie je výlučným vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti podľa osobitného zákona⁸, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa nachádza, je povinný priložiť kópiu listu vlastníctva a písomný neodvolateľný súhlas vlastníka (väčšinový súhlas v prípade spoluvlastníkov) nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti s vybudovaným pripojením odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny v takejto nehnuteľnosti, a to na formulári zverejnenom PDS na jeho webovom sídle. Písomný súhlas musí obsahovať úradne overený podpis vlastníka (spoluvlastníkov) nehnuteľnosti alebo úradne overený podpis správcu nehnuteľnosti. Nepredloženie týchto dokumentov sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o

⁸ napr. zákon č. 182/1993 Z.z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, zákon č. 278/1993 Z.z. o správe majetku štátu v znení neskorších predpisov

pripojení do distribučnej sústavy a PDS vzniká právo písomne odstúpiť od zmluvy o pripojení. Takéto odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi.

- 2.4.12 Užívateľ DS je povinný na písomnú výzvu PDS preukázať, že je vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny. Nepreukázanie vlastníctva k odbernému elektrickému zariadeniu alebo zariadeniu na výrobu elektriny v lehote určenej PDS, ktorá nebude kratšia ako 30 dní, sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a PDS vzniká právo písomne odstúpiť od zmluvy o pripojení. Takéto odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi.
- 2.4.13 Užívateľ DS nemôže postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS. Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy prechádzajú v prípade splynutia, zlúčenia alebo rozdelenia niektorej zo zmluvných strán v súlade s ustanoveniami Obchodného zákonníka na jeho právneho nástupcu alebo právnych nástupcov tak, ako to bude určené v platnej zmluve o splynutí, zlúčení alebo rozdelení zmluvnej strany.
- 2.4.14 Užívateľ DS je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a prístup k určenému meradlu a poskytnúť náležitú súčinnosť podľa platnej legislatívy.
- 2.4.15 Užívateľ DS je povinný počas celej doby platnosti zmluvy o pripojení do DS spĺňať TP a OP pripojenia a prístupu do sústavy.
- 2.4.16 Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny dispečingu a dispečingu prevádzkovateľa príslušnej sústavy, do ktorej je pripojený.
- 2.4.17 Užívateľ DS je povinný prijať technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti ovplyvniť kvalitu dodávky elektriny.

2.5 Práva a povinnosti PDS

- 2.5.1 PDS je povinný umožniť užívateľovi DS pripojenie zariadenia užívateľa k DS PDS za predpokladu splnenia všetkých podmienok zmluvy o pripojení, podmienok určených zo strany PDS v písomnom stanovisku PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS PDS a týchto OP a TP PDS a až po úhrade ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.
- 2.5.2 PDS je oprávnený jednostranne primerane zmeniť termín a technické riešenie pripojenia zariadenia užívateľa k DS PDS v prípade:
- a) nesplnenia záväzku užívateľa DS uhradiť riadne, včas a v dohodnutej výške cenu za pripojenie alebo nákladov za pripojenie,
 - b) že právoplatné stavebné povolenie na výstavbu energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia užívateľa k DS PDS nebude správoplatnené v takom termíne, ktorý umožní PDS časovo a vecne zvládnuť realizáciu tohto energetického diela,
 - c) že pri výstavbe energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia užívateľa DS vznikne taká nepredvídateľná preukázateľná okolnosť, ktorá bráni vybudovaniu tohto energetického diela v navrhovanom technickom riešení alebo v predpokladanom termíne.

- 2.5.3 PDS si vyhradzuje právo na zmenu termínu realizácie pripojenia alebo zmenu technického riešenia pripojenia, pričom zmena termínu realizácie pripojenia môže byť zo strany PDS vykonaná po informovaní žiadateľa o skutočnosti zmeny termínu pripojenia alebo zmeny technického riešenia pripojenia. Zmenu termínu realizácie pripojenia oznámi písomne PDS užívateľovi a v písomnom oznámení uvedie dôvody zmeny termínu.
- 2.5.4 PDS má právo požadovať pri nových pripojeniach a pri zmene technických parametrov existujúceho odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta, aby meracie miesto bolo umiestnené na verejne prístupnom mieste. Ako verejne prístupné miesto je chápané miesto, na ktoré je možné vstúpiť kedykoľvek voľne, bez prekonávania zábran, oplotenia, bez použitia špeciálnych pomôcok a pod.
- 2.5.5 Užívateľ DS má právo požiadať PDS o zmenu termínu realizácie pripojenia, PDS nie je povinná takejto žiadosti užívateľa DS vyhovieť.

2.6 Podmienky stanovenia úhrady za pripojenie do distribučnej sústavy

- 2.6.1 Náklady PDS na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení PDS, pre umožnenie pripojenia žiadateľa k DS, je povinný uhradiť žiadateľ vo forme ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.
- 2.6.2 Elektroenergetické zariadenie vybudované v zmysle bodu 1 vlastní PDS.
- 2.6.3 Elektroenergetické zariadenie, ktoré vybuduje užívateľ DS, ostáva vo vlastníctve užívateľa DS, ak sa nedohodne s PDS inak. Hranica vlastníckych práv medzi majetkom PDS a majetkom užívateľa DS bude uvedená v zmluve o pripojení.
- 2.6.4 Úhradu za pripojenie účtuje PDS užívateľovi DS formou ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie. Užívateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie v stanovenej výške, v termíne a spôsobom uvedeným v zmluve o pripojení.
- 2.6.5 Cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie sa stanovuje v zmysle príslušnej vyhlášky úradu. Rozsah a podmienky určenia ceny za pripojenie sú stanovené vo vyhláške úradu platnej a účinnej v dobe podania žiadosti o pripojenie do DS. Úhradou ceny za pripojenie nevzniká užívateľovi DS majetková účasť, resp. spoluvlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu vybudovanému PDS v súlade so zmluvou o pripojení.
- 2.6.6 Pri žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity je výška ceny za pripojenie určená na úrovni zodpovedajúcej rozdielu medzi hodnotou MRK podľa existujúcej zmluvy o pripojení a požadovanou novou hodnotou MRK. Nová výška MRK nadobúda platnosť od 1. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca po mesiaci, kedy bola pripísaná cena za pripojenie za zvýšenie MRK na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste na účet PDS.
- 2.6.7 PDS je povinný predložiť žiadateľovi podklady potrebné pre vyčíslenie výšky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie, ak o to žiadateľ požiada.
- 2.6.8 Vyúčtovanie ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie vykoná PDS vyúčtovacou faktúrou do 15 dní od právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia energetického zariadenia vybudovaného PDS, resp. po pripojení odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta k DS. Vo vyúčtovaní budú odpočítané zaplatené zálohy.

- 2.6.9 Nárok na pripojenie vzniká užívateľovi po uhradení celej čiastky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie (zálohy), resp. po uhradení dohodnutej splátky v zmysle splátkového kalendára, alebo uhradením poslednej splátky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.
- 2.6.10 Náklady u PDS vyvolané požiadavkami žiadateľa nad štandard technických podmienok pripojenia vydaných v zmysle vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete a TP PDS uhradí žiadateľ v plnej výške.
- 2.6.11 V prípade, že odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny žiadateľa je už pripojené do DS a žiadateľ má zaistenú požadovanú MRK, a tento žiadateľ žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nad štandardné pripojenie a úpravy, ktoré sú zo strany PDS spoplatnené.
- 2.6.12 Krátkodobé odbery sú možné len na NN napäťovej hladine. Cenu za pripojenie pre krátkodobé odbery na napäťovej úrovni NN stanoví PDS vo výške skutočne vzniknutých nákladov PDS za pripojenie užívateľa. Krátkodobé odbery sú odbery elektriny na dobu určitú, ktoré majú krátkodobý charakter (napríklad cirkusy, koncerty a pod.), spravidla netrávajú dlhšie ako 30 dní a po uplynutí dôvodu, pre ktorý vznikli, zaniknú.
- 2.6.13 Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že užívateľ nedočerpá úplnú dohodnutú MRK podľa zmluvy o pripojení.
- 2.6.14 Nástupnícke práva na MRK sa viažu k odbernému miestu, tým nie je dotknuté právo PDS požadovať pri zmene odberateľa na odbernom mieste uzatvorenie novej zmluvy o pripojení, pričom odberateľ je povinný takejto žiadosti PDS vyhovieť. V prípade, že po zmene odberateľa na odbernom mieste, nový odberateľ na základe žiadosti PDS neuzatvorí s PDS zmluvu o pripojení, považuje sa odber elektriny pre uvedené odberné miesto za odber elektriny bez zmluvy o pripojení.
- 2.6.15 Užívateľ je povinný v platobnom styku používať variabilný symbol uvedený na príslušnom daňovom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu. Ak užívateľ poukáže platbu voči PDS s nesprávnym variabilným symbolom, alebo na iný bankový účet ako je uvedený na príslušnom daňovom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu, alebo v nesprávnej výške, bude ju PDS považovať za nezrealizovanú až do okamihu jej úhrady v plnej výške so správnym variabilným symbolom a na správny bankový účet, ako sú uvedené na príslušnom daňovom doklade. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania úplnej dlžnej čiastky na účet PDS.

2.7 Ukončenie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

- 2.7.1 Zmluva o pripojení sa uzatvára na dobu neurčitú, vo výnimočných prípadoch na dobu určitú, ak je tak uvedené v zmluve (napr. krátkodobý odber).
- 2.7.2 Ak nie je v týchto OP alebo v zmluve o pripojení uvedené inak, zmluvu o pripojení po fyzickom pripojení odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny je možné ukončiť:
- a) písomnou dohodou zmluvných strán,

- b) odstúpením výrobcu alebo odberateľa (ďalej len „užívateľ“) od zmluvy o pripojení, v prípade podstatného porušenia zmluvy o pripojení alebo týchto OP zo strany PDS. Podstatným porušením zmluvy o pripojení alebo týchto OP zo strany PDS je opakované nesplnenie povinností podľa zmluvy o pripojení alebo týchto OP zo strany PDS a to ani v dodatočnej lehote nie kratšej ako 30 dní poskytnutej užívateľom na základe písomnej výzvy doručenej PDS. Odstúpenie nadobúda účinnosť dňom jeho písomného doručenia PDS
- c) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení v prípade, že užívateľ neuhradí cenu za pripojenie riadne a včas podľa zmluvy o pripojení. Odstúpenie nadobúda účinnosť dňom jeho písomného doručenia užívateľovi.
- d) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak užívateľ prestane splňať technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do DS a nápravu nevykoná ani v lehote stanovenej v písomnej výzve PDS, ktorá nebude kratšia ako 30 dní od doručenia výzvy užívateľovi a v ktorej PDS uvedie, ktoré technické a obchodné podmienky užívateľ nespĺňa. Odstúpenie je účinné dňom doručenia oznámenia o odstúpení od zmluvy užívateľovi.
- e) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak výrobca zariadením na výrobu elektriny a/alebo elektroenergetickými zariadeniami výrobcu dodáva elektrinu do DS PDS bez uzatvorenej zmluvy, ktorou zabezpečí dodávku elektriny vyrobenej v jeho zariadení na výrobu elektriny alebo bez zmluvy, ktorou zabezpečí vlastnú alebo prenesenú zodpovednosť výrobcu za odchýlku alebo bez zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
- f) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení ak bol na odbernom alebo odovzdávacom mieste zistený neoprávnený odber elektriny; neoprávnený odber elektriny sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení,
- g) výpoveďou zmluvy o pripojení zo strany užívateľa DS v dvojmesačnej výpovednej lehote. Výpovedná lehota začína plynúť prvého dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy bola výpoveď PDS doručená a končí sa posledným dňom príslušného mesiaca.
- h) výpoveďou zo strany PDS, ak odberateľ nezačal pridelenú MRK ani po uplynutí dvoch rokov od pripojenia odberného elektrického zariadenia využívať, čo viedlo k jej zníženiu zo strany PDS, a ani po znížení MRK odberateľ nezačal ani túto zníženú hodnotu MRK do dvoch rokov od jej zníženia využívať. Dĺžka výpovednej lehoty je v takomto prípade jeden mesiac a začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď odberateľovi doručená a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca,
- i) výpoveďou zo strany PDS, ak výrobca elektriny nezačal pridelenú MRK ani po uplynutí dvoch rokov od dohodnutého termínu využívať, čo viedlo k jej zníženiu zo strany PDS a ani po znížení MRK výrobca elektriny nezačal ani túto zníženú hodnotu MRK do dvoch rokov od jej zníženia využívať. Dĺžka výpovednej lehoty je v takomto prípade jeden mesiac a začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď výrobca elektriny doručená a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca,
- j) výpoveďou zo strany PDS, ak užívateľ na základe písomnej výzvy PDS v lehote 10 dní od jej doručenia nepreukáže PDS, že je vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobcu elektriny alebo že je vlastníkom nehnuteľnosti, kde sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu

elektriny nachádza alebo nedoloží písomný neodvolateľný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (príp. spoluvlastníkov nehnuteľnosti s väčšinovým podielom) nehnuteľnosti kde sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny nachádza. Dĺžka výpovednej lehoty je v takomto prípade jeden mesiac a začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď užívateľovi doručená a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca

Ak nie je v zmluve alebo v týchto OP uvedené inak, PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení, ak užívateľ poruší povinnosť ustanovenú v zmluve o pripojení alebo poruší povinnosť ustanovenú v týchto OP a k náprave nedôjde ani na základe písomného upozornenia zo strany PDS. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení aj bez predchádzajúceho písomného upozornenia a to v prípadoch podstatného porušenia zmluvy o pripojení alebo podstatného porušenia týchto OP.

V prípade odstúpenia od zmluvy zostávajú zachované práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy do dňa účinnosti odstúpenia. Zmluvné strany sú povinné vyrovnať všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do účinnosti odstúpenia od zmluvy o pripojení. S výnimkou prípadov, kedy k odstúpeniu od zmluvy o pripojení dôjde po pripojení zariadenia na výrobu elektriny výrobcu alebo odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy, je užívateľ povinný PDS uhradiť všetky náklady PDS vynaložené zo strany PDS v súvislosti s plnením predmetu podľa zmluvy o pripojení do dňa účinnosti odstúpenia zmluvy o pripojení.

V prípade ukončenia zmluvy o pripojení, je užívateľ povinný umožniť PDS vykonať všetky úkony súvisiace s ukončením distribúcie elektriny do odberného miesta odberateľa a z odovzdávacieho miesta výrobcu, vrátane odobratia určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a odpojením odberného alebo odovzdávacieho miesta od distribučnej sústavy.

2.7.3 Zmluva o pripojení zaniká:

- a) dňom fyzického odpojenia odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny užívateľa sústavy od DS PDS, niektorou zo zmluvných strán.
- b) zmenou vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny alebo zmenou vlastníka nehnuteľnosti, kde sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny nachádza, a to okamihom, kedy táto zmena vlastníctva bola PDS hodnoverným spôsobom preukázaná.

2.7.4 Pri ukončení zmluvy o pripojení podľa bodu 2.7.2 a 2.7.3 tohto článku nevzniká užívateľovi nárok na vrátenie ceny za pripojenie alebo uhradených nákladov na pripojenie.

2.8 Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS PDS

2.8.1 Ak je do distribučnej sústavy PDS pripojené odberné miesto výrobcu pre odber elektriny z distribučnej sústavy PDS a na rovnakom elektroenergetickom zariadení je aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny výrobcu do distribučnej sústavy PDS, PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikla výrobcovi tým, že nebola možná fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny výrobcu do distribučnej sústavy PDS z dôvodu, že došlo v súlade s platnými

právnymi predpismi k prerušeniu distribúcie elektriny do odberného miesta výrobcu. Taktiež PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikla výrobcovi tým, že nebola možná fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny výrobcu do distribučnej sústavy PDS z dôvodov, ktoré sú na strane výrobcu a z dôvodov vyššej moci, tak ako je definovaná v týchto OP.

- 2.8.2 V prípade, že dôjde k zmene údajov týkajúcich sa výrobcu elektriny uvedených v zmluve o pripojení, je výrobca elektriny povinný bezodkladne, najneskôr však do 3 dní od zmeny týchto údajov, oznámiť PDS takúto zmenu. Nesplnenie tejto povinnosti môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS ako regulovanému subjektu, nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle Vyhlášky ÚRSO č. 275/2012 Z.z., v prípade, že údaje v tejto Zmluve sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS.
- 2.8.3 PDS taktiež nezodpovedná za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS v dôsledku tej skutočnosti, že sa nedozvedel o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu, že užívateľ DS neoznámil PDS zmenu údajov o užívateľovi DS a jeho odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, v dôsledku čoho, PDS vykonal oznámenie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do odberného miesta alebo do odovzdávacieho miesta užívateľa DS na základe údajov o užívateľovi DS a jeho odbernom mieste a odovzdávacom mieste uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, ktoré však neboli pre porušenie oznamovacej povinnosti užívateľa DS v čase vykonania oznámenia o prerušení alebo obmedzení distribúcie elektriny aktuálne.

2.9 Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení koncového odberateľa do DS PDS

- 2.9.1 V prípade, že dôjde k zmene údajov týkajúcich sa užívateľa DS uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, je užívateľ DS povinný bezodkladne, najneskôr však do 3 dní od zmeny týchto údajov, oznámiť PDS takúto zmenu. Nesplnenie tejto povinnosti zo strany užívateľa DS môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS ako regulovanému subjektu, nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle vyhlášky úradu č. 275/2012 Z.z. ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, v prípade, že údaje týkajúce sa užívateľa DS uvedené v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS.
- 2.9.2 PDS taktiež nezodpovedná za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS v dôsledku tej skutočnosti, že sa nedozvedel o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu, že užívateľ DS neoznámil PDS zmenu údajov o užívateľovi DS a jeho odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, v dôsledku čoho, PDS vykonal oznámenie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do odberného miesta alebo do odovzdávacieho miesta užívateľa DS na základe údajov o užívateľovi DS a jeho odbernom mieste a odovzdávacom mieste uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, ktoré však neboli pre porušenie oznamovacej povinnosti užívateľa DS v čase vykonania oznámenia o prerušení alebo obmedzení distribúcie elektriny aktuálne.

3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY

3.1 Všeobecné ustanovenia

- 3.1.1 Zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny sa PDS zaväzuje vykonať pre užívateľa distribučnej sústavy distribúciu dohodnutého množstva elektriny za regulovanú cenu vrátane služieb s tým spojených.
- 3.1.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny obsahuje najmä:
- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) výšku rezervovanej kapacity alebo kapacity pre vyvedenie výkonu,
 - c) spôsob merania elektriny a poskytovanie meraných údajov,
 - d) spôsob úhrady odvodu do Národného jadrového fondu,
 - e) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,
 - f) podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny,
 - g) identifikáciu odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta,
 - h) spôsob fakturácie a úhrady ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
 - i) poučenie o povinnosti PDS súvisiace s vyhláškou č. 275/2012 Z. z.,
 - j) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov,
 - k) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok.
- 3.1.3 Distribúciu elektriny zabezpečuje PDS na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny uzatvorenej s užívateľom distribučnej sústavy. Na každé odberné miesto sa uzatvára iba jedna zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, okrem prípadov pohyblivých odberných miest, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá.
- 3.1.4 Ak PDS vykonáva distribúciu elektriny do odberného zariadenia výrobcu elektriny, výrobca elektriny má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
- 3.1.5 Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny doručí žiadateľ PDS najmenej 21 dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do odberného miesta, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. PDS túto skutočnosť oznámi žiadateľovi o uzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane termínu, ku ktorému PDS súhlasí so začatím distribúcie elektriny.
- 3.1.6 PDS poskytuje jedenkrát ročne na základe písomnej žiadosti užívateľa distribučnej sústavy, alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny bezodplatne merané údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení v odbernom mieste s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok elektronicky

v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov na webovom sídle a informáciou odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.

- 3.1.7 PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku, ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) druhý bod zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS.
- 3.1.8 V nadväznosti na bod 3.1.5, povinné prílohy žiadosti o uzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny sú nasledovné:
- výpis z obchodného alebo iného zákonom určeného registra preukazujúci vznik právnickej osoby nie starší ako 3 mesiace, ak žiadosť podáva právnická osoba,
 - kópia zmluvy o dodávke elektriny vzťahujúca sa na odberné miesto, na ktoré má byť uzatvorená zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.1.9 Podmienkou pre uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je aj predloženie nasledovných dokladov:
- Atest od elektromerového rozvádzača (ak sa elektromerový rozvádzač mení alebo sa inštaluje nový),
 - OPAS (revízná správa) od prívodu vrátane elektromerového rozvádzača,
 - platná zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
 - prípadne ďalšie doklady v zmysle podmienok definovaných zo strany PDS vo vyjadrení k príslušnej žiadosti, ktorá sa viaže na dané odberné miesto.
- 3.1.10 V spojitosti s bodom 3.1.7, PDS môže ďalej odmietnuť žiadosť uzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny v prípade, ak o uzatvorenie tejto zmluvy žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadanim podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.
- 3.1.11 Distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného miesta užívateľa DS, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto. Odovzdávacie miesto je miesto odovzdania kvality a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny. Opis odovzdávacích miest je uvedený v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia, cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. V prípade, že užívateľ DS je pripojený do DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, nenesie PDS zodpovednosť za škodu alebo inú ujmu vzniknutú užívateľovi DS z dôvodu poruchy na cudzom zariadení alebo zásahu do tohto zariadenia.
- 3.1.12 Užívateľ DS je povinný v súlade s ustanovením § 31 ods. 1 písm. g) zákona o energetike odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy

vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej a na plánovanie kapacity sústavy. Podrobnosti sú uvedené v TŠVD.

- 3.1.13 Údaje poskytnuté užívateľom DS v súvislosti so zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím užívateľ DS podpisom zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny vyjadruje svoj súhlas. V zmysle § 10 ods. 3 písm. b) zákona č. 122/2013 Z.z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov je užívateľ DS uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia užívateľa DS, aby zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný a aby bolo možné vykonať správu a fakturáciu za distribúciu elektriny. Užívateľ DS dáva podpisom zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov. Práva užívateľa DS ako dotknutej osoby sú upravené v § 28 zákona o ochrane osobných údajov.
- 3.1.14 V prípade, ak bude odberateľ elektriny požadovať opätovné doručenie údajov v zmysle bodu 3.1.6 v lehote kratšej ako 12 kalendárnych mesiacov od prijatia posledných údajov z meraní na danom odbernom mieste, je PDS oprávnená žiadosti nevyhovieť.

3.2 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy

- 3.2.1 PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou prípadu „vyššej moci“, alebo ak by zabezpečením distribúcie mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb v súlade s § 31 ods. 1 písm. e) zák. č. 251/2012 Z.z. o energetike. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie užívateľa distribučnej sústavy aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na webovom sídle PDS.
- 3.2.2 PDS zabezpečuje meranie elektriny určenými meradlami v súlade so zákonom č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu.
- 3.2.3 Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do odberného miesta užívateľa distribučnej sústavy a je viazaná len na toto odberné miesto s výnimkou prípadov pohyblivých odberných miest, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá.
- 3.2.4 Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Takáto dohoda zmluvných strán však nesmie byť v rozpore s platnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu, pričom odberateľ môže o zmenu RK požiadať najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.

- 3.2.5 V prípade prekročenia rezervovanej kapacity alebo maximálnej rezervovanej kapacity PDS účtuje za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity alebo maximálnej rezervovanej kapacity tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny(d'alej len „rozhodnutie úradu“).
- 3.2.6 Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu a ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 275/2012 Z. z.
- 3.2.7 Výška rezervovanej kapacity nesmie prekročiť výšky maximálnej rezervovanej kapacity, ktorá je dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy.
- 3.2.8 Ak dôjde zo strany užívateľa DS k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, užívateľ DS je povinný požiadať PDS o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK, a to najneskôr do 20. dňa v mesiaci predchádzajúceho mesiaca, odkedy má byť RK uplatňovaná. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa

3.3 Povinnosti užívateľa distribučnej sústavy

- 3.3.1 Užívateľ distribučnej sústavy sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené zákonom o energetike a zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
- 3.3.2 Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je uzavretie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy.
- 3.3.3 Užívateľ distribučnej sústavy oznámi na požiadanie PDS hodnotu rezervovanej kapacity na nasledujúci kalendárny rok, alebo iné obdobie.
- 3.3.4 Užívateľ distribučnej sústavy poskytuje na vyžiadanie PDS technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie a bilancovanie kapacity distribučnej sústavy, riadenie stability distribučnej sústavy a na riadenie dennej prevádzky distribučnej sústavy.
- 3.3.5 Užívateľ distribučnej sústavy sa zaväzuje udržiavať v súlade s § 35 zákona o energetike svoje odberné zariadenie v stave, ktoré zodpovedá technickým požiadavkám zákona o energetike. Nedodržanie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti odberateľa.
- 3.3.6 Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci zmluvne dohodnutého príkonu sa užívateľ distribučnej sústavy zaväzuje konzultovať s PDS 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 a o zväracie prístroje.

- 3.3.7 Užívateľ distribučnej sústavy vykoná také opatrenia, aby PDS mal v každom čase zabezpečený prístup k určenému meradlu, alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste pre potreby zistenia údajov o spotrebe na odbernom mieste.
- 3.3.8 Užívateľ distribučnej sústavy zabezpečí súhlas vlastníka nehnuteľnosti, príp. vecné bremeno v prospech PDS pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
- 3.3.9 Užívateľ distribučnej sústavy pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho konaním.
- 3.3.10 Užívateľ distribučnej sústavy umožní v nevyhnutnom rozsahu PDS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré môžu ovplyvňovať stabilitu a bezpečnosť sústavy podľa odseku 3.3.6.
- 3.3.11 Užívateľ DS je povinný prevádzkovať len také elektrické zariadenia, na ktoré je vydaný súhlas o zhode, vyhovujú bezpečnosti a požiadavkám príslušných slovenských a prevzatých EÚ noriem, týkajúcich sa kvalitatívnych parametrov elektrickej energie a EMC (elektromagnetická kompatibilita) stanovujúcich dovolené spätné vplyvy do DS.
- 3.3.12 Užívateľ DS sa zaväzuje zabezpečiť, aby počas odberu nedochádzalo k spätnému negatívnemu ovplyvňovaniu DS, alebo eliminovať všetky spätné negatívne vplyvy na DS počas odberu.
- 3.3.13 Užívateľ DS je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá TP PDS a platným STN normám a poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky. Ak užívateľ DS nepredloží požadované údaje a správy PDS v lehote 90 dní, považuje sa jej odberné elektrické zariadenie za technicky nevyhovujúce a PDS je oprávnený na takomto odbernom mieste prerušiť distribúciu elektriny až do okamihu preukázania vyhovujúceho technického stavu daného odberného miesta bez nároku na náhradu škody dotknutého užívateľa DS.
- 3.3.14 Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnený požadovať od užívateľa DS zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite v súlade s podmienkami merania, ktoré sú súčasťou TP PDS.
- 3.3.15 V nadväznosti na bod 3.3.7, užívateľ DS je povinný sprístupniť odberné miesto pre účely vykonania kontroly, odpočtu, pripojenia a ukončenia odberu elektriny, výmenu a demontáže určeného meradla prípadne odstránenia poruchy.
- 3.3.16 Užívateľ DS sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami úradu. Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej užívateľ DS odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. Rozdelenie a podmienky priznania taríf za distribúciu elektriny sú definované v aktuálne platnom cenovom rozhodnutí úradu.
- 3.3.17 Užívateľ DS sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za ďalšie služby súvisiace s distribúciou elektriny cenu v súlade s cenníkom služieb PDS, ktorý je zverejnený na webovom sídle PDS.

- 3.3.18 Užívateľ DS s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW sa zaväzuje odoberať elektrinu z odberného miesta s hodnotou indukčného účinníka 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
- 3.3.19 Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
- 3.3.20 Užívateľ DS je povinný umožniť PDS inštalovanie diagnostickej techniky na kontrolu dojednaných podmienok odberu, spätných vplyvov, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny.
- 3.3.21 V prípade, že na odbernom mieste užívateľa DS s ročným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla a nové meradlo umožňuje mesačné vyúčtovanie, je užívateľ DS povinný na vyzvanie PDS uzatvoriť zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny DS s mesačným vyúčtovaním.
- 3.3.22 V prípade, že dôjde k zmene údajov týkajúcich sa užívateľa DS uvedených v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, je užívateľ DS povinný bezodkladne, najneskôr však do 3 dní od zmeny týchto údajov, oznámiť PDS takúto zmenu. Nesplnenie tejto povinnosti zo strany užívateľa DS môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS ako regulovanému subjektu, nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle vyhlášky úradu č. 275/2012 Z.z. ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, v prípade, že údaje týkajúce sa užívateľa DS uvedené v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS. PDS taktiež nezodpovedná za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS v dôsledku tej skutočnosti, že sa nedozvedel o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu, že užívateľ DS neoznámil PDS zmenu údajov o užívateľovi DS a jeho odbernom mieste uvedených v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, v dôsledku čoho, PDS vykonal oznámenie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa DS na základe údajov o užívateľovi DS a jeho odbernom mieste uvedených v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, ktoré však neboli pre porušenie oznamovacej povinnosti užívateľa DS v čase vykonania oznámenia o prerušení alebo obmedzení distribúcie elektriny aktuálne.
- 3.3.23 Dodržanie zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity sa posudzuje na každom odbernom mieste užívateľa DS samostatne.
- 3.3.24 Nedodržanie povinnosti v zmysle bodu 3.3.5 sa nepovažuje za neplnenie ustanovení vyhlášky č. 275/2012 Z.z.

3.4 Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov

Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov je upravené v kapitole č. 13 tohto PP.

3.5 Platobné a fakturačné podmienky

- 3.5.1 PDS vystaví užívateľovi distribučnej sústavy faktúru za:
- a) distribúciu elektriny,
 - b) straty v distribučnej sústave,
 - c) rezervovanú kapacitu,

- d) prístup do DS,
- e) odvod do Národného jadrového fondu

podľa príslušných platných rozhodnutí úradu. Vo faktúre musí byť uvedená najmä tarifa za poskytnuté plnenie (službu, tovar) a jeho množstvo. V prípade zmeny príslušného rozhodnutia úradu počas platnosti zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny bude PDS fakturovať užívateľom distribučnej sústavy novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k zmene tarify.

- 3.5.2 Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15-ho dňa od skončenia kalendárneho mesiaca, v ktorom bolo poskytnuté plnenie. Pri ročnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15-ho februára nasledujúceho roku, v ktorom bolo uskutočnené plnenie. Za všetky plnenia v príslušnom fakturačnom cykle sa vystavuje jedna faktúra za všetky plnenia.
- 3.5.3 V zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.
- 3.5.4 Užívateľ distribučnej sústavy platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.
- 3.5.5 Výška zálohy sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou PDS za minulé porovnateľné obdobie, alebo na základe predpokladaného množstva elektriny distribuovaného distribučnou sústavou.
- 3.5.6 Užívateľ distribučnej sústavy zaplatí najneskôr do 15-ho kalendárneho dňa v mesiaci sumu rovnajúcu sa minimálne 80 % z predpokladanej mesačnej spotreby, ktorá môže byť uhradená najviac v troch splátkach.
- 3.5.7 Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom na účet PDS najneskôr v deň splatnosti faktúry, pričom za deň úhrady sa považuje deň pripísania celej sumy na účet PDS. Lehota splatnosti nesmie byť kratšia ako 14 dní od doručenia faktúry. Vzniknutý preplatok vráti PDS užívateľovi distribučnej sústavy bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve. PDS má právo vzniknutý preplatok započítať so splatnými pohľadávkami užívateľa. Po vzájomnej dohode môže PDS vzniknutý preplatok započítať aj s nesplatnými pohľadávkami, alebo s budúcimi pohľadávkami.
- 3.5.8 PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov najneskôr 30 dní pred nadobudnutím ich účinnosti.
- 3.5.9 Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných platných predpisov ⁹⁾). Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
- 3.5.10 Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.

⁹⁾ zákon č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka

- 3.5.11 Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom, najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom.
- 3.5.12 V prípade, že užívateľ distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy musí vykonať nápravu najneskôr do 5 dní od obdržania tejto informácie.
- 3.5.13 V prípade ak užívateľ distribučnej sústavy žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.5.14 V prípade, ak užívateľ distribučnej sústavy nie je zároveň dodávateľom a má viacero odberných miest, môže vyhotoviť PDS jednu spoločnú faktúru za všetky odberné miesta.
- 3.5.15 V prípade, že užívateľ distribučnej sústavy je v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhrádza užívateľ distribučnej sústavy. 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 distribučnej sústavy distribúciu elektriny.
- 3.5.16 Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v odseku 3.5.1 aj informáciu o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 275/2012 Z. z., kde je uverejnené vyhodnotenie štandardov kvality.
- 3.5.17 V spojitosti s bodom 3.5.15, v prípade, že užívateľ DS je v omeškaní, PDS má právo jeho platbu započítať najprv na najskôr splatné úroky z omeškania, sankčné poplatky, poplatok za upomienku a až potom na najskôr splatnú istinu, a to bez ohľadu na to, že užívateľ DS určí, ktorý záväzok plní.
- 3.5.18 V prípade, ak je SSE-D vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom DS napojeným na tento transformátor sa prizná distribučná tarifa hladiny NN.

3.6 Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny

- 3.6.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
- 3.6.2 Informácie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny sa oznamujú miestne obvyklým spôsobom a na webovom sídle PDS.
- 3.6.3 PDS oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest pripojených na napäťovej úrovni vvn a vn užívateľovi distribučnej sústavy, ak má uzatvorenú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.6.4 Oznamovacia povinnosť nevzniká pri vykonávaní nevyhnutných prevádzkových úkonov na úrovni nízkeho napätia, pri ktorých obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny neprekročí 20 minút v priebehu 24 hodín.

- 3.6.5 V prípade ak bol výrobca elektriny (vrátane malého zdroja) ako užívateľ DS vyzrotený o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny, je povinný prerušiť dodávku elektriny svojim zariadením na výrobu elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušení distribúcie elektriny. V prípade, ak bude výrobca elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušení distribúcie elektriny dodávať elektrinu do distribučnej sústavy zariadením na výrobu elektriny, je zodpovedný za všetky škody, ktoré v dôsledku toho vzniknú PDS alebo iným osobám.
- 3.6.6 PDS v závislosti od povahy a rozsahu obmedzenia a prerušení distribúcie môže, okrem spôsobov uvedených v bode 3.6.2., využiť navyše využiť nasledovné spôsoby oznámenia o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny:
- a) odoslanie mailovej správy, alebo
 - b) odoslanie SMS, alebo
 - c) odoslanie písomného oznamu

Využitím aspoň jedného z týchto spôsobov vyzrotenia o plánovanom obmedzení, alebo prerušení je považované v súlade s vyhl. 275/2012 Z.z. za splnenie štandardu kvality definovaného § 3 písm. i) tejto vyhlášky.

3.7 Ukončenie a zánik zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

- 3.7.1 Ak je zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
- 3.7.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny môže byť ukončená písomnou dohodou zmluvných strán.
- 3.7.3 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet užívateľa distribučnej sústavy. Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa mesiaca, za predpokladu, že ho užívateľ distribučnej sústavy oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 dní, PDS môže žiadosť zamietnuť. V prípade zamietnutia žiadosti k požadovanému dňu ukončenia distribúcie bude distribúcia ukončená až po uplynutí 15. dňa od doručenia žiadosti o ukončenie distribúcie.
- 3.7.4 V prípade podstatného porušenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny zo strany užívateľa distribučnej sústavy, najmä v prípade, keď užívateľ distribučnej sústavy je v omeškaní so zaplacením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS, alebo v prípade, že užívateľ distribučnej sústavy svojim elektroenergetickým zariadením ohrozuje bezpečnosť a spoľahlivosť distribučnej sústavy, alebo PDS zistil na odbernom mieste užívateľa distribučnej sústavy neoprávnený odber, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky alebo zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku so subjektom zúčtovania, je PDS oprávnený písomne odstúpiť od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.7.5 Odstúpenie od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi distribučnej sústavy. V prípade neoprávneného odberu je odstúpenie od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy

a distribúcii elektriny účinné okamihom ukončenia distribúcie elektriny do odberného miesta (demonťáž určeného meradla alebo odpojenia od sústavy).

- 3.7.6 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je ukončená aj ukončením zmluvy o pripojení užívateľa distribučnej sústavy do distribučnej sústavy.
- 3.7.7 Užívateľ distribučnej sústavy je oprávnený vypovedať zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu, s výpovednou lehotou jeden mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcim po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.
- 3.7.8 V prípade ukončenia odberu elektriny na odbernom mieste užívateľa distribučnej sústavy zaniká zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny dňom jeho ukončenia, najskôr však dňom odobratia meracieho zariadenia zo strany PDS.
- 3.7.9 Užívateľ DS je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny odobratie meracieho zariadenia a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s distribúciou elektriny. Ku dňu odobratia meracích zariadení v odberných miestach užívateľa DS skončí účinnosť zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Ak užívateľ DS neumožní odobratie meracieho zariadenia, trvá zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny až do okamihu odobratia meracieho zariadenia v náhradnom termíne, ktorý si zmluvné strany dohodnú.
- 3.7.10 V nadväznosti na bod 3.7.4, ak v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy alebo v týchto OP nie je uvedené inak, za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny zo strany užívateľa DS sa považuje:
- omeškanie užívateľa DS so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu a ak túto neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS,
 - omeškania užívateľa DS so zaplatením inej platby podľa zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo omeškanie so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad a ak tieto užívateľ DS neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS,
 - ak užívateľ DS svojím elektroenergetickým zariadením ohrozuje bezpečnosť a spoľahlivosť DS,
 - ak PDS zistil na odbernom mieste užívateľa DS neoprávnený odber,
 - ak užívateľ DS nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok alebo zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku so subjektom zúčtovania,
 - ak užívateľ DS úmyselne neumožní prístup alebo vytvára iné prekážky k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby alebo výmeny ani po výzve PDS,
 - ak užívateľ DS poškodí meracie zariadenie,
 - ak užívateľ DS poškodenie alebo odcudzenie meracieho zariadenia treťou osobou neoznami bez zbytočného odkladu PDS,

- i) ak nedôjde k začatiu distribúcie elektriny podľa zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti zmluvy alebo zmarenia zo strany užívateľa DS,
- j) vyhlásenie konkurzu na majetok užívateľa DS,
- k) ak užívateľ DS podá na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,
- l) zamietnutie vyhlásenia konkurzu na majetok užívateľa DS z dôvodu nedostatku majetku,
- m) ak užívateľ DS nemá uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy pre odberné miesto, kde sa uskutočňuje distribúcia elektriny,
- n) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny, užívateľ DS nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- o) nedodanie podkladov podľa kapitoly 3.1. bod 12 týchto OP ani po písomnej žiadosti PDS,
- p) vstup užívateľa DS do likvidácie,
- q) opakované porušenie povinnosti podľa týchto OP užívateľom DS.

3.7.11 Za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny zo strany PDS sa považuje:

- a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny,
- b) bezdôvodné neposkytovanie distribúcie elektriny,
- c) vyhlásenie konkurzu na majetok PDS,
- d) ak bol návrh na vyhlásenie konkurzu voči PDS zamietnutý pre nedostatok majetku,
- e) opakované neplnenie povinnosti podľa zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny zo strany PDS, a to ani po písomnej výzve zmluvnej strany.

3.7.12 PDS má právo odstúpiť od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny aj v prípade, že užívateľ DS je pripojený prostredníctvom zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS, a toto zariadenie nespĺňa technické podmienky pre distribúciu elektriny. V takomto prípade PDS od zmluvy odstúpi a určí na základe novej zmluvy o pripojení nový bod pripojenia priamo v DS.

3.7.13 PDS má právo odstúpiť od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny aj v prípade, že odberateľ elektriny je pripojený prostredníctvom zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS a vlastník tohto zariadenia požiada PDS o ukončenie distribúcie elektriny prostredníctvom tohto zariadenia. PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikne užívateľovi DS takýmto odstúpením od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.

3.7.14 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta vyvolané alebo spôsobené užívateľom DS, užívateľ DS je povinný uhradiť PDS náklady spojené s ukončením distribúcie do odberného miesta. Ak užívateľ DS následne požiada o opätovné obnovenie distribúcie do odberného miesta PDS, je pred opätovným obnovením distribúcie do odberného miesta povinný uhradiť všetky splatné pohľadávky zo strany PDS, ako aj náklady PDS spojené s opätovným obnovením distribúcie do odberného miesta. Ak k požiadavke na opätovné obnovenie distribúcie dôjde po viac ako dvoch

rokoch od ukončenia distribúcie, je užívateľ DS pred opätovným obnovením distribúcie povinný uzatvoriť s PDS zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy podľa kapitoly č. 2 tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. PDS má právo realizovať opätovné obnovenie distribúcie do odberného miesta až po úhrade všetkých splatných pohľadávok PDS voči užívateľovi DS.

3.8 Reklamácie

Reklamačný poriadok, riešenie sporov v prípade neplnenia zmluvných podmienok a mimosúdne riešenie sporov sú upravené v kapitole č. 15 tohto PP.

4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA

4.1 Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy

- 4.1.1 Rámcovou distribučnou zmluvou sa upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy, ktorý je dodávateľom elektriny (ďalej len „dodávateľ elektriny“), ktorý dodáva elektrinu odberateľom elektriny na vymedzenom území PDS. Rámcovú distribučnú zmluvu s PDS uzavrie každý dodávateľ elektriny zásobujúci odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny na území PDS.
- 4.1.2 Rámcová distribučná zmluva obsahuje najmä:
- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) spôsob identifikácie odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území a ich priradenie do bilančnej skupiny subjektu účtovania,
 - c) podmienky distribúcie do odberných miest vrátane platobných podmienok,
 - d) podmienky výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,
 - e) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam (ak je priradenie typového diagramu potrebné) zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS.
- 4.1.3 PDS na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny zabezpečuje distribúciu elektriny a súvisiace služby do všetkých odberných miest odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a sú pripojení do jeho distribučnej sústavy. S každým dodávateľom elektriny sa uzatvára iba jedna rámcová distribučná zmluva.
- 4.1.4 Dodávateľ elektriny uhradí riadne a včas PDS všetky záväzky, ktoré budú vyúčtované dodávateľovi na základe platných rozhodnutí úradu a cenníkov PDS za všetky plnenia poskytnuté PDS.
- 4.1.5 Ak dôjde počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny, ktorý mal dovtedy uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny, ustanovenia tejto kapitoly týkajúce sa distribúcie elektriny budú vo vzťahu k odberateľom elektriny uplatňované odo dňa priradenia odberného miesta do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny bez nutnosti uzatvárania dodatku k zmluve.

- 4.1.6 Ak v čase uzatvárania rámcovej distribučnej zmluvy dodávateľ nemá uzatvorenú žiadnu združenú zmluvu s odberateľom elektriny a počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorí takéto združené zmluvy s odberateľmi elektriny, budú tieto odberné miesta priradené do jeho bilančnej skupiny.
- 4.1.7 Žiadosť o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy doručí žiadateľ PDS najmenej 15 dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do odberných miest dodávateľa. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok najneskôr v deň ich splnenia.
- 4.1.8 PDS môže podmieniť uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku, ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) druhý bod zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS.

V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke, je predmetom rámcovej distribučnej zmluvy aj záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do týchto odberných miest.

4.1.9 Rámcová distribučná zmluva medzi PDS a dodávateľom elektriny sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy (ďalej len „žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v bode 10 a prílohy uvedené v bode 11.

4.1.10 Náležitosti žiadosti sú:

- a) obchodné meno právnickej osoby alebo meno a priezvisko fyzickej osoby,
- b) IČO a IČ DPH, alebo dátum narodenia,
- c) sídlo právnickej osoby alebo adresa fyzickej osoby,
- d) osoba splnomocnená konať za žiadateľa,
- e) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky),
- f) emailové adresy, na ktoré bude zasielaná elektronická komunikácia v zmysle OP,
- g) predpokladaný objem distribuovanej elektriny do odberných miest.

4.1.11 Prílohy žiadosti sú:

- a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
- b) povolenie na dodávku elektriny,
- c) zoznam, kontaktné adresy a čísla odberných miest odberateľov, s ktorými žiadateľ uzatvoril zmluvu o združenej dodávke vrátane určenia zodpovednosti za odchýlku v prípade, že žiadateľ už má takéto zmluvy uzatvorené.

4.1.12 Ďalšie podmienky priradenia odberných miest dodávateľa elektriny do režimu rámcovej distribučnej zmluvy sú nasledovné:

- a) rámcová distribučná zmluva medzi PDS a dodávateľom elektriny je platná a účinná,
- b) PDS neviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči dodávateľovi elektriny v režime rámcovej distribučnej zmluvy,
- c) PDS neviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči odberateľovi, s ktorým dodávateľ elektriny uzatvára zmluvu o združenej dodávke,

- d) pre dotknuté odberné miesta existuje platná a účinná zmluva o pripojení do sústavy,
- e) v prípade vzniku nového odberného miesta alebo pri zmene technických parametrov na odbernom mieste je odberateľ povinný predložiť dodávateľovi elektriny atest od elektromerového rozvádzača a OPAS (revízná správa) od prívodu vrátane elektromerového rozvádzača. Dodávateľ zodpovedá za kontrolu splnenia technických podmienok na základe predložených dokladov a je povinný na vyžiadanie PDS doklady predložiť.
- f) dodávateľ elektriny získal odberateľov súhlas na spracúvanie osobných údajov pre potreby PDS,

4.1.13 V spojitosti s bodom 8, PDS môže odmietnuť žiadosť uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy v prípade, ak o uzatvorenie tejto zmluvy žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadanim podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.

4.1.14 Všetky procesy týkajúce sa odberného miesta podľa tohto PP sú podmienené platnou a účinnou zmluvou o pripojení na odbernom mieste, ktorého sa proces týka. Bez platnej a účinnej zmluvy o pripojení pre odberné miesto, ktorého sa proces týka, má PDS právo proces týkajúci sa predmetného odberného miesta nevykonať.

4.2 Osobitné podmienky pre dodávateľov elektriny ktorí dodávajú elektrinu odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu (ďalej len „OM bytového domu“)

Distribúcia elektriny a dodávka elektriny do spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu tvoriace odberné miesto bytového domu, ktoré je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, sa považuje za distribúciu elektriny a dodávku elektriny pre domácnosť.

Ak je niektorý nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určená na podnikanie, možno 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 odberné miesto pripojené priamo do distribučnej sústavy, vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom nebytový priestor, spoločná časť alebo spoločné zariadenie bytového domu musí mať samostatný vstup z vonkajšieho priestranstva.

Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva sa nevyžaduje v prípade samostatného odberného miesta bytového domu pre telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby pre užívateľov bytového domu.

4.2.1 Podrobnosti žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu

4.2.1.1 Žiadosť na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu obsahuje:

- a) identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov¹),
- b) adresa bytového domu,
- c) čísla vchodov bytového domu patriace pod jedno odberné miesto,
- d) číslo listu vlastníctva, na ktorom je bytový dom zapísaný v katastri nehnuteľností,
- e) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných častí bytového domu,
- f) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných zariadení bytového domu,
- g) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov bytového domu.

4.2.1.2 Prílohami žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu sú:

a) Čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že

(i) v nebytových priestoroch a v spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísel vchodov bytového domu patriacich pod jedno odberné miesto), ktoré sú pripojené k distribučnej sústave PDS cez odberné miesta (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest 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 vykonáva správu bytového domu podľa osobitného zákona¹).

b) Spoločné čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti, ktorí majú uzavretú združenú zmluvu o dodávke elektriny pre odberné miesto v príslušnom byte, ktoré musí obsahovať nasledujúce údaje:

(i) Identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov, ktorí vykonávajú správu bytového domu ku dňu podpisu čestného vyhlásenia.

(ii) Identifikačné údaje vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v bytovom dome, a to

- meno, priezvisko, rodné priezvisko, dátum narodenia a adresa trvalého pobytu fyzickej osoby,

- údaje o byte, a to adresa, číslo vchodu, poschodie, číslo bytu, EIC kód odberného miesta bytu,

- označenie osoby, a to, či ide o vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

(iii) Vyhlásenie vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti, že byt slúži výlučne na bývanie a spotreba elektriny v byte, ktorý užíva, je výlučne pre vlastnú spotrebu vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v súlade so Zákonom o energetike.

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa.

Čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti v bytovom dome musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

Podpisy na čestných vyhláseniach nemusia byť úradne osvedčené.

Vzory žiadostí s uvedenými požadovanými údajmi sú uverejnené na webovom sídle PDS.

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

Ak má žiadateľ s PDS uzatvorenú individuálnu zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny pre odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada PDS o zmenu pridelenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží všetky požadované doklady podľa čl. 4.2.1.

Ak má žiadateľ uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do odberných miest 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 čl. 4.2.1. 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 odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

PDS bezodkladne priradí odberným miestam 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 prílohami podľa odseku 4.2.1,

b) potvrdenia správnosti čísel elektromerov a EIC kódov odberných miest uvedených v žiadosti,

c) určenia spotreby elektriny v príslušných odberných miestach 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 má právo overiť 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 o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy do príslušného odberného miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu alebo sa uzatvorí dodatok k existujúcej zmluve.

4.2.3 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 prílohách 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 odberných miestach 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 odberných miestach sadzbu pre užívateľov distribučnej sústavy mimo domácností.

PDS má právo kedykoľvek, aj po priradení distribučnej sadzby pre domácnosť, vykonať kontrolu odberných miest a odberných zariadení spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu za účelom preukázania skutočností uvedených žiadateľom v žiadosti a jej prílohách, 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 odberných miestach 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 odberných miestach 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 odbernému miestu pôvodnú sadzbu a žiadateľ uhradí vzniknutý rozdiel v platbách za distribúciu elektriny. V tomto prípade PDS postupuje ako pri neoprávnenom odbere elektriny.

Uvedené zásady sú predmetom uzatvorených zmlúv dotknutých strán alebo ich dodatkov.

4.3 Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny

- 4.3.1 Odberné miesta sú jednoznačne identifikovateľné v súlade s odsekom 4.1.2 písm. b). PDS poskytuje zoznam odberných miest dodávateľa elektriny, ktorým je výpis z jeho bilančnej skupiny.
- 4.3.2 PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest do jeho bilančnej skupiny v podobe definovanej v súlade s postupom uvedeným v kap. 9. a prílohe č. 1 tohto PP.

- 4.3.3 Registrácia odberného miesta 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 odberných miest 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 distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane platieb za ostatné regulované služby a iné platby platných cenníkov PDS.
- 4.3.4 Zmeny identifikačných údajov, zánik odberného miesta a vznik nového odberného miesta dodávateľa elektriny, ako aj iné procesy týkajúce sa odberných miest sú uvedené v prílohe č. 1 tohto PP.
- 4.3.5 Proces zmeny dodávateľa elektriny je upravená v kapitole č. 7 tohto PP.

4.4 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy

- 4.4.1 PDS zabezpečí distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou prípadu „vyššej moci“, alebo ak by zabezpečením distribúcie mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb v súlade s § 31 ods. 1 písm. e) zák. č. 251/2012 Z.z. o energetike. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie dodávateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na webovom sídle PDS.
- 4.4.2 PDS zabezpečí meranie elektriny na všetkých odberných miestach dodávateľa určenými meradlami v súlade so zákonom č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu v súlade s pravidlami trhu.
- 4.4.3 Rezervovaná kapacita dohodnutá v rámcovej distribučnej zmluve predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do odberných miest dodávateľa a je viazaná len na tieto odberné miesta.
- 4.4.4 Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a rámcovej distribučnej zmluvy. Takáto dohoda zmluvných strán však nemôže byť v rozpore s platnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu, pričom o zmenu RK možno požiadať najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- 4.4.5 V prípade prekročenia rezervovanej kapacity alebo maximálnej rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity alebo maximálnej rezervovanej kapacity tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
- 4.4.6 Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu alebo ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 275/2012 Z. z.
- 4.4.7 PDS je oprávnený zmeniť odpočtový cyklus odpočtu z ročného na mesačný a z mesačného na ročný odpočet a pre odberné miesta so zmeneným odpočtovým cyklom zmeniť aj platobné a fakturačné podmienky. Plánovanú zmenu PDS oznámi dodávateľovi elektriny vopred.

- 4.4.8 PDS pri výkone svojej činnosti postupuje plne v súlade s § 38 pravidiel trhu a vedie evidenciu zraniteľných odberateľov.
- 4.4.9 Ak bola na základe žiadosti užívateľa DS znížená MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, užívateľ DS je povinný požiadať PDS súčasne o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK, a to najneskôr do 20. dňa v mesiacu predchádzajúceho mesiaca, odkedy má byť RK uplatňovaná. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa.

4.5 Práva a povinnosti dodávateľa elektriny

- 4.5.1 Dodávateľ elektriny pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho konaním.
- 4.5.2 Ak odberateľ elektriny v bilančnej skupine dodávateľa elektriny odoberá elektrinu v rozpore so zmluvou o združenej dodávke elektriny môže dodávateľ požiadať PDS o prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta odberateľa.
- 4.5.3 Ak pominú dôvody pre prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta odberateľa, dodávateľ elektriny požiada PDS o obnovenie distribúcie a PDS obnoví distribúciu do jedného pracovného dňa od prijatia požiadavky dodávateľa elektriny v prípade ak sú splnené technické a obchodné podmienky PDS a odberné miesto je prístupné a nie sú nevyhnutné dodatočné prevádzkové úkony zo strany PDS.
- 4.5.4 Poruchy a oznámenia o porušení štandardov kvality má odberateľ elektriny právo nahlasovať priamo PDS bez vedomia dodávateľa elektriny.
- 4.5.5 Dodávateľ elektriny je povinný bezodkladne oznámiť PDS zmenu svojich kontaktných údajov.
- 4.5.6 Dodávateľ elektriny má povinnosť riadne a včas uhradiť platby podľa čl. 4.6 nižšie tejto kapitoly PP.
- 4.5.7 Dodávateľ elektriny má povinnosť na základe výzvy PDS nahlasovať PDS predpokladaný ročný objem distribúcie za jednotlivé OM, ktoré má vo svojej bilančnej skupine, a to v členení podľa napätových hladín, jednotlivých mesiacov roka a jednotlivých OM, ako aj v členení podľa taríf (VT, NT). Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4.5.8 Dodávateľ elektriny má povinnosť mať zmluvne dohodnuté obmedzujúce odberové stupne s odberateľmi pripojenými do VN a VVN s rezervovanou kapacitou nad 150 kW podľa pravidiel vyhl. MHSR 416/2012 Z.z. a tieto príslušným spôsobom nahlásiť PDS. Zároveň má povinnosť tieto odberové stupne pri zmene aktualizovať.
- 4.5.9 Ak odberateľ elektriny v bilančnej skupine dodávateľa elektriny odoberá elektrinu v rozpore so združenou zmluvou o dodávke elektriny môže dodávateľ v súlade s technickou špecifikáciou požiadať o prerušenie distribúcie do odberného miesta odberateľa a PDS prerušenie vykoná a potvrdí dodávateľovi elektriny do štyroch pracovných dní po dni, v ktorom bola prijatá požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny v prípade odberateľov elektriny v domácnosti a dvoch pracovných dní u ostatných odberateľov elektriny. Lehoty na prerušenie distribúcie elektriny nie sú pre

PDS záväzné v prípade, ak odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo ak po predchádzajúcej výzve prevádzkovateľa distribučnej sústavy neumožnil prerušenie distribúcie elektriny vykonané na základe žiadosti dodávateľa, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny. V takomto prípade vykoná PDS bezodkladne nevyhnutné technické opatrenia pre vykonanie prerušenia distribúcie elektriny (napr. odpojením odberateľa na elektrickej prípojke a pod.) a po ich vykonaní preruší distribúciu do odberného miesta odberateľa o čom vyrozumie dodávateľa elektriny.

- 4.5.10 V spojitosti s bodom 4.5.1, dodávateľ elektriny pri každej zmene obchodných alebo technických údajov odberateľov vo svojej bilančnej skupine (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne, najneskôr do 3 dní informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo za nesplnenie tejto povinnosti uplatniť voči danému dodávateľovi elektriny zmluvnú pokutu vo výške 10 EUR za každé odberné miesto a právo na náhradu škody, ktorá tým PDS vznikla, vrátane škody, ktorá PDS vznikla vyplatením kompenzačných platieb odberateľovi v zmysle vyhlášky č. 275/2012 Z.z. ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, ak nesplnenie povinnosti dodávateľa podľa tohto bodu viedlo k porušeniu štandardov kvality určených pre PDS v zmysle predmetnej vyhlášky. Zaplatením zmluvnej pokuty podľa tohto bodu nie je dotknutý nárok PDS na náhradu škody. Nesplnenie povinnosti zo strany dodávateľa podľa tohto bodu môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle vyhlášky úradu č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, v prípade, že predmetné údaje sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS. .

4.6 Ceny a spôsob úhrady platieb

- 4.6.1 PDS vystaví dodávateľovi faktúru za:

- a) distribúciu elektriny,
- b) straty v distribučnej sústave,
- c) rezervovanú kapacitu,
- d) prístup do DS,
- e) odvod do Národného jadrového fondu

podľa príslušných platných rozhodnutí úradu. Vo faktúre musí byť uvedená najmä tarifa za poskytnuté plnenie (službu, tovar) a jeho množstvo. V prípade zmeny príslušného rozhodnutia úradu počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy bude PDS fakturovať dodávateľovi novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k zmene tarify.

- 4.6.2 Faktúra sa zasiela dodávateľovi elektriny elektronicky a následne poštou. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry dodávateľovi elektriny sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú pre tieto účely dodávateľom elektriny. Adresa pre zasielanie faktúr sa dohodne v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.3 Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS doručí faktúru dodávateľovi elektriny za odberné miesta odberateľov elektriny registrovaných v jeho bilančnej skupine do piatich pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca. Prílohou faktúry je

elektronický rozpis fakturovaných položiek za každé odberné miesto odberateľa elektriny nachádzajúce sa v bilančnej skupine dodávateľa.

- 4.6.4 V prípade opravy fakturačných údajov za predchádzajúce obdobie vyhotoví PDS agregovanú opravnú faktúru za príslušný mesiac, ktorého sa oprava dotýka. Prílohou opravnej faktúry je elektronický rozpis pôvodných a nových fakturovaných položiek za každé odberné miesto odberateľa elektriny nachádzajúce sa v bilančnej skupine dodávateľa elektriny.
- 4.6.5 V zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.
- 4.6.6 Dodávateľ elektriny platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.
- 4.6.7 Výška zálohy sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou PDS za minulé porovnateľné obdobie, alebo na základe predpokladaného množstva elektriny distribuovaného distribučnou sústavou.
- 4.6.8 Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom na účet PDS najneskôr v deň splatnosti faktúry, pričom za deň úhrady sa považuje deň pripísania celej sumy na účet PDS. Lehota splatnosti nesmie byť kratšia ako 14 dní od doručenia faktúry. Vzniknutý preplatok vráti PDS dodávateľovi bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v rámcovej distribučnej zmluve. PDS má právo vzniknutý preplatok započítať so splatnými pohľadávkami dodávateľa. Po vzájomnej dohode môže PDS započítať vzniknutý preplatok aj s nesplattými pohľadávkami dodávateľa, alebo s budúcimi pohľadávkami.
- 4.6.9 PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov najneskôr 30 dní pred nadobudnutím ich účinnosti.
- 4.6.10 Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných platných predpisov ¹⁰). Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
- 4.6.11 Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
- 4.6.12 Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä, peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom.
- 4.6.13 V prípade, že dodávateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným symbolom, konštantným symbolom alebo špecifickým symbolom PDS ho o tejto skutočnosti bezodkladne informuje, pričom užívateľ distribučnej sústavy musí vykonať nápravu najneskôr do 5 dní od obdržania tejto informácie.

¹⁰) zákon č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka

- 4.6.14 V prípade ak dodávateľ elektriny žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.15 V prípade, že dodávateľ elektriny je v omeškaní s úhradou záväzku a PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr, poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS zverejneného na webovom sídle PDS uhradí dodávateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, ktorá nesmie byť kratšia ako sedem dní odo dňa doručenia upomienky, PDS je oprávnený vypovedať zmluvu a postupovať podľa odseku 4.10.3. PDS vezme výpoveď späť, ak dodávateľ elektriny uhradí všetky svoje záväzky skôr, ako dôjde k záväznému oznámeniu PDS o začatí dodávky poslednej inštancie podľa § 18 zákona o energetike.
- 4.6.16 Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v odseku 4.6.1 aj informáciu, o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 275/2012 Z.z.
- 4.6.17 Dodávateľ je povinný uhradiť PDS aj platby za služby spojené s distribúciou elektriny, ktoré PDS vykonal na základe objednávky dodávateľa. Výška týchto platieb je uvedená v cenníku zverejnenom na webovom sídle PDS.

4.7 Platobné podmienky

- 4.7.1 PDS je oprávnený vykonávať hodnotenie kreditného rizika dodávateľov elektriny. PDS vykonáva hodnotenie kreditného rizika každého dodávateľa elektriny, ktorý požiadá o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy. Výsledkom hodnotenia je zaradenie dodávateľa elektriny do jednej zo skupín A až D, pričom pre každú z týchto skupín sú určené osobitné platobné podmienky za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými poplatkami podľa príslušných rozhodnutí úradu.
- 4.7.2 PDS vykoná hodnotenie kreditného rizika transparentne a nediskriminačne voči všetkým dodávateľom elektriny.
- 4.7.3 Hodnotenie dodávateľa elektriny a jeho zaradenie do skupiny uskutočňuje PDS:
- a) v prípade nového dodávateľa elektriny pri uzatvorení rámcovej distribučnej zmluvy na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy, prípadne vlastných údajov,
 - b) v prípade existujúceho dodávateľa elektriny pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie (najmä zmena objemu distribúcie elektriny o viac ako 10% alebo neplatenie záväzkov vyplývajúcich zo zmluvy),
 - c) v prípade akýchkoľvek zmien pre určenie kreditného rizika stanovených v Pravidlách trhu.
- 4.7.4 V prípade nového dodávateľa elektriny, PDS oznámi dodávateľovi elektriny do piatich pracovných dní od predloženia úplnej žiadosti o uzatvorenie zmluvy hodnotenie dodávateľa elektriny, ktoré platí od dňa účinnosti rámcovej distribučnej zmluvy. V prípade súčasného dodávateľa elektriny s platnou a účinnou rámcovou distribučnou zmluvou je výsledok hodnotenia účinný od mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia o výsledku hodnotenia pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.

- 4.7.5 Ak dodávateľ elektriny nesúhlasí s hodnotením kreditného rizika PDS, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá odkladný účinok. PDS námietku preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky PDS upraví zaradenie do hodnotiacej skupiny a upraví výšku preddavkových platieb.
- 4.7.6 Ak dodávateľ elektriny nesúhlasí s rozhodnutím PDS týkajúcim sa námietky dodávateľa elektriny, má dodávateľ elektriny právo požiadať úrad o preskúmanie rozhodnutia PDS.
- 4.7.7 Jednotlivé skupiny A až D sú rozdelené takto:
- a) skupina A, ak dodávateľ elektriny poskytne PDS adekvátnu zábezpeku (neodvolateľnú bankovú záruku od banky alebo pobočky zahraničnej banky v SR, záruku materskej spoločnosti s adekvátnym ratingom alebo vinkulovaný vklad v banke alebo pobočke zahraničnej banky v SR vo výške predpokladaných distribučných poplatkov za obdobie jeden a pol kalendárneho mesiaca) PDS fakturuje za distribučné služby v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca. Za adekvátny sa považuje dlhodobý kreditný rating minimálne na úrovni BBB+ (Standard & Poor's) alebo Baa1 (Moody's). Ak, nie je dostupný rating materskej spoločnosti alebo banky podľa hodnotenia Standard & Poor's alebo Moody's, PDS má právo záruku materskej spoločnosti odmietnuť,
 - b) skupina B, ak dodávateľ elektriny s dobrou platobnou schopnosťou, bez platieb meškajúcich viac ako 3 dni počas predchádzajúcich 12 mesiacov, uhrádzajú 60% predpokladanej mesačnej platby v 15. deň mesiaca a vyúčtovaciu faktúru v mesiaci nasledujúcom po mesiaci v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca,
 - c) skupina C, ak dodávateľ elektriny so zhoršenou platobnou schopnosťou (s meškajúcimi platbami podľa čl. 4.6 viac ako 3 dni za akúkoľvek platbu podľa čl. 4.6 počas predchádzajúcich 12 mesiacov) alebo noví dodávateľ uhrádzajú 80% predpokladanej mesačnej platby v 15. deň mesiaca, 20% predpokladanej mesačnej platby v 25. deň mesiaca a vyúčtovaciu faktúru v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca,
 - d) skupina D, ak dodávateľ elektriny so záporným vlastným imaním alebo so záväzkami po lehote splatnosti voči subjektom verejnej správy uhrádzajú platby za distribúciu elektriny podľa písmena c) a zároveň zložia zábezpeku podľa písmena a).
- 4.7.8 PDS má právo určiť výšku platby alebo spôsob výpočtu výšky platby, ktorú nebude považovať za omeškanie na účely podľa bodu 7 písm. b) a c). Výšku tejto platby alebo spôsob jej výpočtu zverejní PDS na svojom webovom sídle.
- 4.7.9 Bez ohľadu na zaradenie dodávateľa do jednotlivých skupín A až D, má PDS právo požadovať od dodávateľa finančnú zábezpeku (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) vo výške predpokladaných distribučných poplatkov za obdobie jeden a pol nasledujúceho kalendárneho mesiaca, ak dodávateľ uzatvára s PDS rámcovú distribučnú zmluvu alebo ak je dodávateľ v omeškaní so zaplatením akejkoľvek platby podľa rámcovej distribučnej zmluvy a ak finančná zábezpeka (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) nie je zo strany dodávateľa poskytnutá podľa iných ustanovení rámcovej distribučnej zmluvy. PDS má právo aktualizovať výšku finančnej zábezpeky mesačne vždy ku poslednému dňu mesiaca a to na základe predpokladaných distribučných poplatkov za obdobie jeden a pol nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

- 4.7.10 PDS je oprávnený použiť finančnú zábezpeku (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) na uhradenie akejkoľvek neuhradenej pohľadávky po termíne splatnosti alebo jej časti, ktorú má PDS voči dodávateľovi.
- 4.7.11 Finančnú zábezpeku (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) je dodávateľ povinný poskytnúť v lehote 5 dní od doručenia výzvy PDS na jej poskytnutie. Neposkytnutie finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) ani v lehote 5 dní odo dňa doručenia písomnej výzvy PDS dodávateľovi, sa považuje za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy a PDS je v tomto prípade oprávnená od rámcovej distribučnej zmluvy odstúpiť. V prípade dodávateľa, ktorý požiadal PDS o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy a ktorý na výzvu PDS podľa tohto bodu finančnú zábezpeku v stanovenej lehote nezložil, má PDS právo rámcovú distribučnú zmluvu s dodávateľom neuzatvoriť.
- 4.7.12 Výšku finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) je dodávateľ povinný priebežne aktualizovať (upraviť) vždy najneskôr do 5 dní po odoslaní oznámenia PDS o použití finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) tak, aby bola finančná zábezpeka (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) zložená v pôvodne stanovenej výške podľa bodu 9 týchto OP alebo ak PDS vykonal aktualizáciu výšky finančnej zábezpeky vo výške stanovenej PDS po vykonaní aktualizácie. Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy v prípade, ak dodávateľ ani v lehote 3 pracovných dní odo dňa doručenia písomnej výzvy PDS dodávateľovi na doplnenie finančnej zábezpeky výšku finančnej zábezpeky podľa tohto bodu neaktualizuje (neupraví). PDS je v tomto prípade oprávnený od rámcovej distribučnej zmluvy odstúpiť.
- 4.7.13 Dodávateľ je povinný poskytnúť finančnú zábezpeku niektorým z nasledovných spôsobov:
- zložením hotovosti na účet PDS uvedený v rámcovej distribučnej zmluve alebo oznámený dodávateľovi vo výzve PDS na zloženie finančnej zábezpeky, alebo
 - poskytnutím neodvolateľnej bankovej záruky od banky s priznaným dlhodobým ratingom minimálne na úrovni BBB+ (Standard & Poor's) alebo Baa1 (Moody's). V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží dodávateľ PDS s originálom aj úradný preklad bankovej záruky v slovenskom jazyku. V prípade sporu sa za rozhodný dokument považuje dokument v slovenskom jazyku.

4.8 Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta

- 4.8.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
- 4.8.2 PDS oznamuje začiatok plánovaného prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania prerušenia distribúcie elektriny podľa zákona o energetike. Dodávateľovi elektriny sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr 15 dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.
- 4.8.3 Dodávateľ elektriny má právo požiadať PDS o prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberných miest v bilančnej skupine dodávateľa elektriny podľa tohto PP a zákona o energetike vo forme predpísanej v prílohe č. 1 tohto PP. Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho dodávateľ elektriny oznámi PDS v súlade s prílohou č. 1 tohto PP .

- 4.8.4 K ukončeniu distribúcie elektriny dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení týkajúcej sa daného odberného miesta.
- 4.8.5 Ak je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), alebo odňatím súhlasu vlastníka predmetného zariadenia s distribúciou elektriny cez jeho zariadenie. O ukončení odberu elektriny vlastníka zariadenia alebo o odňatí súhlasu vlastníka zariadenia PDS informuje dotknutých odberateľov elektriny prostredníctvom ich dodávateľa elektriny.
- 4.8.6 Ukončenie distribúcie elektriny do jedného alebo viacerých odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny nemá vplyv na distribúciu do ostatných odberných miest, ani na platnosť rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4.8.7 V prípade žiadosti o prerušenie podľa bodu 3, PDS neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za spôsobenú škodu alebo ušlý zisk odberateľa elektriny, ktorá vznikne z dôvodu obmedzenia, prerušenia alebo ukončenia distribúcie elektriny na požiadanie dodávateľa elektriny. Za účelom vylúčenia škôd na technológií koncového odberateľa elektriny je dodávateľ povinný požiadavke na prerušenie/obnovenie distribúcie elektriny uvádzať okrem iného aj prípadne aj zmluvne dohodnuté špecifiká, ktoré je nutné v procese distribúcie dodržať. Ak tak dodávateľ neurobí, PDS uplatní vypínací postup z jeho pohľadu najefektívnejší. Ak si túto povinnosť dodávateľ nespĺní zodpovedá za prípadné škody, ktoré vzniknú z dôvodu odpojenia OM.

4.9 Reklamácie

Reklamačný poriadok, riešenie sporov v prípade neplnenia zmluvných podmienok a mimosúdne riešenie sporov sú upravené v kapitole č.15. tohto PP.

4.10 Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy

- 4.10.1 Ak je rámcová distribučná zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
- 4.10.2 Rámcová distribučná zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- 4.10.3 V prípade podstatného porušenia rámcovej distribučnej zmluvy zo strany dodávateľa elektriny, najmä ak, je dodávateľ elektriny opakovane v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, ktorá je najmenej sedem dní od doručenia písomnej výzvy na úhradu, je PDS oprávnený písomne vypovedať rámcovú distribučnú zmluvu, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, s mesačnou výpovednou lehotou. Výpovedná lehota začína plynúť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po doručení výpovede.
- 4.10.4 Pri ukončení alebo zániku rámcovej distribučnej zmluvy informuje PDS všetkých dotknutých účastníkov trhu o nemožnosti zabezpečiť prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny príslušného dodávateľa elektriny a informuje dotknutých odberateľov o skutočnosti, že od dátumu ukončenia alebo zániku rámcovej distribučnej zmluvy sa stávajú odberateľmi v režime dodávky poslednej inštancie podľa § 18 zákona o energetike.

- 4.10.5 Rámcová distribučná zmluva môže byť ukončená aj vypovedaním zo strany dodávateľa elektriny bez udania dôvodu s výpovednou lehotou 3 mesiace, ktorá začína prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď rámcovej distribučnej zmluvy druhej zmluvnej strane doručená.
- 4.10.6 Dodávateľ elektriny, ktorý rámcovú distribučnú zmluvu vypovedal, má povinnosť najmenej 60 dní pred termínom ukončenia doby platnosti rámcovej distribučnej zmluvy na vlastné náklady písomne upozorniť odberateľov vo svojej bilančnej skupine na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti rámcovej distribučnej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo zákona o energetike, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov.
- 4.10.7 Z dôvodov, pre ktoré je možné v zmysle týchto OP rámcovú distribučnú zmluvu vypovedať, je možné ukončiť rámcovú distribučnú zmluvu aj písomným odstúpením od zmluvy. PDS je oprávnený v zmysle § 36 ods. 1 pravidiel trhu ukončiť rámcovú distribučnú zmluvu aj z dôvodov podľa osobitných predpisov.
- 4.10.8 Zmluvné strany majú právo odstúpiť od rámcovej distribučnej zmluvy pre jej podstatné porušenie druhou zmluvnou stranou.
- 4.10.9 Na účely rámcovej distribučnej zmluvy, ak v rámcovej distribučnej zmluve alebo v týchto OP nie je uvedené inak sa za jej podstatné porušenie považuje najmä:
- a) opakované omeškanie dodávateľa so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, ak túto dodávateľ elektriny neuhradil ani v dodatočnej lehote, ktorá je najmenej sedem dní od doručenia písomnej výzvy na úhradu,
 - b) nezaplatenie akejkoľvek inej platby dodávateľom podľa rámcovej distribučnej zmluvy ako platby podľa bodu 9 písm. a) ani po písomnej výzve na zaplatenie,
 - c) omeškania dodávateľa so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch, a to po písomnej výzve PDS,
 - d) dodávateľ podá na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,
 - e) vyhlásenie konkurzu na majetok dodávateľa,
 - f) vstup dodávateľa do likvidácie,
 - g) bol návrh na vyhlásenie konkurzu dodávateľa zamietnutý pre nedostatok majetku,
 - h) opakované neplnenie povinnosti dodávateľa podľa rámcovej distribučnej zmluvy, a to ani po písomnej výzve PDS.
 - i) nezloženie finančnej zábezpeky podľa čl. 4.7. bod 11 týchto OP
 - j) nedoplnenie finančnej zábezpeky podľa čl. 4.7. bod 12 týchto OP.
- 4.10.10 Na účely rámcovej distribučnej zmluvy, ak v rámcovej distribučnej zmluve alebo v týchto OP nie je uvedené inak sa za jej podstatné porušenie zo strany PDS považuje najmä:

- a) omeškania PDS so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch, a to po písomnej výzve dodávateľa,
- b) PDS podal na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,
- c) vyhlásenie konkurzu na majetok PDS,
- d) vstup PDS do likvidácie,
- e) bol návrh na vyhlásenie konkurzu PDS zamietnutý pre nedostatok majetku,
- f) opakované neplnenie povinnosti zo strany PDS podľa rámcovej distribučnej zmluvy, a to ani po písomnej výzve dodávateľa.

4.10.11 Účinnosť odstúpenia od zmluvy podľa bodu 8 nastane uplynutím 30 kalendárnych dní po dni doručenia písomného oznámenia o odstúpení druhej zmluvnej strane. Za doručenie písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy zmluvnej strane sa považuje doručenie kópie elektronicky alebo faxom. Zmluvná strana je povinná následne vždy odoslať aj originál písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy poštou. V elektronickej podobe alebo faxom sa považuje odstúpenie od zmluvy za doručené v prípade, že bolo zo strany zmluvnej strany odoslané na elektronickú adresu alebo č. faxu, ktorú mu pre tento účel uviedla druhá zmluvná strana v rámcovej distribučnej zmluve. PDS nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálnu e-mailovú adresu alebo číslo faxu dodávateľa elektriny a dodávateľ elektriny zodpovedá PDS za škodu takto spôsobenú PDS, pokiaľ dodávateľ elektriny neoznámil zmenu e-mailovej adresy alebo čísla faxu dodávateľa elektriny. Úhrada omeškaných platieb dodávateľom alebo dodatočné splnenie povinnosti dodávateľom pre ktorej nesplnenie došlo k odstúpeniu od zmluvy po doručení odstúpenia od rámcovej distribučnej zmluvy PDS neskôr ako 20 dní pred účinnosťou odstúpenia od rámcovej distribučnej zmluvy nezakladá dodávateľovi nárok na požadovanie späťvzatia odstúpenia od rámcovej distribučnej zmluvy PDS.

4.10.12 Žiadna zmluvná strana nezodpovedá druhej zmluvnej strane za akúkoľvek škodu, ktorá jej alebo ktorémukoľvek odberateľovi elektriny (v prípade odstúpenia od zmluvy zo strany PDS) vznikne v súvislosti s riadnym odstúpením od rámcovej distribučnej zmluvy, vrátane škody vzniknutej v dôsledku neplnenia zmluvy o združenej dodávke elektriny zo strany dodávateľa elektriny voči odberateľovi elektriny po dni účinnosti odstúpenia od rámcovej distribučnej zmluvy.

4.10.13 Zmluvné strany sú povinné vyrovnáť si všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti odstúpenia od rámcovej distribučnej zmluvy. Odstúpenie od rámcovej distribučnej zmluvy sa nedotýka práva na uplatnenie nárokov vyplývajúcich z jej porušenia, vrátane nároku na náhradu škody, zmluvných ustanovení týkajúcich sa riešenia sporov medzi zmluvnými stranami a ostatných ustanovení, ktoré podľa tejto zmluvy alebo vzhľadom na svoju povahu majú trvať aj po ukončení rámcovej distribučnej zmluvy.

4.11 Prechodné a záverečné ustanovenia

4.11.1 Zmluvné strany nie sú oprávnené postúpiť svoje práva a povinnosti z rámcovej distribučnej zmluvy tretej osobe bez prechádzajúceho písomného súhlasu druhej zmluvnej strany.

- 4.11.2 Rámcová distribučná zmluva sa môže meniť alebo dopĺňať iba písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
- 4.11.3 Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu rámcovej distribučnej zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a podobne.
- 4.11.4 Uzavretím rámcovej distribučnej zmluvy sa rušia všetky doterajšie zmluvné vzťahy súvisiace s distribúciou elektriny do predmetného odberného miesta, uzavreté medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení do distribučnej sústavy, pokiaľ boli uzavreté.
- 4.11.5 Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené týmto PP, sa riadia právnymi predpismi SR.
- 4.11.6 Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia rámcovej distribučnej zmluvy alebo tohto PP, alebo v súvislosti s nimi. Spory medzi zmluvnými stranami sú účastníci zmluvy oprávnení riešiť v sporovom konaní v súlade so zákonom o regulácii, alebo súdnou cestou. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týkajúce sa ukončenia a zániku rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4.11.7 PDS a dodávatelia elektriny uvedú rámcové distribučné zmluvy uzatvorené podľa doterajších predpisov do súladu s týmto PP do troch mesiacov od nadobudnutia účinnosti PP PDS. V rámci uzatvorenia tejto novej rámcovej distribučnej zmluvy vystaví PDS na požiadanie dodávateľa výpis z jeho bilančnej skupiny, ktorý obsahuje:
- a) názov a adresu odberného miesta,
 - b) EIC kód,
 - c) napätovú úroveň,
 - d) typ merania,
 - e) priradený typový diagram odberu,
 - f) periodicita odpočtu,
 - g) maximálnu rezervovanú kapacitu,
 - h) konštantu merania, ak je iná ako 1.
- 4.11.8 Dodávateľ elektriny môže dvakrát za 12 mesiacov požiadať PDS o výpis z jeho bilančnej skupiny v štruktúre podľa odseku 4.11.7.
- 4.11.9 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti je upravené v kapitole č. 17 tohto PP.

4.12 Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti

- 4.12.1 PDS vedie evidenciu zraniteľných odberateľov elektriny podľa § 31 ods. 3 písm. o) zákona o energetike. Podrobnosti sú uvedené v § 38 Pravidiel trhu a v tomto PP.

- 4.12.2 Zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny v domácnosti, ktorého životné funkcie sú závislé na odbere elektriny alebo ktorý je ťažko zdravotne postihnutý a elektrinu využíva na vykurovanie a túto skutočnosť oznámil a preukázal sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je jeho odberné miesto pripojené, spôsobom uvedeným v pravidlách trhu.
- 4.12.3 Prevádzkovateľ je povinný viesť evidenciu zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy a písomne informovať zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti o každom plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do ich odberných miest.
- 4.12.4 Prevádzkovateľ je oprávnený vykonať plánované prerušenie distribúcie elektriny až po tom, čo zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti potvrdil prijatie informácie o prerušení distribúcie elektriny.
- 4.12.5 PDS je povinný umožniť komunikáciu zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti priamo s PDS na účel nahlasovania porúch.
- 4.12.6 Evidencia zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti obsahuje:
- a) meno, priezvisko zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti,
 - b) adresu trvalého pobytu zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti,
 - c) kontaktné telefónne číslo, faxové číslo, adresu elektronickej pošty zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti, ak ich má,
 - d) dátum narodenia zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti ,
 - e) adresu odberného miesta zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti,
 - f) číslo odberného miesta zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti.
- 4.12.7 Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti na účely evidencie zraniteľných odberateľov poskytuje svojmu dodávateľovi alebo priamo PDS údaje podľa bodu 4.12.6.
- 4.12.8 PDS oznámi dodávateľ elektriny údaje o zraniteľnom odberateľovi elektriny v domácnosti bezodkladne po pridelení maximálnej rezervovanej kapacity pre odberné miesto, v ktorom bude odoberať elektrinu zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti. PDS uverejní na svojom webovom sídle vzor oznámenia.
- 4.12.9 Zraniteľný 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 bude elektrinu využívať na vykurovanie. Informáciu podľa prvej vety môže zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti oznámiť aj priamo PDS na adresu uverejnenú na tieto účely na jeho webovom sídle. Ak zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti poskytol akúkoľvek informáciu súvisiacu s jeho postavením ako zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti dodávateľovi elektriny alebo PDS, ten, ktorý takúto informáciu dostal, do piatich dní poskytne túto informáciu tomu druhému tak, aby dodávateľ elektriny, ako aj PDS boli o tejto skutočnosti informovaní.
- 4.12.10 Splnenie podmienok uvedených v bode 4.12.9 sa preukazuje:
- a) preukazom osoby s ťažkým zdravotným postihnutím podľa osobitného predpisu a zaradením odberateľa elektriny do tarifnej skupiny na účely prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny, ktorá je určená pre odberné miesta s vlastným vykurovaním, alebo
 - b) potvrdením od ošetrojúceho lekára, ktorý preukazuje, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny.

- 4.12.11 Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti môže svojmu dodávateľovi elektriny alebo priamo PDS oznámiť a preukázať, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo že je ťažko zdravotne postihnutý a bude elektrinu využívať na vykurovanie aj v priebehu trvania už uzavretej zmluvy o združenej dodávke elektriny spôsobom podľa bodu 4.12.10. V takom prípade dodávateľ elektriny do piatich dní oznámi tieto skutočnosti PDS, do ktorej je odberné miesto zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.
- 4.12.12 Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti každý rok do 31. marca preukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie zraniteľných odberateľov. Ak zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti v tejto lehote nepreukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, PDS preukázateľne vyzve zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti, aby preukázal, že u neho trvajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie zraniteľných odberateľov. Ak zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti nepredloží do 30 dní požadované podklady alebo z predložených dokladov nevyplýva, že zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti naďalej spĺňa podmienky zaradenia do evidencie, PDS zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti vyradí najskôr 30. deň po doručení výzvy, o čom do piatich dní informuje odberateľa elektriny a jeho dodávateľa elektriny.
- 4.12.13 PDS písomne oznámi zraniteľnému odberateľovi elektriny v domácnosti zoznam kontaktných osôb a telefónne čísla na účely vzájomnej komunikácie.
- 4.12.14 Prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny odberateľ elektriny potvrdzuje PDS telefonicky, na telefónnom čísle na to určenom v informácii podľa bodu 4.12.13 do 7 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 alebo kuriérom. Prijatie informácie PDS odberateľ elektriny môže potvrdiť aj prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Plánované prerušenie distribúcie elektriny vykoná PDS až po tom, čo zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti potvrdil prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny.
- 4.12.15 V prípade poruchy na DS, ktorá má za následok prerušenie distribúcie elektriny zraniteľnému odberateľovi elektriny v domácnosti, PDS o tom bez meškania telefonicky informuje zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti vrátane poskytnutia informácie, kedy predpokladá, že bude porucha odstránená.
- 4.12.16 Zraniteľný odberateľ bezodkladne priamo alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny informuje PDS o zmene trvalého pobytu alebo korešpondenčnej adresy, ako aj o zmene telefónneho čísla, ak bolo určené na účely komunikácie medzi odberateľom elektriny a PDS podľa podkapitoly 4.12.

5. ZMLUVA O DODÁVKE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE

5.1 Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát

- 5.1.1 V zmysle zákona č. 309/2009 Z. z. majú právo na podporu vo forme odberu elektriny na straty zo strany PDS (ďalej len „výkup elektriny“) výrobcovia elektriny vyrábajúci

elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 125 MW, resp. s celkovým inštalovaným výkonom do 200 MW, ak je elektrina vyrábaná vysoko účinnou kombinovanou výrobou a energetický podiel obnoviteľných zdrojov energie (ďalej len „OZE“) v palive je vyšší ako 30% alebo energetický podiel plynov vznikajúcich ako vedľajší produkt v metalurgickom výrobnom procese v palive je vyšší ako 40%. Právo na podporu vo forme výkupu elektriny zo straty PDS majú len výrobcovia elektriny z OZE a vysoko účinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „VUKVET“), ktorí sú pripojení do regionálnej distribučnej sústavy a majú merania umožňujúce merania vstupov do regionálnej distribučnej sústavy.

- 5.1.2 Ak si chce výrobca elektriny uplatniť v príslušnom kalendárnom roku svoje právo na výkup elektriny, musí splniť nasledovné podmienky:
- a) Uzatvorí s PDS Zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave (ďalej len „zmluva o výkupe elektriny na krytie strát“) na kalendárny rok alebo jeho časť, v ktorom si chce uplatniť právo na výkup elektriny (ďalej len „príslušné obdobie“) na základe žiadosti, ktorú je výrobca elektriny povinný predložiť PDS alebo ním poverenej osobe najneskôr 30 dní pred začiatkom príslušného obdobia, na ktoré si uplatňuje podporu vo forme odberu elektriny na straty.
 - b) Súčasne so žiadosťou podľa písm. a) predloží výrobca elektriny PDS potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané podľa zákona č. 309/2009 Z. z.
 - c) Výrobca elektriny vyrábajúci elektrinu v zariadení na výrobu elektriny, ktorého celkový inštalovaný výkon je väčší ako 1 MW oznámi PDS, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave podľa písm. a) alebo ním poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny v termínoch podľa odseku 5.1.3, v prípade, ak výrobca elektriny nespĺní povinnosť podľa tohto písm. c), nemá nárok na odber elektriny zo strany PDS za obdobie, na ktoré sa požadované oznámenie vzťahuje a to aj napriek tomu, že má s PDS uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny; pre vylúčenie pochybností platí, že PDS neporuší zmluvu o dodávke elektriny, ak neodoberie od výrobcu elektrinu za obdobie, na ktoré neoznámil PDS predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny.
 - d) PDS na základe dohody s výrobcom elektriny sa oznamujú predpokladané charakteristiky dodávky elektriny aj pri výrobcach elektriny so zariadením na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nižším ako 1 MW. Táto dohoda je súčasťou zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave.
- 5.1.3 Výrobca elektriny, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť PDS, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny alebo ním poverenej osobe, predpokladanú charakteristiku jeho dodávky elektriny na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení najneskôr do 15. augusta príslušného kalendárneho roka. Výrobcovia elektriny, ktorí nemajú k 15. augustu príslušného kalendárneho roka uzatvorenú s PDS zmluvu o dodávke elektriny, sú povinní oznámiť PDS alebo ním poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení súčasne so žiadosťou o uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny podľa odseku 5.1.2 písm. a), t.j. najneskôr 30 dní pred začiatkom príslušného obdobia, na ktoré si uplatňuje podporu vo forme odberu elektriny na straty, inak právo na podporu vo forme odberu elektriny na straty na nasledujúci rok nemajú. Výrobca elektriny, ktorý si splnil povinnosť podľa predchádzajúcej vety, je zároveň povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení

vždy do 20. dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 hod predpokladanú charakteristiku dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň, ak sa PDS nedohodne s výrobcou elektriny inak. V deň, po ktorom nasleduje sobota alebo jeden alebo viaceré dni pracovného pokoja, je výrobca elektriny povinný spresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni. Každý výrobca elektriny z OZE a VUKVET je podľa § 4 ods. 2 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. povinný oznámiť úradu a PDS alebo ním poverenej osobe uplatnenie podpory vo forme odberu elektriny za cenu elektriny na straty a uplatnenie práva na doplatok vždy k 15. augustu na nasledujúci kalendárny rok a pri zariadeniach výrobcu elektriny uvedených do prevádzky po 15. auguste najneskôr 30 dní pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky.

- 5.1.4 Výrobca elektriny, ktorý si uplatňuje právo na výkup elektriny, je povinný dodať celý objem vyrobenej elektriny podľa § 4 ods. 10 zákona č. 309/2009 Z. z. PDS. Uvedené sa nevzťahuje na regulačnú elektrinu dodávanú pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo na elektrinu dodanú bez použitia regionálnej distribučnej sústavy.
- 5.1.5 Formulár žiadosti o uzatvorenie zmluvy o výkupe, vrátane zoznamu príloh, je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 5.1.6 V prípade, ak výrobca elektriny nesplní povinnosti podľa tohto článku 5.1.2 písm. a), b), c) alebo 5.1.3, nemá nárok na odber elektriny zo strany PDS za obdobie, na ktoré sa požadované oznámenie vzťahuje a to aj napriek tomu, že má s PDS uzatvorenú zmluvu o výkupe elektriny; pre vylúčenie pochybností platí, že PDS neporuší zmluvu o výkupe elektriny, ak neodoberie od výrobcu elektrinu za obdobie, na ktoré neoznámil PDS uplatnenie podpory a predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny.
- 5.1.7 Výrobca elektriny má právo dodávať elektrinu na krytie strát v distribučnej sústave PDS až potom, čo bolo jeho zariadenie na výrobu elektriny uvedené do prevádzky v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z., nie však skôr ako uzatvorí s PDS Zmluvu o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave.

5.2 Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave

5.2.1 Všeobecné ustanovenia

- 5.2.1.1 PDS priamo alebo prostredníctvom ním poverenej osoby odoberá elektrinu vyrobenú z OZE a VUKVET od výrobcu elektriny výlučne na základe zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave. Ak sa jedná o zariadenie na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom podľa § 3 ods. 5 zákona č.309/2009 Z. z., preberá PDS alebo ním poverená osoba na základe platne uzavretej zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave zodpovednosť za odchýlku výrobcu elektriny súvisiacu s dodávkou elektriny na straty a po nadobudnutí účinnosti zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave zaeviduje výrobcu elektriny do svojej bilančnej skupiny, resp. do bilančnej skupiny ním poverenej osoby.
- 5.2.1.2 Výrobca elektriny uplatňuje svoje právo na podporu podaním žiadosti podľa odseku 5.1.2 písm. a) (ďalej len „žiadosť“) a predložením potvrdenia o pôvode vyrobenej elektriny vydaným úradom. Výrobca elektriny musí zároveň predložiť platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči úradu v zmysle zákona o energetike.

- 5.2.1.3 PDS, príp. ním poverená osoba, žiadosť výrobcu elektriny zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu.
- 5.2.1.4 V prípade, že žiadateľ predložil všetky podklady v zmysle vyššie uvedeného, PDS zašle výrobcovi do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti štandardný návrh zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave alebo ho vyzve na doplnenie všetkých technických a iných parametrov potrebných na uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave, ak je to potrebné. Po doplnení údajov zo strany výrobcu elektriny, zašle PDS, prípadne ním poverená osoba výrobcovi elektriny návrh zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave.
- 5.2.1.5 Zmluva o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave má písomnú formu.
- 5.2.1.6 Predpokladom pre uzavretie zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave je platná a účinná zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny.
- 5.2.1.7 Podstatnými náležitosťami zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave sú najmä:
- a) identifikácia zmluvných strán,
 - b) identifikácia výrobného zdroja (technické parametre zdroja),
 - c) predmet zmluvy,
 - d) cena dodanej elektriny na straty,
 - e) identifikácia odovzdávacieho miesta,
 - f) dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,
 - g) platobné podmienky,
 - h) identifikácia merania vstupu do regionálnej distribučnej sústavy,
 - i) dohodnutý časový úsek pre odber elektriny pri zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré nie sú vybavené priebehovým meraním,
 - j) práva a povinnosti zmluvných strán v zmysle zákona č. 309/2009 Z. z. a tohto VPP,
 - k) vyhlásenie výrobcu elektriny v zmysle zákona č. 309/2009 Z. z., že dodá celý objem vyrobenej elektriny len PDS, okrem regulačnej elektriny dodanej pre potreby PDS alebo elektriny dodanej bez použitia distribučnej sústavy,
 - l) záväzok PDS, príp. ním poverenej osoby, prevziať zodpovednosť za odchýlku, ak ide o zariadenie výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom podľa § 3 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z.
- 5.2.1.8 PDS má právo v súlade s § 4 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z.z. poveriť výkupom elektriny z OZE alebo z VÚKVET na krytie strát autorizovanú osobu za ďalej uvedených podmienok.
- 5.2.1.9 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi nákupcom a predávajúcim zmluvou o výkupe elektriny na krytie strát a sú jej neoddeliteľnou súčasťou.
- 5.2.1.10 Podmienky pripojenia, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny sú riešené v kapitole 2 a v kapitole 3 tohto PP.
- 5.2.1.11 Predmetom zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát je záväzok predávajúceho dodať elektrinu preukázateľne vyrobenú v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo z VÚKVET a záväzok nákupcu elektrinu odobrať a zaplatiť cenu podľa príslušného platného a účinného rozhodnutia úradu.
- 5.2.1.12 PDS je oprávnená uzatvoriť s výrobcou elektriny zmluvu o výkupe elektriny na krytie strát na:

- a) dobu určitú, ktorá je daná obdobím platnosti potvrdenia o pôvode elektriny z OZE/VÚKVET, pokiaľ nedôjde k zmene alebo zrušeniu potvrdenia o pôvode elektriny alebo obdobím platnosti cenového rozhodnutia úradu, ktorým sa schválila cena pre stanovenie doplatku (v prípade ak sa jedná o výrobcu elektriny, s ktorým PDS uzatvára aj zmluvu o doplatku); doba platnosti je uvedená v zmluve o výkupe elektriny na krytie strát alebo
 - b) dobu určitú jedného kalendárneho roka, s automatickou prolongáciou, ak výrobca elektriny splní podmienky uvedené v čl. 5.2.1.2 týchto OP a ak PDS výrobcovi písomne najmenej 45 dní pred automatickou prolongáciou neoznámí, že s predĺžením (prolongáciou) zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát na dobu ďalšieho kalendárneho roka nesúhlasí.
- 5.2.1.13 V prípade, že predávajúci má uzatvorenú zmluvu o výkupe elektriny na krytie strát v zmysle čl. 5.2.1.12 písm. b) vyššie, je povinný predložiť PDS každoročne najneskôr do 15.3. kalendárneho roka platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny z OZE za predchádzajúci kalendárny rok alebo do 31.12. príslušného kalendárneho roka platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny z VÚKVET za predchádzajúci kalendárny rok.
- 5.2.1.14 V prípade, že výrobca nepredloží doklad/y v zmysle tohto 5.2.1.13 v stanovených termínoch, má sa za to, že zmluva o výkupe elektriny na krytie strát zanikla uplynutím doby k 31.12. prechádzajúceho kalendárneho roka.
- 5.2.1.15 Ak predávajúci dodáva elektrinu v režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku, nákupca a predávajúci môžu dohodnúť osobitné podmienky dodávky elektriny v zmluve o výkupe elektriny na krytie strát, ako aj podmienky a spôsob nominácie množstva dodávanej elektriny v tvare ročného hodinového diagramu s možnosťou upresnenia v zmysle zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát.
- 5.2.1.16 Predávajúci, ktorý nemá nárok na podporu podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona č. 309/2009 Z.z. je povinný dodať PDS, u ktorého si uplatňuje podporu, celý objem vyrobenej elektriny, ktorá bola fyzicky dodaná a nameraná, okrem kladnej regulačnej elektriny, ktorá bola nameraná a dodaná pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a zápornej regulačnej elektriny, ktorá bola dodaná pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Tento objem elektriny nesmie byť vyšší ako predpokladaná charakteristika dodávky, ktorú oznámil predávajúci podľa § 4 ods. 2 písm. b) zákona č. 309/2009 Z.z.
- 5.2.1.17 V prípade, že predávajúci si uplatňuje cenu elektriny na straty na celý objem dodanej elektriny je povinný preukázať, že v čase dodávky (v štvrt' hodinovom rozlíšení) elektrickej energie na krytie strát neposkytoval na danom zariadení na výrobu elektriny podporné služby.
- 5.2.1.18 Predávajúci je povinný pri fakturácii dodávky elektriny na straty za daný kalendárny mesiac preukázať PDS prípadnú dodávku regulačnej elektriny formou platného vyhodnotenia dodávky regulačnej energie v štvrt' hodinovom rozlíšení, ktoré vystavil prevádzkovateľ prenosovej sústavy. Tieto údaje môže PDS požadovať kedykoľvek počas nákupu na straty podľa zák. č. 309/2009 Z.z. (aj spätne). V prípade ak predávajúci neposkytne požadované údaje v čase dodávky na straty v potrebnom rozlíšení podľa požiadaviek PDS, môže PDS pozastaviť vyplácanie podpory.
- 5.2.1.19 PDS alebo poverená osoba podľa bodu 8 týchto OP sa pre účely týchto OP nazývajú „nákupca“ a „predávajúcim“ sa rozumie výrobca elektriny z OZE alebo

VÚKVET, na ktorého sa vzťahuje podpora výkupu elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z.z.

5.2.1.20 Platnosť a účinnosť zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát nastáva dňom podpisu zmluvy oboma zmluvnými stranami.

5.2.1.21 Ďalšími predpokladmi v zmysle bodu 6 pre uzavretie zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave je popri platnej a účinnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny (pre odovzdávacie miesto) aj platná a účinná zmluva o pripojení odberného miesta výrobcu do regionálnej distribučnej sústavy (pre odberné miesto), platná a účinná zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny zo strany výrobcu elektriny, úspešné vykonanie funkčných skúšok a preukázanie skutočnosti zo strany výrobcu elektriny, či výrobca elektriny má vlastnú alebo prenesenú zodpovednosť za odchýlku v prípade, ak si výrobca elektriny neuplatňuje právo na podporu vo forme prevzatia zodpovednosti za odchýlku zo strany PDS.

Práva a povinnosti predávajúceho

5.2.1.22 Predávajúci má na vymedzenom území PDS nárok v súlade s § 4 ods. 1 písm. b) a d) zákona č. 309/2009 Z.z. predat' svoju vyrobenú elektrinu nákupcovi za podmienok týchto OP a zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát za regulovanú cenu elektriny na straty určenú úradom v zmysle § 6 zákona č. 309/2009 Z.z..

5.2.1.23 Predávajúci sa zaväzuje uzatvoriť zmluvu o pripojení do sústavy a zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny a mať ju účinnú počas trvania zmluvy o nákupe elektriny na krytie strát.

5.2.1.24 Predávajúci je povinný predkladať nákupcovi požadované výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovať zmeny v stave zariadení podľa podmienok uvedených v TŠVD, ktoré PDS uverejňuje na svojom webovom sídle. PDS si vyhradzuje právo použiť údaje využité pri fakturácii za výkup elektriny na krytie strát podľa zákona č. 309/2009 Z.z aj pre účely cenového konania v zmysle zákona o regulácii a poskytnúť ich úradu na požiadanie.

5.2.1.25 Predávajúci je povinný kedykoľvek počas trvania zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát na požiadanie nákupcovi predložiť nákupcu pre elektrinu vyrobenú vo výrobnom zariadení predávajúceho platné potvrdenie úradu o pôvode elektriny z OZE alebo z VÚKVET vydané v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z., a to v lehote piatich pracovných dní od doručenia písomnej požiadavky nákupcu. Nedoloženie platného potvrdenia úradu o pôvode elektriny z OZE alebo z VÚKVET vydané v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z. sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát a PDS má z dôvodu podstatného porušenia tejto zmluvy právo od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát odstúpiť, pričom odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia výrobcovi alebo neskorším dňom uvedeným v odstúpení od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát.

5.2.1.26 Predávajúci s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku nahlási každý deň nákupcovi charakteristiku svojej dodávky, za ktorú nesie zodpovednosť. V prípade, že nahlásená charakteristika dodávky elektriny je nižšia ako skutočná vyrobená elektrina v danej štvrt'hodine, nákupca odoberie len nahlásenú charakteristiku dodávky. V prípade, že nahlásená charakteristika dodávky elektriny je vyššia ako skutočná vyrobená elektrina v danej štvrt'hodine, nákupca odkúpi len skutočne vyrobenú

elektrinu v danej štvrt'hodine. V prípade, že predávajúci s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku poskytuje i regulačnú elektrinu, zasiela mesačne PDS diagram regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v štvrt' hodinovom rozlíšení.

Práva a povinnosti nákupcu

- 5.2.1.27 Nákupca je povinný podľa § 5 ods. 6 písm. a) zákona č. 309/2009 Z.z. uzatvoriť s výrobcom elektriny s právom na podporu písomnú zmluvu o výkupe elektriny na krytie strát, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal.
- 5.2.1.28 Nákupca je povinný odobrať všetku elektrinu, ktorú výrobca elektriny s právom podpory dodal, s výnimkou dodávky regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo elektriny dodanej bez použitia regionálnej distribučnej sústavy.
- 5.2.1.29 Nákupca nakupuje elektrinu vyrobenú výrobcom s právom podpory za cenu elektriny na straty, ktorá je určená v relevantnom cenovom rozhodnutí úradu.

5.2.2 Cena elektriny na straty za odber elektriny určenej na pokrytie strát

- 5.2.2.1 Cena elektriny na straty za 1 MWh elektriny dodanej do distribučnej sústavy sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka.
- 5.2.2.2 Cena elektriny na straty na príslušný kalendárny rok je stanovená príslušným rozhodnutím úradu.
- 5.2.2.3 Úprava pevnej ceny elektriny na straty za vykúpanú elektrinu je možná len na základe platného a účinného príslušného rozhodnutia úradu.
- 5.2.2.4 Novú cenu elektriny na straty je výrobca elektriny oprávnený PDS fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny.
- 5.2.2.5 Stanovená cena elektriny na straty je cenou bez DPH. K cene bude fakturovaná DPH v zmysle zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o DPH“) v sadzbe platnej ku dňu vzniku daňovej povinnosti.

5.2.3 Meranie a fakturácia

- 5.2.3.1 Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac, pokiaľ sa PDS nedohodne písomne s výrobcom elektriny inak. Podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát sú namerané hodnoty určeného meradla PDS na vstupe do distribučnej sústavy.
- 5.2.3.2 PDS je oprávnený vybaviť odberné miesto, do ktorého je pripojené zariadenie na výrobu elektriny priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov. Tieto odberné miesta sú odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu a po doručení údajov od výrobcu elektriny o množstve kladnej regulačnej elektriny dodanej pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, odráta PDS od nameraných hodnôt hodnoty dodanej kladnej regulačnej elektriny a finálne namerané hodnoty zašle výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac.
- 5.2.3.3 Výrobca elektriny je povinný doložiť PDS zoznam určených meradiel, ktorých údaje bude výrobca elektriny využívať na uplatnenie podpory, spolu s informáciami o type a

výrobnom čísle určeného meradla, o počiatočnom stave počítačadiel, o odpočtových násobiteľoch a úradné identifikačné údaje osoby zodpovednej za vykonanú montáž týchto určených meradiel. Ak sú súčasťou meracej súpravy aj meracie transformátory napätia a prúdu, musia byť súčasťou tohto zoznamu aj štítkové údaje týchto transformátorov spolu s dátumom a číslom protokolu úradného overenia.

- 5.2.3.4 Výrobca elektriny je povinný na základe žiadosti PDS umožniť prístup k svojmu určenému meradlu z dôvodu kontroly nameraných údajov nahlásených výrobcom elektriny pri uplatňovaní podpory v zmysle zákona č. 309/2009 Z. z.
- 5.2.3.5 Faktúra musí obsahovať okrem všetkých náležitostí v zmysle zákona o DPH aj:
- číslo zmluvy,
 - EIC kód miesta výroby,
 - číslo účtu a variabilný symbol,
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem dodanej elektriny,
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.
- 5.2.3.6 PDS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 5.2.3.5. Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
- 5.2.3.7 Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 14 dní od doručenia faktúry PDS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. PDS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu výrobcu elektriny.
- 5.2.3.8 V spojitosti s bodom 3, ak PDS nemá prístup k meradlám slúžiacim na meranie elektriny vyrobenej a dodanej na krytie strát v sústave, je výrobca povinný poskytovať mesačne objem skutočne vyrobenej a dodanej elektriny na krytie strát v sústave v štvrt' hodinovom rozlíšení za každé výrobné zariadenie zvlášť. V prípade, že si výrobca túto povinnosť nesplní, má PDS právo pozastaviť úhradu faktúr za dodanú elektrinu do času, kým nebudú tieto údaje poskytnuté.
- 5.2.3.9 Vyúčtovanie dodávky elektriny bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. Faktúry predávajúceho majú predpísaný jednotný formát uvedený na webovom sídle PDS.
- 5.2.3.10 Všetky platby za dodávku elektriny sa vykonávajú bezhotovostne, ak sa predávajúci s nákupcom nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v zmluve o výkupe elektriny na straty.
- 5.2.3.11 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 5.2.3.12 Pokiaľ nákupca poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže s iným bankovým spojením predávajúceho, než je uvedené na faktúre, je predávajúci oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby na účet predávajúceho. Predávajúci vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 5.2.3.13 V prípade, ak predávajúci nepreukáže do 13 mesiacov od vystavenia vyúčtovacej faktúry pôvod elektriny, je povinný uhradiť nákupcovi na základe faktúry

rozdiel medzi regulovanou výkupnou cenou a cenou za dodanú elektrinu ocenenou podľa trhových pravidiel a uhradiť všetky ďalšie náklady, ktoré nákupcovi vznikli.

- 5.2.3.14 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude predávajúci účtovať nákupcovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Nákupca uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania.
- 5.2.3.15 V prípade, že údaje podľa čl. 5.2.3.5 nie sú úplné alebo sú chybné, nákupca vyzve predávajúceho na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví predávajúci nákupcovi faktúru, a to najneskôr do 15-teho dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
- 5.2.3.16 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle bodu 5.2.3.1 v MWh zaokrúhlených na tri desatinné miesta vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na určenú e-mailovú adresu PDS v riadne vyplnenom formulári, vzor ktorého je zverejnený na internetovej stránke PDS alebo pomocou priameho vloženia údajov pre PDS cez webové rozhranie na základe poskytnutých prístupových práv zo strany PDS.
- 5.2.3.17 Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať PDS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle čl. 5.2.3.1, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácie o nových prvkoch meracej súpravy.
- 5.2.3.18 PDS má právo jednostranne započítať pohľadávky, ktoré má voči výrobcovi vyplývajúce z tejto zmluvy výkupe elektriny na krytie strát, alebo z iných zmlúv a obchodných vzťahov alebo ktoré vyplývajú z platných právnych predpisov, a to aj v tom prípade, ak sú takéto pohľadávky voči výrobcovi nesplatené.
- 5.2.3.19 Za účelom zjednodušenia procesu fakturácie sa PDS a výrobca elektriny môžu samostatnou zmluvou vzájomne dohodnúť, že fakturačné doklady bude v mene a na účet výrobcu elektriny vystavovať PDS v zmysle § 75 ods. 3 zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty.
- 5.2.3.20 V prípade, že u výrobcu, ktorý je platiteľom DPH v zmysle zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o DPH“), kedykoľvek počas platnosti zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát nastanú dôvody na zrušenie registrácie pre DPH podľa § 81 ods. 4 písm. b) bod 2 zákona o DPH a/alebo bude výrobca zverejnený v príslušnom zozname platiteľov DPH, u ktorých nastali dôvody na zrušenie registrácie vedenom Finančným riaditeľstvom SR je výrobca povinný bezodkladne, najneskôr do 5 dní písomne oznámiť vznik tejto skutočnosti PDS. V prípade, ak výrobca v stanovenej lehote neoznámí PDS vznik tejto skutočnosti, je PDS oprávnený požadovať od výrobcu zmluvnú pokutu vo výške 20% zo sumy fakturovanej výrobcom PDS naposledy vystavenou faktúrou. Zaplatením zmluvnej pokuty nie je ani čiastočne dotknutý nárok PDS na náhradu vzniknutej škody, ktorá jej tým vznikla. Zároveň neoznámenie skutočností uvedených v tomto bode výrobcom v stanovenej lehote, sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát a PDS vzniká právo od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát odstúpiť, pričom odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia výrobcovi.
- 5.2.3.21 V prípade, že nastanú okolnosti, za ktorých sa PDS stane ručiteľom za DPH, ktorú je povinný platiť výrobca v zmysle § 69b zákona o DPH, je PDS oprávnený

zadržať ako zábezpeku na svoje nároky voči výrobcovi vzniknuté z dôvodu ručenia za DPH sumu vo výške DPH, ktorú je PDS ako ručiteľ za DPH povinný za výrobcu zaplatiť a to z akejkoľvek splatnej faktúry výrobcu, a to aj z faktúr vystavených na základe iných zmlúv uzavretých medzi výrobcom a PDS (ďalej len „zadržaná čiastka“) a to až do doby úhrady nezaplatenej DPH výrobcom. Vo vzťahu k nezaplatenej čiastke z faktúry sa PDS nedostáva do omeškania a výrobcovi nevzniká žiadny nárok uplatniť si akékoľvek sankcie, úroky ani náhradu škody voči PDS.

5.2.3.22 Ak daňový úrad uloží PDS ako ručiteľovi povinnosť uhradiť výrobcom nezaplatenú DPH, PDS je oprávnený použiť zadržanú čiastku na úhradu nezaplatenej DPH. Výrobca nemá nárok na vyplatenie zadržanej čiastky, ktorú PDS použil na úhradu DPH nezaplatenej výrobcom.

5.2.3.23 Ak PDS z akéhokoľvek dôvodu nebude môcť použiť na úhradu výrobcom nezaplatenej DPH zadržanú čiastku alebo nebude z akéhokoľvek dôvodu môcť čiastku vo výške nezaplatenej DPH zadržať a PDS DPH za výrobcu uhradí, vzniká PDS voči výrobcovi pohľadávka vo výške úhrady nezaplatenej DPH. PDS je oprávnený jednostranne započítať túto pohľadávku voči akejkoľvek, aj nesplatennej pohľadávke výrobcu voči PDS.

5.2.3.24 V prípade malého zdroja¹¹, časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac, pokiaľ sa PDS nedohodne písomne s výrobcom elektriny inak.

5.2.3.25 V prípade predávajúceho s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát je údaj určeného meradla PDS upravený o vyhodnotenie dodávky regulačnej elektriny pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Dodávka elektriny na straty podľa predchádzajúcej vety musí byť vyrobená výrobcom elektriny na zariadení na výrobu elektriny s právom podpory výkupu podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z.z. a musí spĺňať podmienky na priznanie podpory podľa zákona č. 309/2009 Z.z.

5.2.4 Osobitné ustanovenia

5.2.4.1 Výrobca elektriny s právom podpory je povinný dodržať predpísaný účinník a dohodnutú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity meranú v odbernom mieste, ktorým je dodávaná elektrina do distribučnej sústavy. Opakované nedodržanie predpísaného účinníka alebo hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave a zmluvy o pripojení.

5.2.4.2 Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o všetkých skutočnostiach, ktorých sú si vedomé, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd.

5.2.4.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obchodného zákonníka alebo za podmienok vyplývajúcich zo zákona o energetike.

5.2.4.4 Za okolností vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení

¹¹ § 2 ods. 3 písm. k) zákona č. 309/2009 Z.z.

povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

5.2.4.5 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti je upravené v kapitole č.17 tohto PP.

5.2.4.6 Reklamačný poriadok, riešenie sporov v prípade neplnenia zmluvných podmienok a mimosúdne riešenie sporov sú upravené v kapitole č. 14 tohto PP.

5.2.5 Ukončenie a zánik zmluvy dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave

5.2.5.1 Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave môže byť ukončená dohodou, písomnou výpoveďou zo strany výrobcu elektriny alebo písomným odstúpením od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave jednou zo zmluvných strán.

5.2.5.2 Výrobca elektriny môže vypovedať zmluvu o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola doručená PDS.

5.2.5.3 Odstúpením od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave táto zaniká, keď prejav vôle oprávnenej strany odstúpiť od zmluvy je doručený druhej strane. Po tejto dobe nemožno účinky odstúpenia od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave odvolať alebo meniť bez súhlasu druhej strany.

5.2.5.4 Zmluva o výkupe elektriny na krytie strát zaniká dňom straty práva výrobcu elektriny na podporu v súlade so zákonom č. 309/2009 Z.z alebo ku dňu nadobudnutia účinnosti zmeny všeobecne záväzných právnych predpisov, ktorá bude mať za následok zánik zákonnej povinnosti PDS odoberať od výrobcu elektriny vyrobenú z OZE/VÚKVET vo výrobnom zariadení pripojenom do DS PDS za cenu elektriny na straty.

5.2.5.5 Zmluva o výkupe elektriny na krytie strát zanikne aj uplynutím doby, na ktorú bola uzatvorená.

5.2.5.6 Zmluvné strany sú oprávnené od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát odstúpiť v prípade podstatného porušenia tejto zmluvy alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Za podstatné porušenie zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát alebo týchto OP zo strany nákupcu sa považuje najmä:

- a) omeškanie so zaplatením platby podľa zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát o viac ako 30 dní,
- b) vyhlásenie konkurzu na majetok nákupcu.

5.2.5.7 Za podstatné porušenie zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát alebo týchto OP zo strany predávajúceho sa považuje:

- a) vyhlásenie konkurzu na majetok predávajúceho,

- b) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny,
- c) nedodávanie podkladov podľa týchto OP ani po písomnej výzve,
- d) neplnenie povinností podľa zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát ani po písomnej výzve zo strany nákupcu,
- e) neuzavretá, neplatná alebo neúčinná zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
- f) strata práva na podporu podľa § 3b zák. č. 309/2009 Z.z.,
- g) neuzatvorená zmluva o prenesení zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku alebo neuzatvorená zmluva o zúčtovaní odchýlky s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku.
- h) u výrobcu, ktorý je platiteľom DPH v zmysle zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, počas platnosti zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát nastali dôvody na zrušenie registrácie pre daň z pridanej hodnoty podľa § 81 ods. 4 písm. b) bod 2 zákona o DPH a/alebo bol výrobca zverejnený v príslušnom zozname platiteľov DPH, u ktorých nastali dôvody na zrušenie registrácie vedenom Finančným riaditeľstvom SR.

5.2.5.8 Zmluva o výkupe elektriny na krytie strát, ktorá bola uzatvorená na dobu určitú podľa čl. 5.2.1.12. písm. b) zaniká dňom kedy došlo k zmene alebo zrušeniu potvrdenia o pôvode elektriny alebo dňom kedy došlo k zrušeniu cenového rozhodnutia úradu, ktorým sa schválila cena pre stanovenie doplatku.

5.2.5.9 Zmluva o výkupe elektriny na krytie strát zaniká tiež dňom straty práva výrobcu elektriny na podporu v súlade so zákonom č. 309/2009 Z.z alebo ku dňu nadobudnutia účinnosti zmeny všeobecne záväzných právnych predpisov, ktorá bude mať za následok zánik podpory pre výrobcu elektriny, na základe ktorej je zmluva o výkupe elektriny na krytie strát s výrobcom uzatvorená.

5.2.5.10 Odstúpenie od zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v zmysle bodu 5.2.5.3 musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane.

5.2.6 Prechodné a záverečné ustanovenia

5.2.6.1 Akékoľvek zmeny alebo doplnky zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave musia byť urobené formou písomných dodatkov, ktoré musia byť riadne potvrdené a podpísané oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

5.2.6.2 Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.

5.2.6.3 Nadobudnutím účinnosti zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave zaniká platnosť a účinnosť všetkých doterajších zmluvných vzťahov týkajúcich sa výkupu elektriny, uzavretých medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Týmto nie sú dotknuté prípadné záväzky zmluvných strán vyplývajúce z predchádzajúcej zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave, pokiaľ z ich povahy vyplýva, že majú trvať aj naďalej. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení výrobcu elektriny do distribučnej sústavy, pokiaľ boli uzavreté.

5.2.6.4 Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v tejto kapitole sa riadia právnymi predpismi SR.

- 5.2.6.5 Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v DS alebo tejto kapitoly 5 alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k zmieru, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týkajúce sa ukončenia a zániku zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v distribučnej sústave podľa tejto kapitoly.
- 5.2.6.6 Zmluvné strany sú povinné sa navzájom informovať o zmenách v rozhodnutiach úradu, ktoré majú vplyv na predmet a plnenie zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát v DS.
- 5.2.6.7 Ustanovenia tejto kapitoly 5 sa nevzťahujú na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „PMDS“).
- 5.2.6.8 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát budú dotknuté alebo prekonané novou právnou úpravou, alebo sa stanú neplatnými, PDS a výrobca elektriny sa zaväzujú bez zbytočného odkladu od prijatia takejto právnej úpravy rokovať s cieľom úpravy zmluvného vzťahu a v primeranom čase dotknuté ustanovenia zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát nahradiť novými, tak aby tieto boli vypracované v súlade s novou právnou úpravou a rešpektovali pôvodný účel, ktorý mali pri ich koncipovaní, pričom ostatné ustanovenia OP a zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát zostanú aj naďalej v ich nezmenenej platnosti. Ak niektorá zo strán odmietne rokovať s cieľom úpravy zmluvného vzťahu alebo dotknuté ustanovenia zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát nahradiť novými, bude zodpovedná za všetky škody s tým súvisiace.
- 5.2.6.9 Tieto OP zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup nákupcu ku všetkým výrobcom elektriny z OZE alebo z VUKVET. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto PP.
- 5.2.6.10 Všetky úkony vyplývajúce zo zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 5.2.6.11 PDS a výrobca elektriny sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Dôvernými informáciami sú informácie, ktoré získali zmluvné strany v súvislosti s uzatváraním tejto zmluvy a informácie, ktoré zmluvné strany získali v súvislosti s plnením tejto zmluvy. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami informácie, ktoré tvoria obchodné tajomstvo druhej zmluvnej strany. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy, dôverné informácie a informácie tvoriace obchodné tajomstvo s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočností tvoriace obchodné tajomstvo tretej strany, ktoré informácie boli touto treťou stranou niektoorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Výrobca týmto zároveň dáva súhlas na poskytovanie údajov pre potreby úradu.

- 5.2.6.12 Údaje poskytnuté predávajúcim v súvislosti so zmluvou o výkupe elektriny na krytie strát nákupca uloží za účelom spracovania dát, s čím predávajúci podpisom zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát vyjadruje svoj súhlas.
- 5.2.6.13 V zmysle § 10 ods. 3 písm. b) zákona č. 122/2013 Z. z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov je predávajúci uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v zmluve o výkupe elektriny na krytie strát. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia predávajúceho, aby zmluva o výkupe elektriny na krytie strát ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Predávajúci dáva podpisom zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát súhlas nákupcovi na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v zmluve o výkupe elektriny na krytie strát na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí nákupca písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

6. ZMLUVA O DOPLATKU ZA ELEKTRINU VYROBENÚ Z OZE A VUKVET

6.1 Všeobecné ustanovenia

- 6.1.1 Výrobca elektriny, ktorý si chce uplatniť právo na doplatok v súlade so zákonom č. 309/2009 Z. z., uplatňuje svoje právo na podporu spolu s uvedením obdobia, na ktoré si právo na podporu uplatňuje, podaním žiadosti o uzavretie zmluvy o doplatku. Vzor žiadosti je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 6.1.2 Povinné prílohy k žiadosti o uplatnení podpory vo forme doplatku podľa predchádzajúceho odseku 6.1.1 sú:
- a) potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny, a to potvrdenie o pôvode elektriny z OZE vydané na nasledujúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny z OZE okrem výroby elektriny spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu, potvrdenie o pôvode elektriny z OZE vydané za predchádzajúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu alebo potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou; v roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky, ktoré vyrába elektrinu spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny nepredkladá,
 - b) platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle zákona o energetike,
 - c) právoplatné cenové rozhodnutie,
 - d) čestné vyhlásenie výrobcu elektriny, že počas doby podpory, neprevedie záruku pôvodu elektriny z OZE vzťahujúcu sa na vyrobenú elektrinu, na ktorú si u PDS uplatňuje podporu formou doplatku na iného účastníka trhu s elektrinou,
 - e) splnením požiadavky na meranie vyrobenej elektriny v zmysle 6.1.19 tejto kapitoly PP.

- 6.1.3 PDS, alebo ním poverená osoba, žiadosť o uzatvorenie zmluvy o doplatku podľa odseku 6.1.1 a 6.1.2 zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. PDS, alebo ním poverená osoba zašle písomnú zmluvu o doplatku žiadateľovi do 30 dní od registrácie žiadosti alebo v uvedenej lehote vyzve výrobcu elektriny na doplnenie potrebných informácií.
- 6.1.4 PDS alebo ním poverená osoba zaplatí doplatok výrobcovi elektriny, ktorý spĺňa podmienky na jeho uplatnenie, na základe účtovného dokladu vystaveného výrobcom elektriny PDS na skutočné množstvo elektriny vyrobenej za kalendárny mesiac z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, zníženej o technologickú vlastnú spotrebu elektriny, upravenú podľa § 3 ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. doručeného PDS (alebo ním poverenej osobe) najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom vyrobil elektrinu, na ktorú si uplatňuje právo na doplatok, najskôr však po uzavretí zmluvy o doplatku.
- 6.1.5 Výrobca elektriny s potvrdením o pôvode elektriny na nasledujúce obdobie má nárok na podporu vo forme doplatku počas platnosti vydaného potvrdenia a počas obdobia v ňom vymedzeného, na množstvo elektriny s právom podpory uvedenom v potvrdení.
- 6.1.6 Výrobca elektriny z OZE, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny za uplynulé obdobie, má právo na doplatok vo výške zodpovedajúcej množstvu vyrobenej elektriny s právom podpory, na ktoré je potvrdenie vydané. Právo na doplatok môže výrobca uplatniť u PDS len do konca kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané.
- 6.1.7 Výrobca elektriny z VUKVET, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny za uplynulé obdobie, má právo na doplatok počas celého kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané. Ak však do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka nepreukáže PDS, že aj v roku v ktorom si uplatňoval podporu vyrábala vysoko účinnou kombinovanou výrobou, je povinný vrátiť celú sumu vyplateného doplatku PDS.
- 6.1.8 V zmysle § 5 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z. je PDS na základe potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za uplynulé obdobie oprávnený si uplatňovať u výrobcu elektriny a výrobca elektriny je povinný uhradiť PDS rozdiel vyplateného doplatku a doplatku, ktorý zodpovedá množstvu elektriny podľa príslušného potvrdenia o pôvode za uplynulé obdobie.
- 6.1.9 Zmluva o doplatku má písomnú formu a je možné ju meniť len písomným dodatkom.
- 6.1.10 Každý výrobca elektriny z OZE a VUKVET je podľa § 4 ods. 2 písm. c) Zákona č. 309/2009 Z. z. povinný oznámiť úradu a PDS alebo ním poverenej osobe uplatnenie podpory vo forme doplatku vždy k 15. augustu na nasledujúci kalendárny rok a pri zariadeniach výrobcu elektriny uvedených do prevádzky po 15. auguste najneskôr 30 dní pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky.
- 6.1.11 V prípade ak výrobca elektriny nesplní povinnosť podľa čl. 6.1.10, v súlade § 4 ods. 3 Zákona č. 309/2009 Z.z., takýto výrobca si nemôže na elektrinu vyrobenú v danom zariadení na výrobu elektriny uplatniť právo na doplatok na nasledujúci kalendárny rok.

Obchodné podmienky ku zmluve o doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE a VUKVET (ďalej len „zmluva o doplatku“)

6.1.12 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky (ďalej len „OP“) pre zmluvu o doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE a VÚKVET podľa § 273 Obchodného zákonníka v súlade s ustanoveniami zákona energetike, zákona č. 309/2009 Z.z, zákona o regulácii, pravidlami trhu a súvisiacimi právnymi predpismi a sú jej neoddeliteľnou súčasťou.

6.1.13 PDS je oprávnená uzatvoriť s výrobcom elektriny zmluvu o doplatku na:

- a) dobu určitú, ktorá je daná obdobím platnosti cenového rozhodnutia, ktorým sa schválila cena pre stanovenie doplatku, doba platnosti je uvedená v zmluve o doplatku, alebo
- b) dobu určitú jedného kalendárneho roka s automatickou ročnou prolongáciou, ak výrobca elektriny splní podmienky uvedené v čl. 6.1.14 týchto OP, a ak PDS výrobcovi písomne najmenej 45 dní pred automatickou prolongáciou neoznámí, že s predĺžením (prolongáciou) zmluvy o doplatku na dobu ďalšieho kalendárneho roka nesúhlasí.

V prípade, že počas platnosti zmluvy o doplatku dôjde k zmene ceny elektriny pre stanovenie doplatku, ktorá je určená pre výrobcu cenovým rozhodnutím úradu, nová cena na doplatok sa uplatňuje odo dňa účinnosti nového cenového rozhodnutia vydaného úradom pre výrobcu elektriny.

V prípade, že dôjde k zmene technológie výroby elektriny v zariadení na výrobu elektriny výrobcu, zmluva o doplatku zaniká a v tomto prípade je výrobca elektriny povinný požiadať PDS o uzatvorenie novej zmluvy o doplatku.

6.1.14 V prípade, že výrobca elektriny má uzatvorenú zmluvu o doplatku v zmysle čl. 6.1.13 písm. b) vyššie, je povinný predložiť PDS každoročne najneskôr do:

- a) 15.3. príslušného kalendárneho roka platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny z OZE za predchádzajúci kalendárny rok alebo do 31.12. príslušného kalendárneho roka platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny z VÚKVET za predchádzajúci kalendárny rok a
- b) 30.11. príslušného kalendárneho roka právoplatné cenové rozhodnutie úradu, ktorým sa schválila cena elektriny pre stanovenie doplatku.

V prípade, že výrobca nepredloží doklady v zmysle tohto bodu v stanovených termínoch, má sa za to, že zmluva o doplatku zanikla uplynutím doby k 31.12. prechádzajúceho kalendárneho roka a výrobca elektriny je povinný vrátiť PDS neoprávnene poskytnutú podporu a kompenzovať PDS vzniknuté náklady.

6.1.15 V zmysle zákona č. 309/2009 Z.z. má výrobca elektriny právo na doplatok za skutočné množstvo elektriny vyrobenej za kalendárny mesiac alebo v prípade malého zdroja za kalendárny rok zníženej o technologickú vlastnú spotrebu elektriny.

6.1.16 Na účely týchto OP sa technologickou vlastnou spotrebou elektriny pri výrobe elektriny rozumie spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny; technologickú časť zariadenia na výrobu elektriny tvoria technologické časti nevyhnutné na výrobu elektriny tvoriace jeden technologický celok.

Predmet zmluvy o doplatku

- 6.1.17 Predmetom zmluvy je záväzok výrobcu elektriny s právom na podporu v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z., pravdivo informovať PDS o objeme elektriny s nárokom na podporu vyrobenej v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo VÚKVET, po odpočítaní technologickej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, stanovenom na základe určeného meradla v zmysle článku 6.19 týchto OP a vyhlášky úradu č. 490/2009 Z. z. a záväzok PDS zaplatiť výrobcovi elektriny za celý deklarovaný objem elektriny preukázateľne vyrobenej v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo VÚKVET po odpočítaní technologickej vlastnej spotreby, doplatok, ktorý je určený na základe príslušných cenových rozhodnutí úradu v zmysle článku 6.2.1 týchto OP.
- 6.1.18 Okruh oprávnených výrobcov s právom na podporu vo forme doplatku je vymedzený zákonom č. 309/2009 Z.z.

Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny

- 6.1.19 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny je povinný zabezpečiť výrobca elektriny na vlastné náklady. Merať vyrobenú elektrinu je možné len určeným meradlom. Miestom merania sú svorky inštalovaného generátora v zariadení na výrobu elektriny.
- 6.1.20 Výrobca elektriny je povinný zabezpečiť overenie správnosti merania vyrobenej elektriny podľa osobitného predpisu, v zmysle zákona o energetike, pričom meracia súprava musí spĺňať podmienky fakturačného merania.
- 6.1.21 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny je povinný vykonať výrobca elektriny:
- a) priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov v prípade zariadení na výrobu elektriny z OZE/VÚKVET ak celkový inštalovaný výkon je viac ako 100 kW,
 - b) priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov v ostatných zariadeniach,
- 6.1.22 Výrobca elektriny je povinný bezodkladne písomne informovať PDS a prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojený o
- a) výmene určeného meradla,
 - b) výmene meracieho transformátora napätia alebo prúdu,
 - c) hodnotách odpočtu meradla pred výmenou a po výmene.

Spolu s touto informáciou bude PDS doručená aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy.

- 6.1.23 Výrobca elektriny je povinný doložiť PDS zoznam určených meradiel, ktorých údaje bude výrobca elektriny využívať na uplatnenie podpory, spolu s informáciami o type a výrobnom čísle určeného meradla, o počiatočnom stave počítadiel, o odpočtových násobiteľoch a úradné identifikačné údaje osoby zodpovednej za vykonanú montáž týchto určených meradiel. Ak sú súčasťou meracej súpravy aj meracie transformátory napätia a prúdu, musia byť súčasťou tohto zoznamu aj štítkové údaje týchto transformátorov spolu s dátumom a číslom protokolu úradného overenia.
- 6.1.24 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny nie je povinný zabezpečiť výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy toho prevádzkovateľa, do ktorého sústavy je celé množstvo vyrobenej elektriny dodávané, okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny súvisiacej s výrobou elektriny. V tomto prípade je vyrobená elektrina meraná

okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto výrobcu elektriny.

6.1.25 Výrobca elektriny skutočnosť alebo zmenu skutočnosti podľa bodu 6.1.22. bezodkladne písomne oznámi úradu a PDS.

6.2 Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky

- 6.2.1 Cena elektriny pre stanovenie doplatku sa pre výpočet doplatku uplatní na základe príslušného rozhodnutia úradu a potvrdenia o pôvode elektriny podľa odseku 6.1.2 v roku uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky, ktoré vyrába elektrinu spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa cena elektriny pre stanovenie doplatku pre výpočet doplatku uplatní na základe príslušného cenového rozhodnutia úradu. Doplatok na príslušný rok je rovný rozdielu ceny elektriny pre stanovenie doplatku a ceny elektriny na straty .
- 6.2.2 Cena elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný kalendárny rok je stanovená v súlade so zákonom o regulácii.
- 6.2.3 Úprava ceny elektriny pre stanovenie doplatku je možná len na základe platného a účinného príslušného rozhodnutia úradu.
- 6.2.4 Nový doplatok je výrobca oprávnený PDS fakturovať odo dňa účinnosti príslušného rozhodnutia úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny elektriny pre stanovenie doplatku alebo ceny elektriny na straty.
- 6.2.5 Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie doplatku je jeden kalendárny mesiac. Po jeho ukončení je výrobca elektriny povinný zaslať PDS faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Podkladom pre vystavenie faktúry sú mesačné hodnoty objemu vyrobenej elektriny s nárokom na podporu namerané určeným meradlom na svorkách generátora.
- 6.2.6 Faktúra musí obsahovať okrem všetkých náležitostí v zmysle zákona o DPH platnom ku dňu dodania zdaniteľného plnenia aj množstvo elektriny na doplatok v MWh, jednotkovú cenu za elektrinu v zmysle príslušného rozhodnutia úradu, konečnú cenu za množstvo elektriny na doplatok a kópiu Formulára pre technickú špecifikáciu pre zasielanie dát. Výrobcovia elektriny pri nárokovani doplatku od PDS neuplatňujú k doplatku DPH. PDS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať uvedené náležitosti faktúry alebo množstvo elektriny na doplatok bude v rozpore s nahlásenými údajmi.
- 6.2.7 Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová lehota splatnosti začne plynúť doručením opravenej faktúry.
- 6.2.8 Splatnosť faktúr na vyplatenie doplatku je 14 dní od doručenia faktúry PDS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. PDS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu výrobcu elektriny.
- 6.2.9 Ustanovenia tejto kapitoly 6. sa nevzťahujú na PMDS.
- 6.2.10 Všetky platby vyplývajúce z nároku výrobcu na doplatok sa vykonávajú bezhotovostne, ak sa výrobca s PDS nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v zmluve o doplatku.

- 6.2.11 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 6.2.12 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude výrobca účtovať PDS úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. PDS uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa obdržania vyúčtovania úroku z omeškania.
- 6.2.13 V prípade, ak výrobca elektriny nepreukáže do 13 mesiacov od vystavenia vyúčtovacej faktúry potvrdenie o pôvode elektriny a príslušné cenové rozhodnutie úradu, je povinný uhradiť PDS na základe faktúry celkový objem doplatku vyplatený na základe uvedenej vyúčtovacej faktúry, vrátane úrokov z omeškania v zmysle Obchodného zákonníka.
- 6.2.14 V prípade, ak výrobca vedome vedel, alebo pri dodržaní dôsledného prístupu mal vedieť, že údaje o objeme elektriny, na ktorú si nárokoval vyplatenie doplatku, nie sú pravdivé, je povinný uhradiť PDS na základe faktúry celkový objem doplatku vyplatený na základe zmluvy o doplatku, vrátane úrokov z omeškania v zmysle Obchodného zákonníka. PDS zároveň odstúpi od všetkých zmlúv o doplatku uzatvorených s daným výrobcom a o uvedených krokoch, ktoré znamenajú porušenie povinnosti držiteľa povolenia na výrobu elektriny, bude informovať úrad.
- 6.2.15 V prípade, že PDS bude mať odôvodnené podozrenie z neoprávneného vyplatenia doplatku, PDS má právo pozastaviť vyplácanie doplatku do času dokým výrobca elektriny neobjasní všetky nezrovnalosti a nepreukáže, že mu bol doplatok vyplatený oprávnene.
- 6.2.16 PDS si uplatňuje u výrobcu elektriny vrátenie doplatku za elektrinu z OZE/VÚKVET ktorá bola fakturovaná a
- a) nebola vyrobená výrobcom elektriny,
 - b) bola vyrobená výrobcom elektriny, ale nevzťahuje sa na ňu podpora doplatkom,
 - c) bola vyrobená výrobcom elektriny, ale výrobca elektriny previedol záruku pôvodu elektriny z OZE alebo VÚKVET vzťahujúcu sa na túto vyrobenú elektrinu na iného účastníka trhu s elektrinou, alebo
 - d) bola vyplatená výrobcovi elektriny v rozpore s podmienkami podpory podľa zák. č. 309/2009 Z.z.
- 6.2.17 Za účelom zjednodušenia procesu fakturácie sa PDS a výrobca elektriny môžu samostatnou zmluvou vzájomne dohodnúť, že fakturačné doklady bude v mene a na účet výroby elektriny vystavovať PDS v zmysle § 75 ods. 3 zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty.
- 6.2.18 V nadväznosti na bod 6.2.5, podkladom pre vystavenie faktúry sú mesačné hodnoty objemu vyrobenej elektriny s nárokom na podporu namerané určeným meradlom na svorkách generátora, znížené o technologickú vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z., ktoré deklaruje výrobca. Objem elektriny vyrobenej z OZE alebo VÚKVET, deklarovaný podľa predchádzajúcej vety, musí byť vyrobený výrobcom elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z.z. na výrobnom zariadení, na ktoré sa vzťahuje platné cenové rozhodnutie úradu. Vyúčtovanie nároku na doplatok bude uskutočňované formou vyúčtovacích

faktúr. Faktúry výrobcu majú predpísaný jednotný formát uvedený na webovom sídle PDS.

- 6.2.19 V prípade malého zdroja¹², časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie doplatku je jeden kalendárny rok, ak sa výrobca a PDS nedohodnú inak. Po jeho ukončení je výrobca elektriny z malého zdroja povinný zaslať PDS faktúru do 15. januára nasledujúceho kalendárneho roku. Podkladom pre fakturáciu sú mesačné hodnoty objemu vyrobenej elektriny s nárokom na podporu namerané určeným meradlom na svorkách generátora, znížené o technologickú vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z., ktoré deklaruje výrobca. Objem elektriny vyrobenej z OZE alebo VÚKVET, deklarovaný podľa predchádzajúcej vety, musí byť vyrobený výrobcom elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z.z. na výrobnom zariadení, na ktoré sa vzťahuje platné cenové rozhodnutie úradu. Vyúčtovanie nároku na doplatok bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. Faktúry výrobcu majú predpísaný jednotný formát uvedený na webovom sídle PDS.
- 6.2.20 V spojitosti s bodom 6.2.6, v prípade že na určenie (výpočet) fakturovaného množstva doplatku bolo použitých viac elektromerov je potrebné údaje uviesť zo všetkých elektromerov súčasne s algoritmom výpočtu.
- 6.2.21 Faktúra okrem náležitostí v bode 6.2.6 musí obsahovať aj číslo zmluvy v súlade s ktorou je faktúra vystavená, číslo elektromeru, počiatkový a konečný stav, konštantu resp. fakturačný násobiteľ, konečný objem vyrobenej elektriny a telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.

Práva a povinnosti výrobcu elektriny

- 6.2.22 Výrobca má na vymedzenom území PDS v súlade s § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z.z. nárok na získanie doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE alebo VÚKVET na základe zmluvy o doplatku.
- 6.2.23 Platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny, ako aj platné a účinné cenové rozhodnutie sú prílohou zmluvy o doplatku a sú jej neoddeliteľnou súčasťou.
- 6.2.24 Výrobca je povinný predkladať PDS požadované výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovať zmeny v stave zariadení podľa podmienok uvedených v TŠVD. PDS si vyhradzuje právo použiť údaje využité pri fakturácii za doplatok podľa zákona č. 309/2009 Z.z. aj pre účely cenového konania podľa zákona o regulácii.
- 6.2.25 Výrobca je povinný bezodkladne písomne informovať PDS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy.
- 6.2.26 Nárok na doplatok má len výrobca, ktorý počas celej doby podpory prevádzkuje zariadenie spĺňajúce podmienky zákona č. 309/2009 Z.z., podmienky právoplatného kolaudačného rozhodnutia, ktorým bolo povolené trvalé užívanie zariadenia výrobcu elektriny, a dokumentácie skutočného vyhotovenia predloženej k stavebnému konaniu.
- 6.2.27 V prípade prevodu záruky pôvodu elektriny z OZE, je výrobca elektriny ako prevodca záruky pôvodu elektriny z OZE povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať PDS.

¹² § 2 ods. 3 písm. k) zákona č. 309/2009 Z.z.

6.2.28 Výrobca je povinný kedykoľvek na vyžiadanie PDS zaslať overenú kópiu potvrdenia o pôvode elektriny vydaného pre výrobcu od úradu alebo overenú kópiu platného a účinného cenového rozhodnutia pre výrobcu vydaného úradom s potvrdenou právoplatnosťou pre príslušný rok/obdobie. Nedoloženie uvedeného potvrdenia/rozhodnutia sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy a PDS má z dôvodu podstatného porušenia právo od tejto zmluvy odstúpiť, pričom odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia výrobcovi alebo neskorším dňom uvedeným v odstúpení od tejto zmluvy.

Práva a povinnosti PDS

6.2.29 PDS uzatvorí s výrobcom elektriny s právom na podporu písomnú zmluvu o doplatku, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal a preukázal splnenie podmienok uvedených v článku 6.1.2.

6.2.30 PDS má právo vyžadovať od výrobcu všetky údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej a na plánovanie kapacity sústavy.

6.2.31 PDS má právo preveriť hodnoty vyrobenej elektriny s právom na podporu, ktoré výrobca deklaruje pre účely určenia výšky nároku na doplatok.

6.2.32 PDS má právo požadovať od výrobcu výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovanie zmien v stave zariadení podľa podmienok uvedených v TŠVD, ktoré PDS uverejňuje na svojom webovom sídle.

6.2.33 PDS má právo jednostranne započítať pohľadávky, ktoré má voči výrobcovi vyplývajúce z tejto zmluvy, zmluvy o výkupe elektriny na krytie strát alebo z iných zmlúv a obchodných vzťahov alebo ktoré vyplývajú z platných právnych predpisov, a to aj v tom prípade, ak sú takéto pohľadávky voči výrobcovi nesplatené.

Ukončenie zmluvy

6.2.34 Doba platnosti zmluvy je uvedená v zmluve o doplatku.

6.2.35 Zmluva o doplatku zaniká alebo zmluvu o doplatku možno ukončiť spôsobmi uvedenými v zmluve o doplatku alebo spôsobmi uvedenými v týchto OP.

6.2.36 Výrobca je oprávnený zmluvu o doplatku vypovedať písomnou výpoveďou bez ohľadu na to, či je zmluva o doplatku uzatvorená na dobu určitú alebo dobu neurčitú s výpovednou lehotou 1 mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená PDS a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca.

6.2.37 Zmluvné strany sú oprávnené od zmluvy o doplatku odstúpiť v prípade podstatného porušenia zmluvy o doplatku alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa zmluvy o doplatku alebo OP zo strany PDS sa považuje najmä:

- a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa zmluvy o doplatku, týchto OP alebo platného rozhodnutia alebo vyhlášky úradu ani po písomnej výzve na zaplatenie,
- b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve výrobcu,
- c) vyhlásenie konkurzu na majetok PDS.

6.2.38 Za podstatné porušenie zmluvy o doplatku zo strany výrobcu sa považuje najmä

- a) vyhlásenie konkurzu na majetok výrobcu,

- b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
- c) nedodávanie podkladov zo strany výrobcu podľa čl. 6.2.24., ani po písomnej výzve PDS,
- d) vedome poskytovanie nepravdivých údajov o objeme elektriny s nárokom na podporu,
- e) porušenie informačných povinností v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z.,
- f) nesplnenie povinností podľa čl. 6.1.19 a/alebo čl. 6.2 ani po zaslaní písomnej výzvy zo strany PDS,
- g) strata práva na podporu podľa § 3b zákona č. 309/2009 Z.z.,
- h) prevedenie záruky pôvodu elektriny z OZE vzťahujúcu sa na elektrinu, na ktorú si výrobca elektriny uplatnil podporu formou doplatku, na iného účastníka trhu s elektrinou.

6.2.39 Odstúpenie od zmluvy o doplatku musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy o doplatku je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

6.2.40 Zmluva o doplatku zaniká tiež dňom straty práva výrobcu elektriny na podporu v súlade so zákonom č. 309/2009 Z.z alebo ku dňu nadobudnutia účinnosti zmeny všeobecne záväzných právnych predpisov, ktorá bude mať za následok zánik zákonnej povinnosti PDS vyplácať doplatok výrobcovi elektriny za vyrobenú elektrinu z OZE/VÚKVET vo výrobnom zariadení.

Záverečné ustanovenia

6.2.41 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo zmluvy o doplatku budú dotknuté alebo prekonané novou právnou úpravou, alebo sa stanú neplatnými, PDS a výrobca elektriny sa zaväzujú bez zbytočného odkladu od prijatia takejto právnej úpravy rokovať s cieľom úpravy zmluvného vzťahu a v primeranom čase dotknuté ustanovenia zmluvy o doplatku nahradiť novými, tak aby tieto boli vypracované v súlade s novou právnou úpravou a rešpektovali pôvodný účel, ktorý mali pri ich koncipovaní, pričom ostatné ustanovenia OP a zmluvy o doplatku zostanú aj naďalej v ich nezmenenej platnosti. Ak niektorá zo strán odmietne rokovať s cieľom úpravy zmluvného vzťahu alebo dotknuté ustanovenia zmluvy o doplatku nahradiť novými, bude zodpovedná za všetky škody s tým súvisiace.

6.2.42 Tieto OP zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým výrobcom elektriny z OZE alebo z VÚKVET. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe zmluvy o doplatku a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto PP.

6.2.43 Všetky úkony vyplývajúce zo zmluvy o doplatku musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.

6.2.44 Právny vzťah založený zmluvou o doplatku sa riadi Obchodným zákonníkom, zákonom č. 309/2009 Z.z, zákonom o energetike, zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, vyhláškami a rozhodnutiami úradu a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

6.2.45 Údaje poskytnuté výrobcom v súvislosti so zmluvou o doplatku PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím výrobca podpisom zmluvy o doplatku vyjadruje svoj súhlas.

- 6.2.46 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti je upravené v kapitole č.17 tohto PP.
- 6.2.47 Reklamačný poriadok, riešenie sporov v prípade neplnenia zmluvných podmienok a mimosúdne riešenie sporov sú upravené v kapitole č. 15 tohto PP.
- 6.2.48 V zmysle § 10 ods. 3 písm. b) zákona č. 122/2013 Z. z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov je výrobca uzročený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v zmluve o doplatku. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia výrobcu, aby zmluva o doplatku ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Výrobca dáva podpisom zmluvy o doplatku súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v zmluve o doplatku na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
- 6.2.49 Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Dôvernými informáciami sú informácie, ktoré získali zmluvné strany v súvislosti s uzatváraním tejto zmluvy a informácie, ktoré zmluvné strany získali v súvislosti s plnením tejto zmluvy. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami informácie, ktoré tvoria obchodné tajomstvo druhej zmluvnej strany. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy, dôverné informácie a informácie tvoriace obchodné tajomstvo s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovolením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany a utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Výrobca týmto zároveň dáva súhlas na poskytovanie údajov pre potreby úradu.

7. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

7.1 Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny

- 7.1.1 Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je možné zmeniť iba jedným z týchto spôsobov:
- a) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny,
 - b) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, vypovedá zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny s doterajším dodávateľom elektriny a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,
 - c) pri zmene dodávateľa elektriny odberateľ elektriny, ktorý uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny spolu s prenesením zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou túto zmluvu ukončuje a uzatvára zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny; každá zmena dodávateľa elektriny je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezplatná.

7.1.2 Na spôsoby uvedené v odseku 7.1.1 písm. a) a b) sa vzťahuje čl. 7.3. Na spôsob uvedený v odseku 7.1.1 písm. c) sa vzťahuje čl. 7.2.

7.2 Zmena dodávateľa elektriny

- 7.2.1 Podmienkou na zmenu dodávateľa elektriny je ukončenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny uzatvorenej s pôvodným dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny a uzatvorenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Proces zmeny dodávateľa elektriny objasňuje len samotný priebeh zmeny dodávateľa elektriny, vypovedanie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny spolu s prenesením odchýlky musí prebehnúť samostatne a včas zo strany odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny.
- 7.2.2 Doručenie požiadavky od nového dodávateľa elektriny týkajúcej sa daného odberného miesta a smerujúcej k zmene dodávateľa elektriny na danom odbernom mieste je z pohľadu PDS pre účely procesu zmeny dodávateľa elektriny potvrdením o uzavretí príslušnej zmluvy medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny na odbernom mieste. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky zo strany doterajšieho dodávateľa elektriny.
- 7.2.3 Označený nový dodávateľ elektriny musí mať s PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Uzatvorenie takejto zmluvy je podmienkou pre začatie komunikácie s PDS. Označený nový dodávateľ elektriny musí zároveň spĺňať legislatívne náležitosti potrebné na výkon svojej činnosti, najmä uzatvoriť zmluvu ako subjekt zúčtovania a mať vydané povolenie na podnikanie v energetike.
- 7.2.4 Za účelom automatizácie procesu zmeny dodávateľa elektriny dodávateľ odovzdáva údaje elektronicky vo forme procesných požiadaviek. PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených dodávateľom elektriny a začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny oznámi obom dodávateľom elektriny. Ak PDS zistí nedostatky, procesnú požiadavku zamietne do 1 pracovného dňa po podaní žiadosti a súčasne informuje subjekt, ktorý o zmenu dodávateľa elektriny žiadal, o konkrétnom dôvode zamietnutia žiadosti.
- 7.2.5 Po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny je odberateľ elektriny povinný písomne alebo v elektronickej podobe požiadať o zmenu dodávateľa elektriny sám alebo prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny príslušného PDS najneskôr 21 dní pred uplynutím výpovednej lehoty alebo pred skončením platnosti zmluvy o dodávke elektriny. Zmena sa môže uskutočniť vždy k prvému kalendárnemu dňu v príslušnom mesiaci.
- 7.2.6 Proces zmeny dodávateľa trvá najviac 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu v lehote kratšej ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude procesná požiadavka zamietnutá. V procese je zohľadnený aj proces námietky podľa odseku 7.2.12.
- 7.2.7 Procesnú požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zasiela PDS nový dodávateľ elektriny vo forme definovanej v súlade podľa prílohy č.1 tohto VPP. Požiadavku je potrebné odovzdať včas, platí dátum doručenia. V prípade žiadosti zo strany odberateľa elektriny v písomnej forme slúži ako potvrdenie o doručení vyznačenie

dátumu doručenia na písomnej žiadosti zo strany PDS. Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu a boli adresátom prevzaté, alebo boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné alebo adresát svojim konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.

- 7.2.8 V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny dodávateľa elektriny a nediskriminačného prístupu PDS nie je možné zároveň so zmenou dodávateľa elektriny žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov môže dodávateľ elektriny požiadať PDS až po úspešnom ukončení zmeny dodávateľa elektriny. Uvedené neplatí pre zmenu výšky mesačnej rezervovanej kapacity; túto je možné meniť aj v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle platného cenníka distribúcie PDS uverejneného na webovom sídle PDS.
- 7.2.9 Proces zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste môže byť iniciovaný iba pre fyzickú alebo právnickú osobu, ktorá je v čase podania požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny koncovým odberateľom elektriny na odbernom mieste. V prípade, že v procese zmeny dodávateľa PDS zistí, že na odbernom mieste nie je odberateľom fyzická alebo právnická osoba uvedená v požiadavke je oprávnený požiadavku zamietnuť. Zároveň PDS iniciuje proces zosúladenia skutočných údajov a údajov v systéme PDS týkajúce sa odberného miesta s platným dodávateľom elektriny.
- 7.2.10 V prípade, ak v období pred 21 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac požiadaviek na zmenu týkajúcich sa toho istého odberného miesta, PDS zaregistruje prvú doručenú požiadavku a ostatné automaticky zamietne.
- 7.2.11 V prípade, že počas prebiehajúcej zmeny dodávateľa elektriny bude na PDS doručená procesná požiadavka na prerušenie distribúcie od doterajšieho dodávateľa, PDS preruší distribúciu elektriny do daného odberného miesta. Uvedené nebráni dokončeniu procesu zmeny dodávateľa elektriny. Odberné miesto bude opätovne pripojené do DS na základe procesnej požiadavky na pripojenie od doterajšieho dodávateľa elektriny; ak k takejto požiadavke doterajšieho dodávateľa elektriny do ukončenia procesu zmeny dodávateľa elektriny nedôjde, odberné miesto bude preradené do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny v stave prerušenej distribúcie. PDS o tomto informuje nového dodávateľa elektriny. Od momentu doručenia správy o úspešnom vykonaní zmeny dodávateľa elektriny pre určité odberné miesto od PDS môže nový dodávateľ elektriny požiadať o opätovné pripojenie do distribučnej sústavy s dátumom pripojenia najskôr k dátumu zaradenia OM do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny.
- 7.2.12 Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesto PDS najneskôr 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa elektriny. Ak bola vznesená námietka podľa prvej vety, PDS zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a do piatich dní o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny, nového dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny. PDS neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.

Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa elektriny bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a PDS.

- 7.2.13 Ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, alebo ak PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle § 26 odsek 4 Pravidiel trhu a zároveň odberateľ elektriny ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá zabezpečenú dodávku iným spôsobom, je PDS, do ktorého sústavy je odberateľ elektriny pripojený, povinný bezodkladne oznámiť túto skutočnosť odberateľom a dodávateľovi poslednej inštancie v rozsahu podľa Pravidiel trhu.
- 7.2.14 Pri zmene dodávateľa elektriny sa odberateľovi elektriny v domácnosti doručuje pôvodným dodávateľom elektriny konečné vyúčtovanie platieb za dodávku elektriny do štyroch týždňov po vykonaní zmeny dodávateľa elektriny. Konečné vyúčtovanie platieb za dodávku elektriny sa uskutoční na základe určenia spotreby na odbernom mieste PDS na základe fyzického odpočtu alebo odpočtu určeného meradla vykonanom na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a odberateľom elektriny alebo ním splnomocneným dodávateľom elektriny.
- 7.2.15 Pre odberné miesto s meraním typu A PDS vykoná diaľkový odpočet stavu elektromera ku dňu zmeny bilančnej skupiny alebo zmeny dodávateľa elektriny. PDS určí ku dňu vykonania zmeny spotrebu elektriny pre odberné miesto s meraním typu B, ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
- 7.2.16 Pre odberné miesto s meraním typu C, ktorého sa zmena týka, PDS určí pre dané odberné miesto typový diagram odberu po doručení žiadosti o zmenu registrácie odberného miesta a oznámi ho subjektu zúčtovania a novému dodávateľovi elektriny najneskôr sedem dní pred dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny alebo dodávateľa elektriny.
- 7.2.17 PDS bezodplatne určí spotrebu elektriny pre odberné miesto s meraním typu C na základe fyzického odpočtu alebo odpočtu určeného meradla vykonanom na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a odberateľom elektriny alebo ním splnomocneným dodávateľom elektriny.
- 7.2.18 PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa odsekov 7.2.15 a 7.2.17 ku dňu vykonania zmeny do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny.
- 7.2.19 Ak odberateľ elektriny v domácnosti vypovie zmluvu o združenej dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny z dôvodu nesúhlasu so zmenou ceny za dodávku elektriny alebo z dôvodu nesúhlasu so zmenou obchodných podmienok dodávky elektriny v zmysle § 17 ods. 4 zákona o energetike, alebo v prípade, že pôvodný dodávateľ elektriny neoznámí odberateľovi zmenu ceny alebo zmenu obchodných podmienok v lehote najneskôr 30 dní pred nadobudnutím účinnosti zmeny v zmysle § 17 ods. 5 zákona o energetike, je odberateľ elektriny v domácnosti povinný zabezpečiť, aby ku dňu účinnosti výpovede zmluvy o združenej dodávke elektriny bol ukončený proces zmeny dodávateľa elektriny v termínoch podľa zákona o energetike a tohto PP.
- 7.2.20 Ak má nový dodávateľ voči PDS nevyrovnané záväzky po splatnosti, PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny, o čom dodávateľ elektriny bezodkladne upovedomí.

- 7.2.21 V nadväznosti na bod 7.2.4, PDS zároveň vyzve dodávateľa elektriny na odstránenie nedostatkov. Dodávateľ elektriny je povinný odstrániť nedostatky najneskôr 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. V opačnom prípade PDS požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny definitívne zamietne.
- 7.2.22 Zmena podľa bodu 7.2.5 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h. Dodávateľ elektriny je oprávnený iniciovať proces zmeny dodávateľa len pre tie odberné miesta, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku a pre ktoré uzatvoril s odberateľom elektriny zmluvu o dodávke elektriny alebo zduženú zmluvu o dodávke elektriny. Podmienkou je tiež písomný súhlas odberateľa elektriny vo forme splnomocnenia, ktorým poverí dodávateľa elektriny na zastupovanie vo všetkých záležitostiach súvisiacich s procesom zmeny dodávateľa elektriny. Tým dodávateľ elektriny preberá plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa elektriny. Ak dodávateľ elektriny zrealizuje zmenu dodávateľa elektriny neoprávnene, preberá v plnej miere zodpovednosť za vzniknutú škodu.
- 7.2.23 V spojitosti s bodom 7.2.7, v prípade ak procesná požiadavka nie je zaslaná v požadovaných termínoch a forme, PDS požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zamietne. Požiadavka sa považuje za doručenie okamihom vygenerovania automatickej odpovede o prijatí procesnej požiadavky zo systému PDS.
- 7.2.24 V nadväznosti na bod 7.2.12, v prípade ak pôvodný dodávateľ doručí námietku skôr ako 15 dní alebo neskôr ako 10 dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne.

7.3 Zmena bilančnej skupiny

- 7.3.1 Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny je ukončenie zmluvy o dodávke elektriny uzatvorenej s doterajším dodávateľom elektriny alebo zmluvy o zúčtovaní odchýlky s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou najneskôr ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny alebo zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny.
- 7.3.2 Nový subjekt zúčtovania musí spĺňať všetky legislatívne náležitosti na výkon svojej činnosti podľa zákona o energetike, najmä mať uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok a mať vydané povolenie na podnikanie v energetike.
- 7.3.3 Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny. Doručenie žiadosti na zmenu bilančnej skupiny od nového subjektu zúčtovania týkajúcej sa daného odberného miesta a smerujúcej k zmene bilančnej skupiny daného odberného miesta je z pohľadu PDS na účely procesu zmeny bilančnej skupiny potvrdením o uzavretí zmluvy medzi subjektom zúčtovania alebo organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a odberateľom elektriny na odbernom mieste. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky doterajším subjektom zúčtovania.
- 7.3.4 Informáciu o zmene bilančnej skupiny zasiela PDS žiadateľ vo forme procesnej požiadavky. PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených subjektom zúčtovania a začatie procesu zmeny bilančnej skupiny oznámi doterajšiemu

a novému subjektu zúčtovania. Ak PDS zistí nedostatky, procesnú požiadavku zamietne.

- 7.3.5 Informáciu je potrebné odovzdať včas – platí dátum doručenia.
- 7.3.6 Proces zmeny bilančnej skupiny trvá najviac 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V procese je zohľadnené aj doplnenie nekompletných údajov a proces námietky. Zmena môže byť uskutočnená vždy len k prvému kalendárnemu dňu v príslušnom mesiaci.
- 7.3.7 Doterajší subjekt zúčtovania môže vzniesť námietku proti zmene bilančnej skupiny pre príslušné odberné miesta PDS najskôr 15 dní a najneskôr 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny elektriny, a to z dôvodu neukončenia zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o zúčtovaní odchýlky. PDS po doručení námietky proces zmeny bilančnej skupiny zastaví, pričom neskúma opodstatnenosť ani oprávnenosť vznesenej námietky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk spôsobený zastavením procesu zmeny námietkou doterajšieho subjektu zúčtovania. Ak bol proces zmeny bilančnej skupiny zastavený z dôvodu vznesenia námietky doterajšieho subjektu zúčtovania, PDS o tom bezodkladne informuje doterajší subjekt zúčtovania, ako aj žiadateľa o vykonanie zmeny bilančnej skupiny. Ak doterajší subjekt zúčtovania doručí námietku skôr ako 15 dní alebo neskôr ako 10 dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne.
- 7.3.8 PDS vykoná diaľkový odpočet stavu určeného meradla pre odberné miesto s meraním typu A ku dňu zmeny bilančnej skupiny. PDS určí ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny spotrebu elektriny pre odberné miesto s meraním typu B, ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
- 7.3.9 Pre odberné miesto s meraním typu C, ktorého sa zmena týka, PDS určí pre dané odberné miesto typový diagram odberu po doručení žiadosti o zmenu registrácie odberného miesta a oznámi ho subjektu zúčtovania a novému dodávateľovi elektriny najneskôr sedem dní pred dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny.
- 7.3.10 PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa odsekov 7.3.8 a 7.3.9 ku dňu vykonania zmeny do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny.
- 7.3.11 V spojitosti s bodom 4, ak PDS procesnú požiadavku zamietne zároveň vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Žiadateľ je povinný odstrániť nedostatky najneskôr 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. V opačnom prípade PDS požiadavku na zmenu bilančnej skupiny definitívne zamietne.
- 7.3.12 V prípade, že procesnú požiadavku na zmenu bilančnej skupiny zasiela PDS nový dodávateľ elektriny, je povinný postupovať spôsobom a v lehotách definovaných v súlade s prílohou č.1 tohto PP. Požiadavku je potrebné odovzdať v stanovených termínoch, platí dátum doručenia. V opačnom prípade PDS požiadavku na zmenu bilančnej skupiny elektriny zamietne. Požiadavka sa považuje za doručenie okamihom vygenerovania automatickej odpovede o prijatí procesnej požiadavky zo systému PDS. V prípade žiadosti zo strany odberateľa elektriny v písomnej forme slúži ako potvrdenie o doručení vyznačené dátumu doručenia na písomnej žiadosti zo strany PDS. Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu a

boli adresátom prevzaté, alebo boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné alebo adresát svojim konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručенú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol. Zmena podľa tohto bodu 7.3.6. sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.

8. BILANCOVANIE

8.1 Všeobecné ustanovenia

PDS je zodpovedný za prípravu podkladov pre zúčtovateľa odchýlok pre potreby vyhodnotenia, zúčtovania a vysporiadania odchýlky účastníkov trhu s elektrinou.

Tieto podklady sa ododvzdávajú organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou vo forme denných diagramov za každý obchodný deň za svoju bilančnú skupinu a obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.

Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou sa uskutočňuje podľa pravidiel trhu.

Typy meraní odberu elektriny z odberných miest:

- a) meranie typu A (odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov),
- b) meranie typu B (odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov),
- c) meranie typu C (odberné miesto bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania).

8.2 Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou za rok 2013

8.2.1 PDS odovzdá za subjekty zúčtovania pripojené do jeho sústavy organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 9:00 hod. a príslušnému subjektu zúčtovania denne do 9:30 hod. údaje o skutočnom množstve odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom rozlíšení na základe meraných hodnôt v MW s presnosťou na tri desatinné miesta.

8.2.2 PDS odovzdá údaje podľa odseku 1 súhrne podľa jednotlivých bilančných skupín v členení podľa merania typu A, merania typu B a merania typu C vrátane strát elektriny v sústave. Údaje zahŕňajú hodnoty odberov a dodávok elektriny na odberných a odovzdávacích miestach s meraním typu A a meraním typu B a hodnoty odberov elektriny a dodávok elektriny na odberných miestach a odovzdávacích miestach bez priebehového merania vypočítané z typových diagramov odberu, a to osobitne za dodávku elektriny a osobitne za odber elektriny. V bilančnej skupine subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku PDS, sú v hodnotách odberov elektriny na odberných miestach s meraním typu C zahrnuté straty elektriny v distribučnej sústave.

8.2.3 Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vykonáva

- a) denné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva denne do 10:00 hod. za predchádzajúci deň; výsledky predbežného denného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia do 10:00 hod.,
- b) dekadné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády príslušného mesiaca a do dvoch pracovných dní od ukončenia druhej dekády príslušného mesiaca; výsledky dekadného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,
- c) mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do desiateho dňa za predchádzajúci kalendárny mesiac; výsledky mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,
- d) konečné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do ôsmich mesiacov po uplynutí kalendárneho mesiaca; výsledky konečného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia.

8.3 Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou za rok 2014

8.3.1 Prevádzkovateľ sústavy odovzdá za odberné a odovzdávacie miesta pripojené do jeho sústavy organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 9:00 hod. údaje o množstve odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom rozlíšení na základe meraných hodnôt v MW s presnosťou na tri desatinné miesta.

8.3.2 Prevádzkovateľ sústavy odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaje podľa odseku 8.3.1 jednotlivo za každé odberné a odovzdávacie miesto s priebovým meraním, a to osobitne za dodávku elektriny a osobitne za odber elektriny a osobitne za straty v sústave.

8.3.3 Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vykonáva

- a) denné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva denne do 10:30 hod. za predchádzajúci deň na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, náhradných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát v sústave; výsledky denného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia do 10:30 hod.,
- b) dekadné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a do dvoch pracovných dní od ukončenia druhej dekády na báze hodnôt pre denné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky dekadného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,
- c) predbežné mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do 6. dňa za predchádzajúci kalendárny mesiac na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, skutočných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát elektriny v

sústave, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky predbežného mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,

- d) mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do 12. kalendárneho dňa za predchádzajúci kalendárny mesiac na báze hodnôt pre predbežné mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,
- e) konečné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do dvoch mesiacov po uplynutí kalendárneho mesiaca na báze hodnôt pre mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky konečného mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia.

9. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU

9.1 Priradenie typového diagramu odberu (ďalej len „TDO“) odbernému miestu

Priradenie typového diagramu odberu zahŕňa:

- a) priradenie typového diagramu odberu zodpovedajúcemu doterajšiemu typu tarify v odbernom mieste alebo podľa charakteru nového odberu elektriny,
- b) určenie odhadu ročného odberu elektriny v odbernom mieste,
- c) určenie termínov odpočtu meraných hodnôt.

9.2 Spôsob priradenia TDO a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky

- 9.2.1 Typový diagram odberu odbernému alebo odovzdávaciemu miestu PDS priradí podľa
 - a) typov meraní odberu alebo dodávky elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest,
 - b) spôsobu vykurovania, a to akumulčný alebo priamo výhrevný,
 - c) doby a charakteru prevádzky a priebehu odberu alebo dodávky elektriny.
- 9.2.2 Ak PDS nemá k dispozícii presnejšie údaje, môže odovzdávaciemu miestu priradiť pre dodávku elektriny typový diagram s konštantnými hodnotami v priebehu celého obdobia, pre ktoré sa typový diagram odberu vytvára.
- 9.2.3 PDS vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu na základe výsledkov merania vzoriek, metodiky priradenia a uverejňuje ich na svojom webovom sídle.
- 9.2.4 Ak PDS používa prepočítané typové diagramy odberu, denne do 9:00 hod. uverejňuje na svojom webovom sídle predikciu prepočítaných typových diagramov odberov na nasledujúce dva dni a v rovnakom termíne poskytuje predikované hodnoty organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

9.3 Zmeny v priebehu vyhodnocovaného obdobia

9.3.1 V priebehu vyhodnocovaného obdobia na jednotlivých odberných a odovzdávacích miestach môže nastať zmena:

- a) priradenia odberného alebo odovzdávacieho miesta a typového diagramu odberu,
- b) veľkosti predpokladanej hodnoty ročného odberu alebo dodávky elektriny,
- c) dodávateľa elektriny,
- d) priradenia k jednotlivým subjektom zúčtovania a k jednotlivým registrovaným účastníkom trhu s elektrinou v reťazci sprostredkovaného prenesenia zodpovednosti za odchýlku. (platí pre PMDS)

9.3.2 PDS eviduje všetky zmeny a zohľadňuje vo výpočte hodinových odberov alebo dodávok pre odberné a odovzdávacie miesta s typom merania C na základe priradeného typového diagramu odberu.

9.3.3 Zmeny priradenia odberného alebo odovzdávacieho miesta s typom merania C k inému typovému diagramu odberu vykoná PDS, do ktorej je dané odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené. PDS uskutoční bezodplatne odpočet alebo prepočet odberu alebo dodávky elektriny k dátumu zmeny typového diagramu a oznámi dodávateľovi elektriny deň zmeny priradenia typového diagramu na odbernom alebo odovzdávacom mieste a údaj o odbere alebo dodávke elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste ku dňu zmeny typového diagramu.

9.4 Typový diagram odberu

9.4.1 TDO je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov elektriny za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny s meraním typu C.

9.4.2 PDS môže pre potreby fakturácie odberu elektriny použitím TDO stanoviť spotrebu v zúčtovacom období alebo jeho časti.

9.4.3 PDS priradí odbernému miestu odberateľa elektriny typový diagram odberu zvyčajne podľa typu tarify alebo charakteru a priebehu spotreby elektriny nasledovne:

TDO	Popis	Charakter produktu	Tarifný produkt
TDO1	Podnikatelia	Jednotarifné produkty	C1 C2 C3
TDO2	Podnikatelia	Dvojtarifné produkty – akumulčný ohrev a kúrenie, hybridné vykurovanie	C4 C5 C6 C11
TDO3	Podnikatelia	Dvojtarifné produkty – priamovýhrevné vykurovanie	C7 C8
TDO4	Domácnosti	jednotarifné produkty bez el. vykurovania a ohrevu TUV	D1 D2
TDO5	Domácnosti	Dvojtarifné produkty, vrátane s akumulčným vykurovaním	D3 D4 D7 D8

		a ohrevom TUV	
TDO6	Domácnosti	Dvojtarifné produkty s priamovýhrevným vykurovaním	D5 D6
TDO8	Podnikatelia	Verejné osvetlenie	C10

9.4.4 Pre každé odberné miesto s priradeným TDO určí PDS predpokladanú hodnotu ročného odberu. Odovzdávaciemu miestu výrobcu elektriny, prostredníctvom ktorého dodáva elektrinu do distribučnej sústavy sa typový diagram odberu nepriraduje.

9.5 Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

9.5.1 Všeobecné ustanovenia

9.5.1.1 Predpokladaná ročná spotreba je hodnota predpokladanej spotreby odberného miesta v kWh pre obdobie kalendárneho roka určená PDS pre všetky odberné miesta s meraním typu C.

9.5.1.2 Hodnota predpokladanej ročnej spotreby je určená na základe zúčtovaného množstva elektriny alebo na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb príslušnej tarify. Za zúčtované množstvo sa považuje spotreba odberného miesta zistená súčinom rozdielov dvoch stavov počítadiel registrov určeného meradla a meracej konštanty určeného meradla; zúčtovanie množstva elektriny sa zvyčajne používa ako súčasť fakturácie za prístup a distribúciu elektriny a zahŕňa aj preverenie stavu zúčtovaného množstva; fakturácia je následným krokom po zúčtovaní.

9.5.1.3 V prípade, že plánovaná ročná spotreba sa určuje na základe zúčtovanej spotreby, 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.

9.5.1.4 PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám.

9.5.2 Hlavné zásady pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby

9.5.2.1 Predpokladaná ročná spotreba je primárne určená 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, odbernému miestu je určená predpokladaná ročná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb. Predpokladaná ročná spotreba má hodnotu 0 kWh (nula kWh) len v prípade, ak v ostatných zúčtovacích obdobiach počas celých 180 dní spätne je nulová spotreba (napr.: pripojené odberné miesto bez spotreby elektriny).

9.5.2.2 Pre novovzniknuté odberné miesta je predpokladaná ročná spotreba určená na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb príslušných taríf; za novovzniknuté odberné

miesto sa považuje odberné miesto s novou zmluvou o pripojení z titulu nového pripojenia do distribučnej sústavy.

9.5.2.3 Pri zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste je predpokladaná ročná spotreba stanovená na základe pravidiel popísaných v odseku 9.5.2.1.

10. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV

- 10.1 Meranie v distribučnej sústave vrátane vyhodnocovania merania na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, odberateľovi elektriny a dodávateľovi elektriny za odberné miesta v jeho bilančnej skupine zabezpečuje PDS. Merané údaje odberateľovi elektriny a dodávateľovi elektriny poskytuje PDS za každé odberné miesto osobitne a tiež agregovane za všetky odberné miesta odberateľa elektriny alebo dodávateľa elektriny.
- 10.2 Výrobca elektriny alebo koncový odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS alebo ním poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.
- 10.3 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytuje jedenkrát ročne na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke bezodplatne merané údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrtíhodinovom rozlíšení v odbernom mieste s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov prostredníctvom webových služieb a informáciou odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.
- 10.4 Prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav (ďalej len „PRDS“) vypracujú jednotnú technickú špecifikáciu pre výmenu údajov (ďalej len „technická špecifikácia“) upravujúcu spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania informácií účastníkov trhu s elektrinou a potrebných dát v súvislosti s trhovými procesmi a fakturáciou, ktorých priebeh PRDS zabezpečujú, ako aj v súvislosti s poskytovaním nameraných údajov. Zásady jednotnej technickej špecifikácie pre výmenu údajov sú ustanovené v prílohe č. 1 tohto VPP.
- 10.5 Technická špecifikácia podľa odseku 10.4 je záväzná pre PRDS a účastníkov trhu s elektrinou pripojených do príslušných regionálnych distribučných sústav. Technická špecifikácia sa uverejní na webovom sídle každého PRDS.
- 10.6 Zmena technickej špecifikácie je možná len na základe súhlasu všetkých PRDS, pričom každá zmena bude jednotná a záväzná pre všetkých PRDS a účastníkov trhu s elektrinou na ich vymedzených územiach.
- 10.7 Technická špecifikácia podľa odsekov 10.4 až 10.6 je záväzná pre PRDS a užívateľov sústavy na jeho vymedzenom území ako výlučná forma komunikácie medzi PRDS a užívateľmi sústavy na jeho vymedzenom území, ak zákon neustanovuje inak. Predpokladom komunikácie podľa technickej špecifikácie medzi PRDS a užívateľom sústavy a predpokladom iniciovania akýchkoľvek procesov na vymedzenom území

PRDS je uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo rámcovej distribučnej zmluvy.

- 10.8 Poskytovanie údajov medzi PDS a inými účastníkmi trhu sa uskutočňuje podľa § 7, 11, 12, 16, 17, 19, 23, 27 Pravidiel trhu.
- 10.9 PDS je oprávnený poveriť výkonom služieb merania autorizované právnické osoby, ktorých zoznam uverejňuje na svojom webovom sídle (ďalej len „autorizovaná osoba“). Autorizovaná osoba uvedené služby zabezpečuje na základe poverenia PDS vo svojom mene a na vlastný účet.
- 10.10 V prípade, ak bude odberateľ elektriny požadovať opätovné doručenie údajov v zmysle bodu 3 v lehote kratšej ako 12 kalendárnych mesiacov od prijatia posledných údajov z meraní na danom odbernom mieste, je PDS oprávnená žiadosti nevyhovieť.

11. OZE A VUKVET

- 11.1 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny nad 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny nad 0,1 MW odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 10:00 hod. súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny,
- a) s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
 1. vyrobenej elektrine meranej na svorkách generátorov; pri zariadeniach vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie o vyrobenej elektrine súhrnne za celé zariadenie na výrobu elektriny meranej na svorkách meniča na strane striedavého napätia,
 2. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,
 3. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcu elektriny,
 4. vyrobenej elektrine dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny,
 5. spotrebe elektriny na prečerpávanie, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň,
 - b) bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
 1. vyrobenej elektrine meranej určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,
 2. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,
 3. spotrebe elektriny na prečerpávanie, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň.
- 11.2 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 1 MW vrátane a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 0,1 MW vrátane okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 10:00 hod. súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh za každý deň nasledujúceho mesiaca, a to osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny podľa odseku 11.1 písm. a) a b).

- 11.3 Výrobca elektriny podľa odseku 11.1 odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa odseku 11.1 a v členení podľa primárneho zdroja energie. Ak výrobca elektriny podľa odseku 11.1 vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona č. 309/2009 Z. z., odovzdáva údaje podľa odseku 11.1 PDS, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny; ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, údaje podľa odseku 11.1 sa odovzdávajú aj prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy.
- 11.4 Výrobca elektriny podľa odseku 11.2 odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa odseku 11.2 a v členení podľa primárneho zdroja energie. Ak výrobca elektriny podľa odseku 11.2 vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona č. 309/2009 Z. z., odovzdáva údaje podľa odseku 11.2 PDS, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny; ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, údaje podľa odseku 11.2 sa odovzdávajú aj prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy.
- 11.5 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci rok osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do piateho pracovného dňa v mesiaci január nasledujúceho roka podľa odseku 11.1 písm. a) a b).
- 11.6 Výrobca elektriny odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny plánované údaje
- a) na nasledujúci mesiac o výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotrebe elektriny a dodávke elektriny priamym vedením,
 - b) na nasledujúci rok o výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotrebe elektriny a dodávke elektriny priamym vedením,
 - c) na nasledujúcich päť rokov o výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny MWh s presnosťou na tri desatinné miesta po jednotlivých rokoch.
- 11.7 Výrobca elektriny okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. a) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci mesiac v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 11.8 Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. b) organizátorovi krátkodobého

- trhu s elektrinou do 30. novembra na nasledujúci rok v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 11.9 Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane a okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. c) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 30. novembra na nasledujúcich päť rokov v členení podľa primárneho zdroja energie.
 - 11.10 Ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona č. 309/2009 Z. z. odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. b) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do 15. augusta na nasledujúci kalendárny rok.
 - 11.11 Výrobca elektriny podľa odsekov 11.1 a 11.2 ďalej odovzdáva organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW, a to na mesačnej báze za uplynulý mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa primárneho zdroja energie.
 - 11.12 Výrobca elektriny podľa odseku 11.5 ďalej odovzdáva organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW, a to na ročnej báze za uplynulý rok do piateho pracovného dňa nasledujúceho roka v členení podľa primárneho zdroja energie.
 - 11.13 Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaj o celkovom inštalovanom výkone zariadenia na výrobu elektriny.
 - 11.14 Údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny odovzdávané podľa odsekov 11.1 až 11.5 odovzdáva výrobca elektriny v členení na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny celkom, vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, a vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy. Údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny odovzdávané podľa odseku 11.6 písm. b) odovzdáva výrobca elektriny v členení na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny celkom, vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy, a vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy.
 - 11.15 Spôsob odovzdávania údajov výrobcom elektriny organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou upravuje prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.
 - 11.16 Spôsob odovzdávania údajov je zverejnený na webovom sídle PDS.
 - 11.17 Výrobca s právom podpory vo forme doplatku, ktorý si túto podporu uplatňuje u PDS, resp. ním poverenej osoby je povinný podľa odsekov 11.3 a 11.4 odovzdať PDS údaje za predchádzajúci mesiac v súlade s prílohou č. 1 tohto PP, ktorá je zverejnená na webovom sídle PDS, pokiaľ PDS neurčí inak.
 - 11.18 V prípade, že údaje podľa odseku 11.17 tohto článku nie sú úplné alebo sú chybné, PDS vyzve výrobcu elektriny na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny PDS faktúru, a to najneskôr do 15. dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.

- 11.19 PDS si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nejednoznačne alebo nepravdivo uvedených povinných údajov. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov PDS náležite informuje odosielateľa.
- 11.20 Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať PDS a výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle odseku 11.17 a oznámiť mu stavy počítadiel určeného meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácie o nových prvkoch meracej súpravy.
- 11.21 PDS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 11.17 pre účely fakturácie efektívnej sadzby odvodu do Národného jadrového fondu.
- 11.22 Technická špecifikácia pre zasielanie dát výrobcu elektriny je zverejnená na webovom sídle PDS a obsahuje najmä:
- a) popis a pravidlá pre elektronickú komunikáciu s PDS,
 - b) formáty dátových súborov,
 - c) požiadavky na ochranu, autentizáciu a autorizáciu cez elektronický podpis,
- zoznam emailových adries PDS v členení výkup na straty, doplatok, odchýlka, miestne distribučné systavy MDS, jednotlivé typy zariadení výrobcu elektriny.
- 11.23 Výrobca elektriny je povinný umožniť PDS, u ktorého si uplatňuje podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou formou doplatku a/alebo odberom elektriny za cenu elektriny na straty, alebo ním poverenej osobe prístup k určenému meradlu na svorkách generátora inštalovaného v zariadení na výrobu elektriny a k meradlu technologickej vlastnej spotreby v termíne určenom zo strany PDS, pričom medzi doručením požiadavky a požadovaným termínom nesmie byť menej ako 2 pracovné dni.
- 11.24 Ak výrobca elektriny určuje technologickejšiu vlastnú spotrebu iným spôsobom ako podľa odseku 11.23, je povinný do 2 pracovných dní predložiť na vyžiadanie PDS, u ktorého si uplatňuje podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou formou doplatku a/alebo odberom elektriny za cenu elektriny na straty, spôsob určenia technologickej vlastnej spotreby vrátane predloženia všetkých relevantných podkladov pre stanovenie údajov o množstve technologickej vlastnej spotreby odovzdaných PDS.
- 11.25 Opakované porušenie povinností výrobcu elektriny podľa odsekov 11.23 alebo 11.24 je dôvodom na pozastavenie vyplácania podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou formou doplatku a/alebo pozastavenie vyplácania ceny elektriny za straty za odber elektriny PDS, a to až do času riadneho splnenia si povinností výrobcu elektriny podľa odsekov 11.23 a 11.24.
- 11.26 Odseky 11.25 a 11.26 sa analogicky uplatňujú aj na výrobcov elektriny bez práva na podporu vyrobenej elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.
- 11.27 PDS môže za výrobcu elektriny zo slnečnej energie, veternej energie a vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 0,1 MW vrátane odovzdávať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaje podľa tejto kapitoly po vzájomnej dohode na základe uzatvorenej zmluvy bezodplatne.

- 11.28 Výrobca elektriny odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaje podľa § 12 ods. 5 až 15 pravidiel trhu.
- 11.29 Výrobca elektriny je povinný nainštalovať určené meradlo na meranie výroby a spotreby elektriny spôsobom určeným a odsúhlaseným PDS a rovnako aj poskytovať namerané údaje spôsobom určeným a odsúhlaseným PDS.

12. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND

- 12.1 Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) zákona o energetike a ustanovenia § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, 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 užívateľovi distribučnej sústavy pripojenému do distribučnej sústavy so samostatnou zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo dodávateľovi elektriny, ktorý má s užívateľom distribučnej sústavy pripojeným do distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od PDS, PMDS a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia distribučnej sústavy) koncovým odberateľom elektriny.
- 12.2 Objem elektriny odobratý výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z regionálnej distribučnej sústavy, elektriny na krytie strát v distribučnej sústave a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárnach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti dotknutých subjektov.
- 12.3 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 12.1 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.

13. MERANIE A ODPOČTY

13.1 Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia

- 13.1.1 Inštalácia merania typu A pri nových odberných miestach alebo pri výmene určeného meradla pri jestvujúcich odberných miestach sa vykonáva podľa § 39 Pravidiel trhu.
- 13.1.2 O spôsobe merania elektriny, type merania a umiestnení určeného meradla rozhoduje PDS v závislosti na charaktere odberného miesta v súlade s Pravidlami trhu a s podmienkami merania, ktoré sú súčasťou Technických podmienok prevádzkovania DS.

- 13.1.3 Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny.
- 13.1.4 Každé určené meradlo na odbernom mieste 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 odberateľ elektriny potvrdzuje svojim podpisom. Kópiu potvrdenia odovzdá PDS odberateľovi elektriny. Zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii vykonáva PDS.
- 13.1.5 PDS má právo požadovať zabezpečenie prístupu k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účely vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.
- 13.1.6 PDS písomne informuje odberateľa elektriny o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak odberateľ elektriny súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla; pri neplánovanej výmene určeného meradla bezodkladne oznámi odberateľovi elektriny termín výmeny určeného meradla. PDS pri výmene určeného meradla informuje odberateľa elektriny o stave odobratého množstva elektriny a zároveň oznámi stav určeného meradla pred výmenou a stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa odberateľ elektriny nezúčastní výmeny určeného meradla, PDS písomne informuje odberateľa elektriny o výmene, stave určeného meradla pred výmenou a stave nového určeného meradla po výmene a na vlastné náklady vykoná kontrolu presnosti meradla v akreditovanom metrologickom stredisku v prípade, že sa jedná o výmenu z dôvodu podozrenia na nesprávne údaje, alebo na reklamáciu zo strany odberateľa, alebo dodávateľa.
- 13.1.7 Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Koncový odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady.
- 13.1.8 V prípade pripojenia ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny povinný požiadať PDS o súhlas s pripojením týchto zariadení. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.
- 13.1.9 Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania montáže, kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia.
- 13.1.10 Ak má 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 (§ 19 ods. 6 zákona č. 142/2000 Z.z. 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 požiadal.

- 13.1.11 Jalový výkon a činný výkon sa pre potreby výpočtu účinníka odberu meria a vyhodnocuje v časových intervaloch stanovených PDS kedykoľvek počas 24 hodín denne v priebehu celého roka , ak to typ a nastavenie určeného meradla dovoľuje.
- 13.1.12 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 odbernom mieste nainštalované určené meradlo s priebehovým meraním typu A alebo B, ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného určeného meradla.
- 13.1.13 V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým fakturovaným hodnotám elektriny transformačné straty činnej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia úradu.
- 13.1.14 Žiadosť o zmenu distribučnej tarify musí byť doručená PDS aspoň 7 dní pred požadovanou zmenou.
- 13.1.15 Ak je pridelenie vybranej distribučnej tarify viazané na zmenu konfigurácie merania (zmenu určeného meradla alebo pomocného prístroja na riadenie taríf) ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného merania.
- 13.1.16 Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení. V prípade, že poškodenie alebo odcudzenie určeného meradla zistí PDS, je PDS oprávnený vymáhať od užívateľa spôsobenú škodu. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný.
- 13.1.17 Užívateľ DS je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto, pričom náklady na vybudovanie a úpravy meracieho miesta hradí užívateľ.
- 13.1.18 Odberným miestom neprístupným pre odpočet sa rozumie odberné miesto, na ktorom sa určené meradlo nachádza v objekte odberateľa elektriny a bez jeho prítomnosti alebo inej poverenej osoby sa opakovane neumožnil prístup k meradlu, plánovaná výmena meradla alebo sa zabránilo prístupu k meraniu.
- 13.1.19 Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
- 13.1.20 Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v štátnom metrologickom stredisku a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závala vznikla. Ak nie je možné zistiť termín vzniku závaly, výpočet čiastky podľa predchádzajúcej vety je uskutočnený odo dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
- 13.1.21 Ak vznikne porucha prístroja na ovládanie registrácie spotreby do taríf, t.j. na spínacom prvku taríf pomocného prístroja (prijímač HDO, prepínacie hodiny) alebo určeného meradla (cievka spínania taríf), to znamená, že určené meradlo neregistrovalo na niektorý číselník vôbec, prípadne čiastočne, alebo spotreba je neprimerane zaznamenávaná na jednom z číselníkov (voči porovnateľnému obdobiu),

vykoná sa rozpočítanie spotreby do taríf (vysoká tarifa, nízka tarifa) percentuálnym podielom zaznamenaným na OM v predchádzajúcom období, keď bolo meranie správne. Percentuálny podiel taríf v jednotlivých sadzbách je stanovený na základe údajov ročnej analýzy štatistík podľa sadzieb a vyjadruje matematický priemer jedného odberného miesta. Použije sa v prípade, keď neexistuje vlastná história odberného miesta.

- 13.1.22 Odber elektriny meraný meracím zariadením, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii sa v zmysle zákona o energetike považuje za neoprávnený odber elektriny.
- 13.1.23 V spojitosti s bodom 13.1.6, PDS uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 60 dní pre možnosť kontroly odberateľa.
- 13.1.24 Účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
- 13.1.25 V nadväznosti na bod 13.1.9, v prípade ak odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny neumožní PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu, uhradí PDS náklady vzniknuté pri neúspešnom servisnom zásahu.

13.2 Odpočty a poskytovanie dát

- 13.2.1 Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
- 13.2.2 Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A vykonáva PDS denne a dodávateľom do týchto odberných miest poskytuje vždy nasledovný deň informáciu o agregovanej spotrebe za odberné miesta v bilančnej skupine príslušného dodávateľa elektriny 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 piatich dní po skončení kalendárneho mesiaca.
- 13.2.3 Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. PDS na základe určenia spotreby vykonaného v odberných miestach s meraním typu C k 31. decembru daného kalendárneho roka oznámi subjektom zúčtovania a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou množstvo dodanej elektriny do odberných miest s meraním typu C bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania za predchádzajúci kalendárny rok do 30 dní po uplynutí daného kalendárneho roka.
- 13.2.4 Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo odobratej elektriny (zničenie určeného meradla), toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne.
- 13.2.5 V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia.
- 13.2.6 V prípade, že odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu. O nepravidelný odpočet na tom istom odbernom mieste možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.

- 13.2.7 PMDS a výrobca elektriny odovzdá údaje špecifikované v Pravidlách trhu prostredníctvom formulára, ktorý je umiestnený na webovom sídle PDS. Údaje je PMDS a výrobca elektriny povinný poskytnúť na dennej a mesačnej báze, pričom termíny ich zasielania sú upravené v Pravidlách trhu a v PP prevádzkovateľa prenosovej sústavy a organizátora krátkodobého trhu s elektrinou. Formulár, kontakty a bližšie informácie ohľadom zasielania predmetných údajov sú zverejnené na webovom sídle PDS. O sprístupnenie webového formulára je PMDS a výrobca elektriny povinný požiadať PDS najneskôr 10 pracovných dní pred začiatkom zasielania v súlade s postupom popísaným na webovom sídle PDS. PMDS v komunikácii s PDS na svoju identifikáciu používa EIC kódy, ktoré mu prideliť PDS.
- 13.2.8 Porušenie povinností uvedených v odseku 13.2.7 zo strany PMDS alebo výrobcu elektriny sa považujú za podstatné porušenie zmluvy.
- 13.2.9 Každý PMDS a výrobca elektriny na účely preverenia správnosti odovzdávaných údajov umožní PDS prístup k určeným meradlám podľa kapitoly č. 11.
- 13.2.10 V prípade uzatvorenia dodatku k rámcovej distribučnej zmluve o riadení hromadného diaľkového ovládania (HDO), PDS zabezpečuje dodržiavanie časového harmonogramu HDO na OMD podľa požiadaviek dodávateľa elektriny.
- 13.2.11 Hromadné diaľkové ovládanie umožňuje riadenie priebehu spotreby a nastavenie tarifného pásma na odberných miestach PDS vybavených prijímačom HDO. Riadenie HDO zabezpečuje PDS, pričom dodržiava podmienky odberu pre distribučné sadzby priradené k dotknutým odberným miestam na základe účinných cenových rozhodnutí ÚRSO (ďalej len "podmienky odberu"). Systém HDO vlastní PDS.
- 13.2.12 Dodávateľ elektriny môže aktívne riadiť systémom HDO tie OMD, ktoré sú vybavené prijímačom HDO a sú v jeho bilančnej skupine a majú priznanú distribučnú sadzbu s operatívnym riadením tarifného pásma, t.j. PDS bude ovládať prijímače HDO na OMD na základe požiadaviek dodávateľa elektriny zadaných v definovanom elektronickom rozhraní PDS.
- 13.2.13 Dodávateľ sa pri riadení HDO v zmysle bodu 13.2.11 zaväzuje dodržiavať podmienky odberu pre distribučné sadzby priradené na OMD. Nesplnenie tejto povinnosti predstavuje podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS od rámcovej distribučnej zmluvy odstúpiť dňom doručenia oznámenia o odstúpení.
- 13.2.14 Riadenie HDO dodávateľom elektriny podľa bodu 13.2.13 je realizované na základe dodatku k rámcovej distribučnej zmluve. Písomnú žiadosť o riadenie HDO v zmysle bodu 12 dodávateľ elektriny doručí PDS najmenej 60 kalendárnych dní pred plánovaným termínom účinnosti dodatku k rámcovej distribučnej zmluve.
- 13.2.15 Dodatok rámcovej distribučnej zmluvy v zmysle čl. 13.2.14 vstupuje do platnosti dňom podpisu dodávateľa elektriny a PDS, a uzatvára sa na dobu určitú, do konca kalendárneho roka.
- 13.2.16 Dodatok v zmysle čl. 13.2.14 je možné zrušiť vzájomnou dohodou dodávateľa elektriny a PDS, alebo okamžitým odstúpením zo strany PDS pri porušení povinnosti dodávateľa elektriny v zmysle čl. 13.2.13.
- 13.2.17 Dodávateľ sa za poskytnutie práva riadiť HDO zaväzuje uhradiť cenu spôsobom uvedeným nižšie.

- 13.2.18 Dodávateľ je povinný uhradiť PDS jednorazovú zmluvnú platbu za nastavenie systému HDO, ktorú zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk, do 5 kalendárnych dní od termínu vstupu dodatku rámcovej distribučnej zmluvy.
- 13.2.19 Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po písomnej výzve PDS je považované za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy.
- 13.2.20 V prípade, ak dodávateľ elektriny neuhradí riadne a včas platbu za predmet plnenia, PDS bezodkladne dodávateľa elektriny písomne vyzve na úhradu dlžnej platby.
- 13.2.21 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby má PDS právo účtovať dodávateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Dodávateľ elektriny uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania. Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude každý deň omeškania započítaný do kumulatívneho počtu dní oneskorenia dodávateľa elektriny v úhrade záväzkov vyplývajúcich z rámcovej distribučnej zmluvy voči PDS.
- 13.2.22 O frekvencii a termíne odpočtov určených meradiel s meraním typu C rozhoduje PDS v zmysle platnej legislatívy.
- 13.2.23 Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné určiť podľa bodu 13.2.4, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období, podľa platných všeobecne záväzných predpisov PDS na výpočet náhradných hodnôt alebo dohodou medzi PDS a príslušným účastníkom trhu.
- 13.2.24 Odhad odpočtu podľa bodu 13.2.5 nie je možné spraviť dvakrát po sebe. V prípade, ak užívateľ neumožní druhý odpočet v rade, plánovanú výmenu meradla alebo zabráni prístupu k meraniu, bude mu zaslaná upomienka s možným následkom prerušenia distribúcie elektriny bez nároku na náhradu škody.

14. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE

- 14.1 PDS vyhlasuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštancie v nasledujúcich prípadoch:
- a) ak užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest a zároveň ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá odberateľ zabezpečenú dodávku elektriny iným spôsobom,
 - b) ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, s výnimkou podľa kapitoly č. 7. odsek 7.3.7, a zároveň ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá odberateľ zabezpečenú dodávku elektriny iným spôsobom alebo ak PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa podľa § 26 odsek 4 Pravidiel trhu. Vznik skutočnosti podľa tohto odseku 14.1 písmeno b) oznámi PDS bezodkladne doterajšiemu dodávateľovi elektriny, pričom doterajšieho dodávateľa vyzve, aby do 10-tich dní potvrdil PDS, či bude dané odberné miesto zásobovať elektrinou aj po dni, ku ktorému mala byť zmena dodávateľa pôvodne vykonaná. V prípade, že dodávateľ potvrdí pokračovanie v dodávke elektriny do daného odberného miesta, PDS ponechá odberné miesto v doterajšej bilančnej skupine. V prípade, že v rámci tejto lehoty doterajší dodávateľ elektriny nepotvrdí pokračovanie dodávky elektriny do predmetného odberného miesta, bude PDS vo vzťahu ku tomuto odbernému miestu postupovať v zmysle nasledujúcich odsekov tejto kapitoly č. 14 a preradí dané odberné

- miesto do režimu dodávky poslednej inštancie. PDS o daných skutočnostiach informuje dotknutého odberateľa elektriny.
- 14.2 Užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest podľa odseku 14.1 písm. a), ak
- nezabezpečil pre odberné miesta odberateľov, s ktorými uzatvoril zmluvu o združenej dodávke elektriny, prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (napr. v prípade nepodania žiadosti o prístup do distribučnej sústavy, nepodania žiadosti podľa kapitoly č. 7. odsek 7.3.3 alebo v prípade ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy),
 - mu bolo zrušené povolenie na dodávku elektriny alebo mu zanikne oprávnenie dodávať elektrinu na vymedzenom území.
 - nemá uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
- 14.3 Vznik skutočnosti podľa odseku 14.2 písm. a) tejto kapitoly je povinný PDS v zmysle zákona o energetike písomne oznámiť dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.
- 14.4 Vznik skutočnosti podľa odseku 14.2 písm. b) tejto kapitoly oznámi PDS v zmysle zákona o energetike úrad alebo dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.
- 14.5 PDS bezodkladne po naplnení podmienok podľa odseku 14.1 tejto kapitoly a po doručení oznámenia podľa bodov vyššie a v súlade s príslušnými ustanoveniami pravidiel trhu oznamuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštancie (ďalej len „DPI“) týmto subjektom:
- dotknutým odberateľom,
 - určenému DPI,
 - Úradu,
 - OKTE.
- 14.6 PDS zasiela oznámenie podľa odseku 14.5 tejto kapitoly písomne, resp. elektronicky.
- 14.7 Oznámenie podľa odseku 14.6 tejto kapitoly pre DPI, úrad a OKTE obsahuje:
- deň, od ktorého začína dodávka elektriny DPI,
 - dôvod začatia dodávky elektriny DPI,
 - dátum zániku zmluvy o dodávke elektriny alebo o združenej dodávke elektriny, ak pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávky elektriny podľa odseku 14.1 tejto kapitoly,
 - dobu trvania dodávky elektriny DPI,
 - zoznam dotknutých odberných miest, za ktoré si účastník trhu neuzatvoril zmluvu o prístupe distribučnej sústavy a distribúcii elektriny v lehote podľa § 7 odsek 2 pravidiel trhu.
 - poučenie o povinnosti uhradiť cenu za dodávky elektriny DPI podľa rozhodnutia úradu a za obchodných podmienok dodávky elektriny v režime poslednej inštancie.
- 14.8 PDS poskytne úradu a DPI okrem údajov podľa odseku 14.7 tejto kapitoly aj všetky údaje zo zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzavretej medzi PDS a pôvodným dodávateľom elektriny, ktoré sú potrebné k vzniku zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s DPI (zmeny existujúcej rámcovej distribučnej zmluvy s DPI), najmä údaje o odberateľovi, identifikačné údaje

odberných miest a kmeňové dáta, údaje o množstve distribuovanej elektriny a rezervovanej kapacite na príslušnom odbernom mieste.

- 14.9 DPI má právo odmietnuť dodávku poslednej inštancie, ak bol u odberateľa elektriny zistený neoprávnený odber. Zoznam odberných miest, do ktorých DPI odmietol dodávku poslednej inštancie, je DPI povinný oznámiť PDS najneskôr do začiatku dňa, ktorým medzi PDS a DPI vzniká zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. PDS má právo prerušiť distribúciu elektriny do odberného miesta, do ktorého DPI odmietol dodávku poslednej inštancie.
- 14.10 Dňom nasledujúcim po dni, v ktorom nastanú skutočnosti podľa odseku 14.2 písm. a) alebo b) tejto kapitoly, vzniká medzi PDS a DPI najviac na obdobie troch mesiacov zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre odberné miesta uvedené v oznámení, do ktorých DPI neodmietol dodávku poslednej inštancie podľa odseku 14.9. V prípade uplatnenia inštitútu DPI podľa odseku 14.1 písm. b), zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI vzniká k dátumu požadovanej zmeny dodávateľa elektriny.
- 14.11 Distribúcia elektriny na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI sa oceňuje distribučnými tarifami platnými pre ročnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (na základe 12-mesačného typu rezervovanej kapacity). Pokiaľ na príslušnom odbernom mieste nedôjde počas uplatnenia inštitútu DPI k zmene dodávateľa elektriny, DPI má právo ukončiť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny jednostranným písomným oznámením doručeným PDS najneskôr 7 dní pred skončením povinného trojmesačného obdobia.
- 14.12 Ku dňu začatia dodávky elektriny DPI určí PDS spotrebu elektriny na odberných miestach, ktoré boli zásobované doterajším dodávateľom elektriny, na základe odpočtu určených meradiel alebo použitím diagramov. Určenie spotreby oznámi PDS doterajšiemu dodávateľovi elektriny, ktoré slúži ako základ na vystavenie konečnej faktúry za dodávku elektriny a súvisiace služby. Určenie spotreby oznámi PDS aj DPI.
- 14.13 DPI trvá najviac tri mesiace. Môže skončiť skôr v prípade, že odberateľ elektriny uzatvorí zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny, ktorým môže byť aj DPI. V tomto prípade výmena dodávateľa elektriny sa vykoná do 10 dní od doručenia žiadosti odberateľa elektriny.
- 14.14 Ak odberateľ elektriny počas trvania dodávky poslednej inštancie riadne neuhradza platby za dodávku elektriny poslednej inštancie, DPI je oprávnený požiadať PDS o prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta odberateľa elektriny.
- 14.15 DPI ku dňu skončenia dodávky poslednej inštancie vystaví faktúru za dodávku poslednej inštancie na základe fyzického odpočtu alebo použitím diagramu, o ktoré DPI požiada PDS. Ak novým dodávateľom elektriny je DPI môže DPI faktúru za dodávku poslednej inštancie zahrnúť do riadnej fakturácie.
- 14.16 Uzatvorenie zmluvy podľa bodu 14.13 tejto kapitoly je podmienkou pre výmenu dodávateľa elektriny v režime dodávky poslednej inštancie. Po uzatvorení zmluvy požiada odberateľ elektriny sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny na základe splnomocnenia PDS o výmenu dodávateľa elektriny, a to najneskôr 10 dní pred plánovaným začiatkom dodávky elektriny.
- 14.17 PDS nie je oprávnený posudzovať platnosť uzatvorenia zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny uzatvorenej podľa bodu 14.13 tejto

kapitoly. Ak dodávateľ elektriny predloží dokumenty v procese výmeny dodávateľa elektriny bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, dodávateľovi poslednej inštancie alebo PDS.

- 14.18 Ak odberateľ neuzatvoril zmluvu podľa bodu 14.13 tejto kapitoly a po uplynutí troch mesiacov aj naďalej odoberá elektrinu zo sústavy, považuje sa jeho odber za odber elektriny na základe konkludentne uzatvorenej zmluvy v súlade s pravidlami trhu a PDS preradí odberateľa do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny, ktorý mu zabezpečoval dodávku poslednej inštancie, ku dňu nasledujúcim po dni ukončenia dodávky poslednej inštancie.
- 14.19 Počas trvania dodávky poslednej inštancie je možné žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste, pričom zmenová požiadavka musí byť zaslaná zo strany DPI v termínoch a spôsobom určeným podľa prílohy č. 1 tohto PP.
- 14.20 PDS určí spotrebu elektriny ku dňu začatia dodávky novým dodávateľom na základe odpočtu určených meradiel alebo pomocou použitia typových diagramov odberu a oznámi tieto hodnoty DPI a novému dodávateľovi elektriny. Ak novým dodávateľom elektriny je DPI, môže DPI faktúru za dodávku poslednej inštancie zahrnúť do riadnej fakturácie.
- 14.21 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI sa končí uplynutím povinného trojmesačného obdobia.
- 14.22 Vznik skutočnosti podľa odseku 14.2 písm. c) tejto kapitoly oznámi PDS v zmysle zákona o energetike OKTE alebo dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.
- 14.23 Oznámenie podľa odseku 14.6 tejto kapitoly pre dotknutých odberateľov obsahuje:
- a) dátum, od ktorého začína dodávka elektriny DPI,
 - b) dôvod začatia dodávky elektriny DPI,
 - c) dátum zániku zmluvy o dodávke elektriny alebo o združenej dodávke elektriny, ak pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávky elektriny podľa bodu 1. tejto kapitoly,
 - d) dobu trvania dodávky elektriny DPI,
 - e) poučenie o povinnosti uhradiť cenu za dodávky elektriny DPI podľa rozhodnutia úradu a za obchodných podmienok dodávky elektriny v režime poslednej inštancie,
 - f) možnosti ukončenia dodávky poslednej inštancie.
- 14.24 PDS poskytne DPI uvedené údaje podľa bodu 14.8 elektronicky v súlade s prílohou č. 1 tohto PP.
- 14.25 Nevyhnutným predpokladom pre oznámenie DPI zo strany PDS je popri bode 14.5 aj doručenie oznámenia podľa bodov vyššie.

15. REKLAMAČNÝ PORIADOK, MIMOSÚDNE RIEŠENIE SPOROV

15.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

15.1.1 Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu

- 15.1.1.1 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 rámcovej distribučnej zmluvy je len dodávateľ elektriny, ktorý na základe tohto postupu reklamuje faktúru za distribúciu elektriny, ktorú mu PDS vystavil za distribúciu elektriny do odberných miest, ktoré sú pokryté zmluvou o združenej dodávke elektriny uzatvorenej zo strany tohto dodávateľa elektriny.

- 15.1.1.2 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 vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
- 15.1.1.3 Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou alebo spôsobom upraveným v zmysle prílohy č. 1 tohto VPP. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
- 15.1.1.4 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne alebo spôsobom upraveným v zmysle prílohy č. 1 tohto PP dodávateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
- 15.1.1.5 Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný vykonať do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie v zmysle odseku 15.1.1.4. 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.
- 15.1.1.6 Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.
- 15.1.1.7 Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený v lehote 30 dní odo dňa prijatia reklamácie. V prípade, že nie je poskytnutá súčinnosť tretích osôb nevyhnutných na vybavenie reklamácie, táto skutočnosť nemá za následok nedodržanie štandardov kvality v súlade s vyhláškou úradu č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.

15.1.2 Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

- 15.1.2.1 Reklamácia iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny týkajúcich sa činnosti PDS je vždy považovaná za reklamáciu toho užívateľa distribučnej sústavy, 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.
- 15.1.2.2 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.
- 15.1.2.3 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne reklamantovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

15.1.2.4 Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený v lehote 30 dní odo dňa prijatia reklamácie.

15.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny

15.2.1 Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny

15.2.1.1 Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má odberateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.

1. Odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou 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 neopravňuje odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
2. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
3. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi odberateľom elektriny a PDS je PDS povinný urobiť do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie v zmysle odseku 15.2.1.3. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS odberateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak odberateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru odberateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS odberateľovi elektriny faktúru - ľarchopis, ktorý odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.
4. Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.
5. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený v lehote 30 dní odo dňa prijatia reklamácie. V prípade, že nie je poskytnutá súčinnosť tretích osôb nevyhnutných na vybavenie reklamácie, táto skutočnosť nemá za následok nedodržanie štandardov kvality v súlade s vyhláškou úradu č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.

15.2.2 Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

- 15.2.2.1 Odberateľ elektriny je oprávnený reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne. Reklamácia neoprávňuje odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
- 15.2.2.2 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
- 15.2.2.3 Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený v lehote 30 dní odo dňa prijatia reklamácie.

15.3 Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov

- 15.3.1 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. Odsek 15.3.1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška č. 275/2012 Z. z.
- 15.3.2 Osoby vymedzené v odseku 15.3.1 majú právo podávať reklamácie e-mailom na adrese na tieto účely určenej zo strany PDS, alebo telefonicky na telefónnom čísle na tieto účely určenom zo strany PDS.
- 15.3.3 Za priamy zmluvný vzťah v zmysle bodu 15.3.1 sa považuje zmluva o pripojení, zmluva o prístupe do DS, zmluva o výkupe elektriny na krytie strát a zmluva o doplatku. Predmetom reklamácie podľa tohto článku môžu byť výlučne nedostatky súvisiace s neplnením podmienok vyplývajúcich z uvedených zmlúv.

Riešenie sporov v prípadoch neplnenia zmluvných podmienok

- 15.3.4 PDS a užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 15.3.5 Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo príslušnej zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí s doložením dôveryhodných a relevantných podkladov.
- 15.3.6 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 15.3.7 Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
- 15.3.8 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.

15.3.9 Štatutárne orgány PDS a užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.

15.3.10 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, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa príslušnej zmluvy.

Všeobecné zásady

15.3.11 Reklamácia je podnet osoby oprávnenej na podanie reklamácie podľa tejto kapitoly (ďalej len „reklamant“) 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.

15.3.12 Reklamant môže reklamáciu uplatniť u PDS, a to:

a) písomne na kontaktnú adresu:

Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.
Pri Rajčianke 2927/8,
010 47 Žilina,

b) emailom na adrese prevadzkovatel@sse-d.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,

c) telefonicky na linke SSE-D zverejnenej na webovom sídle PDS www.sse-d.sk len ak je reklamantom koncový odberateľ, ktorý má s PDS priamy zmluvný vzťah, pričom priamym zmluvným vzťahom sa rozumie zmluva o pripojení, zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, zmluva o výkupe elektriny na krytie strát alebo zmluva o doplatku, <mailto:>

d) spôsobom v zmysle TŠVD PDS, len ak je reklamantom dodávateľ elektriny na základe rámcovej distribučnej zmluvy.

15.3.13 O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť reklamant (užívateľ alebo dodávateľ elektriny) písomne oboznámený. Oboznámenie o výsledku prešetrenia je možné vykonať e-mailom, ak bola reklamácia e-mailom doručená v súlade bodom 2., písm. b) reklamačného poriadku. V prípade riešenia reklamácie podanej prostredníctvom dodávateľa elektriny je PDS oprávnený oboznámiť o výsledku prešetrenia dodávateľa elektriny spôsobom podľa TŠVD PDS podľa prílohy č. 1 tohto PP.

- 15.3.14 Pri neopodstatnenej reklamácií náklady súvisiace s jej prešetrením budú účtované na ťarchu reklamanta podľa platného cenníka služieb PDS.
- 15.3.15 V prípade opodstatnenej reklamácie uhradí PDS reklamantovi straty alebo škodu vzniknutú v dôsledku nedodržania množstva, kvality, dodávky, alebo iných skutočností, ktoré zavinením PDS vznikli reklamantovi v rozpore s uzavretou zmluvou a platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 15.3.16 Ak reklamáciu podanú osobne nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní reklamantom, PDS vyhotoví reklamačný záznam v dvoch vyhotoveniach a predloží tento záznam reklamantovi na vyjadrenie a podpis. Jedno vyhotovenie si ponechá PDS, jedno vyhotovenie sa odovzdá reklamantovi (príloha č. 3 tohto PP– Formulár reklamačného záznamu). Spísanie reklamačného záznamu sa vykoná aj pri podanej reklamácií telefonicky. Reklamačný záznam je možné reklamantovi odoslať spolu s odpoveďou o vyriešení reklamácie. Nie je to však povinnosť PDS. V prípade, že reklamant požaduje informácie o vyriešení reklamácie odovzdať telefonicky, PDS túto formu odovzdania informácie rešpektuje. Záznam o odovzdaných informáciách telefonicky vykoná PDS na reklamačnom zázname, ktorý eviduje vo svojom archíve. Uvedené neplatí v prípade, ak je reklamácia uplatnená účastníkom trhu s elektrinou, ktorý je domácnosťou a zároveň bola reklamácia podaná prostredníctvom prostriedkov diaľkovej komunikácie (e-mail, telefonicky); v takomto prípade PDS doručí účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý je domácnosťou reklamačný záznam najneskôr spolu s dokladom o vybavení reklamácie.
- 15.3.17 Z reklamácie musí byť zrejmé:
- g) kto reklamáciu podáva
 - h) identifikačné údaje odberného miesta v prípade, že sa reklamácia vzťahuje k existujúcemu odbernému miestu (napr. EIC kód odberného miesta, identifikácia fakturačných dát za príslušné reklamované obdobie, identifikácia reklamovanej fakturačnej položky distribučných dát),
 - i) predmet reklamácie – čoho sa reklamant domáha,
 - j) dátum podania reklamácie,
 - k) podpis reklamanta (pri osobnej alebo písomnej reklamácií),
 - l) reklamácia doručená e-mailom musí byť doručená 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

15.4 Mimosúdne riešenie sporov

- 15.4.1 Koncový odberateľ elektriny je oprávnený predložiť úradu na mimosúdne riešenie spor s PDS, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie podľa tejto kapitoly a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia; možnosť obrátiť sa na súd tým nie je dotknutá.
- 15.4.2 Návrh na začatie mimosúdneho riešenia sporu musí predložiť koncový odberateľ elektriny bezodkladne, najneskôr do 45 dní od doručenia vybavenia reklamácie.
- 15.4.3 Návrh na začatie mimosúdneho riešenia sporu musí obsahovať náležitosti podľa § 37 ods. 2 zákona o regulácii.

- 15.4.4 PDS a koncový odberateľ elektriny ako účastníci riešenia sporu sú povinní a oprávnení navrhovať dôkazy a ich doplnenie, predkladať podklady potrebné na vecné posúdenie sporu. Úrad predložený spor rieši neustranne s cieľom jeho urovnania. Lehota na ukončenie mimosúdneho riešenia sporu je 60 dní od podania úplného návrhu, v zložitých prípadoch 90 dní od podania úplného návrhu.
- 15.4.5 Mimosúdne riešenie sporu sa skončí uzavretím písomnej dohody, ktorá je záväzná pre obe strany sporu alebo márnym uplynutím lehoty podľa odseku 15.4.4, ak k uzavretiu dohody nedošlo. Skončenie mimosúdneho riešenia sporu z dôvodu márneho uplynutia lehoty Úrad oznámi účastníkom sporového konania.

Reklamačný záznam je v prílohe č. 3 tohto VPP.

16. VYBRANÉ PROCESY

- 16.1 Procesy definované v tejto kapitole bránia vykonaniu ich zmien bez vedomia všetkých zúčastnených subjektov a zaručujú ich efektívny priebeh.
- 16.2 Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
- 16.3 PDS koordinuje a vykonáva jednotlivé procesy len na základe krokov špecifikovaných v PP PDS v zmysle prílohy č. 1 tohto PP a oficiálnych usmernení zverejnených na webovom sídle PDS.
- 16.4 Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi, za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle prílohy č. 1 tohto PP. Procesná požiadavka, ktorá nie je v súlade s prílohou č. 1 tohto PP, nebude zo strany PDS zaregistrovaná ako platná požiadavka.
- 16.5 Procesy uvedené v tejto kapitole sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.
- 16.6 PDS prijíma požiadavky definované v zmysle prílohy č. 1 tohto PP od platného zmluvného partnera. Prípady, v ktorých PDS prijíma požiadavku priamo od koncového odberateľa (prípadne ním splnomocneného žiadateľa) definuje príloha č. 1 tohto PP. Požiadavky, ktoré nie sú doručené PDS v súlade s týmto bodom je PDS oprávnený zamietnuť.
- 16.7 Podmienkou pre komunikáciu v rámci procesov uvedených v tejto kapitole medzi dodávateľom elektriny a PDS je uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy medzi dodávateľom a PDS v súlade s ustanoveniami PP PDS. Požiadavku, ktorá bude PDS doručená pred splnením podmienky uvedenej v tomto bode alebo ktorá nebude doručená v súlade s prílohou č.1 tohto PP PDS registruje ako neplatnú požiadavku.
- 16.8 Dodávateľ elektriny musí mať k rozhodujúcemu dňu procesu (napr. ku dňu zmeny dodávateľa, ku dňu prihlásenia odberateľa do svojej bilančnej skupiny) platnú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak PDS zistí, že proces iniciuje dodávateľ, ktorý k rozhodujúcemu dňu procesu nebude mať s PDS platnú rámcovú distribučnú zmluvu, procesnú požiadavku zamietne.

- 16.9 Na základe uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy medzi PDS a dodávateľom elektriny preberá dodávateľ elektriny plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa elektriny.
- 16.10 PDS nevyžaduje predloženie splnomocnenia v procese komunikácie jednotlivých procesov definovaných PP PDS a v prílohe č. 1 tohto PP. Predloženie splnomocnenia je PDS oprávnený si dodatočne vyžiadať.
- 16.11 Možnosti paralelného priebehu dvoch alebo viacerých procesov týkajúcich sa toho istého odberného miesta sú upravené v prílohe č.1 tohto PP.
- 16.12 Pre účely tejto kapitoly sa pod demontážou meradla rozumie aj odpojenie od distribučnej sústavy (v prípadoch keď je to potrebné resp. ak nie je demontáž meradla možná).
- 16.13 Za účelom automatizácie všetkých procesov, ktoré sú definované v prílohe č.1 tohto PP, prebieha komunikácia výlučne elektronicky a len v rozsahu, ktorý je definovaný v harmonizovanej prílohe č. 1 tohto PP. PDS nevyžaduje predloženie originálov dokumentov v papierovej forme. Ak o to PDS požiada, dodávateľ elektriny predloží dokumenty zaslané elektronicky aj v papierovej forme, pričom originál je k dispozícii k nahliadnutiu u dodávateľa elektriny alebo u odberateľa elektriny.

Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov

- 16.14 V prípade ohrozenia bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky energetického zariadenia stromami alebo inými porastmi zašle PDS vlastníkovi nehnuteľnosti (vlastník, správca alebo nájomca nehnuteľnosti) výzvu na odstránenie alebo okliesnenie stromov a iných porastov (ďalej len „činnosti“) v súlade s príslušnými ustanoveniami zákona o energetike.
- 16.15 V prípade, ak vlastník nehnuteľností na základe prijatej výzvy prejaví ochotu o vykonanie alebo zabezpečenie činností, PDS a vlastník dotknutej nehnuteľnosti sa písomne dohodnú na spôsobe, rozsahu, termíne a v prípade potreby aj na zaistení bezpečnosti pri vykonávaní činností.
- 16.16 Vlastník nehnuteľnosti má právo na náhradu nákladov po vykonaní činností, ktoré vykonal na základe výzvy doručenej zo strany PDS, ak boli rozsah a spôsob vykonania činností a predpokladaná výška nákladov na vykonanie týchto činností vopred písomne odsúhlasená medzi vlastníkom nehnuteľnosti a PDS.
- 16.17 PDS a vlastník dotknutej nehnuteľnosti sa na náhrade nákladov musia dohodnúť ešte pred vykonaním činnosti. Predpokladané náklady sa určia vopred na základe rozsahu a spôsobu vykonania činností. Výška nákladov bude zo strany PDS akceptovaná maximálne do výšky, za ktorú by PDS vykonal tieto činnosti vlastnými kapacitami a prostriedkami.
- 16.18 Po vykonaní činnosti vlastníkom nehnuteľnosti preverí PDS skutočný rozsah činností, najmä či boli vykonané v rozsahu podľa výzvy doručenej vlastníkovi nehnuteľnosti a na základe potvrdeného preberacieho protokolu uhradí náklady vlastníkovi nehnuteľnosti. V prípade, že vlastník nehnuteľnosti nevykoná činnosti riadne podľa písomne odsúhlaseného rozsahu a spôsobu, činnosti vykoná na vlastný náklad PDS a náklady uhradí vlastníkovi len v pomernej výške k nim uskutočneným činnostiam.
- 16.19 Ak vlastník nehnuteľnosti neprejaví záujem o odstránenie alebo okliesnenie stromov a iných porastov alebo ak nedôjde k písomnému odsúhlaseniu nákladov za vykonanie činností zo strany PDS, nakoľko by vlastníkom nehnuteľnosti navrhované náklady za

vykonanie činností prekročili náklady, ktoré by vynaložil na vykonanie týchto činností PDS, vykoná tieto činnosti PDS na vlastné náklady.

17. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

17.1 Vyššia moc

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 PP príslušného PDS.

- 17.1.1 Mimoriadne udalosti, označované ako vyššia moc, musia nastať po uzavretí zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny, sú nepredvídateľné a príslušná strana im nemohla zabrániť. Okolnosti vyššej moci zahŕňajú predovšetkým živelné pohromy¹³), vojnu, požiar, výbuch, teroristické útoky a štrajky.
- 17.1.2 Strana, odvolávajúca sa na vyššiu moc, je povinná písomne informovať okamžite druhú stranu o akýchkoľvek okolnostiach vyššej moci a preukázať ich primeraným spôsobom.
- 17.1.3 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením tejto povinnosti druhej zmluvnej strane vznikli.

17.2 Mlčanlivosť

- 17.2.1 Informácie zdieľané medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy, resp. odberateľom elektriny, týkajúce sa zmlúv uzatvorených v súlade s PP príslušného PDS, sú považované za dôverné a žiadna zo zmluvných strán ich nesmie sprístupniť tretej strane bez predchádzajúceho súhlasu druhej strany.
- 17.2.2 PDS a užívateľ distribučnej sústavy môžu sprístupniť dôverné informácie svojim poradcom alebo iným poskytovateľom služieb, ako aj orgánom, ktoré požadujú dané informácie, v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.¹⁴)
- 17.2.3 PDS a užívateľ distribučnej sústavy zabezpečia, aby osoby a orgány, ktoré získali dôverné informácie podľa tohto článku, boli viazané povinnosťou mlčanlivosti v rovnakom rozsahu, ako sa táto povinnosť vzťahuje na PDS a užívateľa distribučnej sústavy. Porušenie povinnosti mlčanlivosti nenastáva v prípade, keď poskytnutie informácie strane ukladá všeobecne záväzný právny predpis⁸) alebo ak o poskytnutie dôvernej informácie požiada orgán štátnej správy alebo iný orgán štátnej moci podľa všeobecne záväzných právnych predpisov⁸), ktoré povinnosť poskytnutia informácií týmto orgánom stanovujú.

¹³) § 3 ods. 2 písm. a) zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 42/1994 Zb. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov

¹⁴) napr. zákon č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov

17.2.4 V prípade nedodržania povinnosti mlčanlivosti, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť porušila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

17.3 Zmeny prevádzkového poriadku

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

17.4 Účinnosť prevádzkového poriadku

Prevádzkový poriadok PDS nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol prevádzkový poriadok PDS schválený.

17.5 Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality

17.5.1 PDS je povinný:

- a) dodržiavať štandardy kvality,
- b) evidovať, vyhodnocovať, zverejňovať údaje o štandardoch kvality a na požiadanie ich predložiť úradu,
- c) evidovať podania súvisiace s nedodržaním štandardov kvality,
- d) archivovať údaje o štandardoch kvality po dobu piatich rokov,
- e) každoročne do konca februára zasielať úradu prehľad o vyplatených kompenzačných platbách za predchádzajúci kalendárny rok,
- f) spĺňať požadovanú úroveň štandardov kvality,
- g) do konca februára kalendárneho roka zaslať úradu vyhodnotenie štandardov kvality za predchádzajúci rok a toto vyhodnotenie zverejniť na svojom webovom sídle.

17.5.2 Ak PDS nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je PDS povinný uhradiť svojmu odberateľovi kompenzačnú platbu vo výške a spôsobom určeným podľa vyhlášky č. 275/2012 Z. z.

17.5.3 Odsek 17.5.2 sa nepoužije, ak boli štandardy kvality nedodržané z dôvodu podľa vyhlášky č. 275/2012 Z.z., a to stavu núdze v energetike, živeľnej pohromy, havárie na zariadení prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy spôsobenej treťou osobou, odstraňovania príčin udalostí, ktoré bezprostredne ohrozujú život alebo zdravie osôb alebo môžu spôsobiť rozsiahle škody na majetku alebo ak dotknutý účastník trhu s elektrinou alebo prevádzkovateľ sústavy neposkytne regulovanému subjektu súčinnosť nevyhnutnú na dodržanie štandardu kvality.

17.5.4 Koncový odberateľ elektriny nie je povinný žiadať o vyplatenie kompenzačnej platby. Uhradením kompenzačnej platby nie je dotknutý nárok na náhradu škody.

17.5.5 PDS vyhodnocuje štandardy kvality v súlade s vyhláškou č. 275/2012 Z. z.

17.6 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

17.6.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v príslušnej zmluve, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.

- 17.6.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu príslušnej zmluvy, a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením tejto povinnosti vznikli.
- 17.6.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinnosti vyplývajúcich z príslušnej zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 17.6.4 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí príslušnej zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa príslušnej zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

PRÍLOHA Č. 1

TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA

PDS vypracuje jednotnú technickú špecifikáciu pre výmenu údajov upravujúcu spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania informácií účastníkov trhu s elektrinou a potrebných dát v súvislosti s trhovými procesmi a fakturáciou, ktorých priebeh PDS zabezpečujú, ako aj v súvislosti s poskytovaním nameraných údajov. Jednotná technická špecifikácia pre výmenu údajov (ďalej len „technická špecifikácia“) je záväzná pre PDS a účastníkov trhu s elektrinou pripojených do príslušných regionálnych distribučných sústav. Technická špecifikácia sa uverejnení na webovom sídle PDS.

Zmena technickej špecifikácie je možná len na základe súhlasu všetkých PRDS, pričom každá zmena bude jednotná a záväzná pre všetkých PRDS a účastníkov trhu s elektrinou na ich vymedzených územiach.

Technická špecifikácia podľa tejto kapitoly je záväzná pre PRDS a užívateľov sústavy na jeho vymedzenom území ako výlučná forma komunikácie medzi PRDS a užívateľmi sústavy na jeho vymedzenom území v rozsahu stanovenom technickou špecifikáciou pre výmenu údajov, ak zákon o regulácii a zákon o energetike neustanovuje inak. Predpokladom komunikácie podľa technickej špecifikácie medzi PRDS a užívateľom sústavy a predpokladom iniciovania akýchkoľvek procesov na vymedzenom území PDS je uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo rámcovej distribučnej zmluvy.

Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uverejňuje na svojom webovom sídle navrhované zmeny v technickej špecifikácii (dohodnuté a odsúhlasené všetkými ostatnými PDS) a o tomto informuje dodávateľov elektriny, s ktorými má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu. Dodávatelia elektriny majú v lehote desiatich dní po uverejnení návrhu právo doručiť prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy svoje pripomienky ku uverejnenému návrhu. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy vyhodnotí pripomienky a výsledok vyhodnotenia spolu s odôvodnením uverejní do dvadsiaticich dní po uplynutí lehoty na uplatňovanie pripomienok. Výsledný návrh po zohľadnení pripomienok účastníkov trhu s elektrinou uverejní prevádzkovateľ distribučnej sústavy 60 dní pred účinnosťou zmeny technickej špecifikácie. Tento postup sa neuplatňuje v prípade zmeny alebo doplnenia v súvislosti s vydaním cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo z dôvodu zmeny a doplnenia technickej špecifikácie v súvislosti so zmenami osobitných predpisov; v týchto prípadoch prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uverejní zmenu technickej špecifikácie 30 dní pred účinnosťou jej zmeny

Zásady jednotnej technickej špecifikácie pre výmenu údajov

- 1 Technická špecifikácia je harmonizovaný dokument vytvorený za účelom harmonizovanej komunikácie medzi PRDS a dodávateľmi elektriny. Technická špecifikácia je platná a záväzná pre PRDS a dodávateľov elektriny.
- 2 Technická špecifikácia popisuje priebeh a následnosť procesov pri výmene údajov a dátové toky. Povinnosti a zodpovednosti účastníkov trhu v procese výmeny údajov a časový harmonogram pre výmenu údajov sú definované v súlade s PP príslušného PRDS a Pravidlami trhu.
- 3 Technická špecifikácia upravuje

- a) komunikáciu dodávateľov elektriny a PRDS,
 - b) popis jednotlivých procesov PRDS a procesných krokov,
 - c) dátové formáty a špecifikáciu jednotlivých typov správ a ich obsahu v súlade so štandardami pre komunikáciu,
 - d) pravidlá elektronickej komunikácie,
 - e) popis bezpečnosti komunikácie.
- 4 V technickej špecifikácii sú definované a popísané jednotné a zhodné pravidlá komunikácie a výmeny dát pre nasledujúce procesy PRDS, a to
- 4.1 hlavné procesy:
- a proces zmeny dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny,
 - b proces prepisu v rámci bilančnej skupiny,
 - c proces zmeny odberateľa elektriny so zmenou bilančnej skupiny,
 - d proces nového prihlásenia,
 - e proces ukončenia distribúcie,
- 4.2 zmeny zmluvných kmeňových údajov zo strany dodávateľa elektriny alebo PRDS:
- a proces zmeny technických parametrov odberného miesta,
 - b proces zmeny obchodných parametrov,
- 4.3 služby PRDS zahŕňajú všetky služby, ktoré PRDS poskytuje podľa cenníka a zoznamu poskytovaných služieb, a to najmä:
- a prerušenie distribúcie elektriny,
 - b obnovu distribúcie elektriny,
 - c nahláseného stavu (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
 - d nahláseného stavu (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
 - e odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
 - f odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
 - g fyzický odpočet (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
 - h fyzický odpočet (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
 - i požiadavka na zaplombovanie/odplombovanie,
 - j kontrola merania,
 - k výmena merania,
 - l historické dáta.
- 4.4 procesy iniciované PRDS:
- a prerušenie alebo ukončenie distribúcie zo strany PRDS,
 - b proces zmeny kmeňových dát, adresných údajov pripojeného objektu alebo merania.
- 4.5 fakturačné procesy:
- a proces reklamácie,
 - b proces fakturácie.
- 5 Základné pravidlá pre proces, diagram procesu a technická špecifikácia, ktoré sa týkajú vzájomnej komunikácie medzi PRDS a dodávateľom elektriny sú pre všetkých PRDS jednotné a záväzné.
- 6 Súčasťou technickej špecifikácie sú najmä:
- a implementačné príručky jednotlivých typov správ,

b príslušné číselníky.

- 7 Technická špecifikácia sa vykonáva podľa týchto princípov komunikácie:
- a) každá prijatá správa obsahuje údaje len pre jedno odberné miesto identifikované EIC kódom,
 - b) za každú doručenú správu odosiela PRDS do jednej hodiny automatickú odpoveď, ktorá potvrdzuje doručenie správy,
 - c) obsah, štruktúra a požadované formáty vkladáných údajov sú jednotné a záväzné pre PRDS,
 - d) PRDS odpovedá na komunikáciu v rovnakej forme a formáte súboru, v akej mu bola doručená žiadosť, ak sa obe strany nedohodnú inak,
 - e) ak sa vyskytne chyba v elektronickej komunikácii medzi PRDS a dodávateľom elektriny, identifikuje sa, či príčina chyby je na strane odosielateľa alebo prijímateľa, pričom osoba, ktorá nepostupovala podľa technickej špecifikácie, chybu odstráni a zosúladí s technickou špecifikáciou; týmto nie dotknutá jej zodpovednosť za prípadné škody,
 - f) PRDS a dodávateľ elektriny môžu zamietnuť komunikáciu, ktorá nie je v súlade s technickou špecifikáciou,
 - g) ak sa v procese vyžaduje doručenie dokumentov v písomnej forme, PRDS môže akceptovať okrem doručenia dokumentov v písomnej forme, aj ich doručenie v elektronickej podobe.

PRÍLOHA Č. 2

PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY

A. Všeobecné ustanovenia o vykonávaní funkčnej skúšky

1. Za účelom kontroly splnenia technických podmienok je potrebné vykonať technickú obhliadku a následne funkčné skúšky zdroja. Počas funkčných skúšok sa zdroj pripája do distribučnej sústavy v zmysle technických podmienok platných v záväznom dokumente „Technické podmienky PDS“.
2. O vykonanie funkčných skúšok je povinný požiadať takisto prevádzkovateľ výrobného zdroja, ktorý má platnú a účinnú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy, no fyzicky nedodával elektrinu do distribučnej sústavy najmenej 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
3. PDS uverejňuje vzor protokolu o funkčných skúškach na svojom webovom sídle.
4. Prevádzkovateľ zdroja nesie výlučnú zodpovednosť za to, že zdroj bol vybudovaný v súlade so zákonom o energetike.
5. Termín vykonania funkčných skúšok určí PDS na základe žiadosti žiadateľa o vykonanie funkčných skúšok, najneskôr však do 30-ich dní odo dňa doručenia žiadosti.
6. PDS rozhodne, či v priebehu alebo po ukončení funkčných skúšok zdroja vykoná prípadné ďalšie potrebné skúšky a merania. Z týchto kontrol vykoná PDS doplnenie protokolu o funkčných skúškach zdroja.
7. Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny je nevyhnutným predpokladom pre uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny zo zdroja. Zdroj možno pripojiť do distribučnej sústavy až po uzatvorení zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
8. Uvádzanie do prevádzky všetkých nových a rekonštruovaných zariadení pripájaných do distribučnej sústavy sa vykonáva podľa vypracovaného programu prevádzkových skúšok (vecný časový plán - VČP), ak o to PDS požiada. VČP je vypracovaný žiadateľom o pripojenie alebo ním poverenej osoby v spolupráci s PDS. Tento program schvaľuje dispečing PDS, ak o to PDS požiada.
9. Funkčnú skúšku je možné vykonať až po úspešnom komplexnom vyskúšaní všetkých technologických častí zdroja a po vykonaní všetkých odborných prehliadok a odborných skúšok a len na takom zdroji, ktorý má vydané právoplatné stavebné povolenie, alebo ohlásenie drobnej stavby v súlade so zákonom č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.
10. Funkčná skúška neslúži na kompletnú kontrolu samotného zariadenia výrobcu z pohľadu súladu s projektovou dokumentáciou, súladu so stavebným povolením, inými povoleniami a rozhodnutiami iných organizácií a subjektov okrem vyjadrení a podmienok stanovených PDS pre prijatie žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky.
11. Ak zariadenie výrobcu elektriny spĺňa technické podmienky na pripojenie do DS, PDS vydá výrobcovi elektriny doklad o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky do 10 dní odo

dňa jej vykonania. Funkčná skúška sa nevyžaduje, ak zariadenie výrobcu elektriny nebude pripojené do DS. V nasledujúcich bodoch sú uvedené spôsob a podmienky vykonania funkčnej skúšky pri pripájaní zariadenia výrobcu do DS v majetku PDS.

12. Podmienky pre prijatie žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky:
 - a) Základnou podmienkou pre prijatie žiadosti výrobcu elektriny o vykonanie funkčnej skúšky (ďalej len „žiadost“) je fyzické ukončenie všetkých prác v súlade s podmienkami uvedenými vo vyjadreniach PDS a zverejnených štandardov PDS.
 - b) Uhradenie pripojovacieho poplatku zo strany výrobcu elektriny v zmysle uzatvorenej zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy a v súlade s Obchodnými podmienkami pripojenia do distribučnej sústavy pre zariadenia výrobcov.
 - c) Odovzdanie vyhovujúcej dokumentácie zo strany výrobcu elektriny v rozsahu bodu 13 na časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorú PDS posúdi z hľadiska dodržania podmienok uvedených v platných vyjadreniach od PDS, predpísaného štandardu projektovej dokumentácie PDS (zverejneného na webovom sídle PDS) a súladu s uzatvorenou zmluvou o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy.
13. Rozsah požadovanej dokumentácie výrobného zariadenia pre posúdenie a kontrolu vrátane kontroly dát v systémoch PDS (GIS a CRIS):
 - a./ projektová dokumentácia skutočného vyhotovenia,
 - b./ geodetické zameranie,
 - c./ právoplatné stavebné povolenie alebo súhlasné písomné oznámenie stavebného úradu v prípade ohlásenia drobnej stavby,
 - d./ MPP – vzor MPP je uvedený na web stránke PDS,
 - e./ správy o odborných prehliadkach a skúškach,
 - f./ napäťové skúšky káblov,
 - g./ atesty jednotlivých prvkov a zariadení,
 - h./ certifikáty o overení MTP a MTN platné pre Slovenskú republiku,
 - i./ odborné stanovisko k projektovej dokumentácii stavby vydané oprávnenou právnickou osobou v zmysle Vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z.z.,
 - j./ osvedčenie o úradnej skúške od oprávnenej právnickej osoby v zmysle Vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z.z.
14. Kontrolu dokumentácie a splnenia podmienok pre prijatie žiadosti zo strany PDS vykonáva príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja do DS (pracovník PDS), ktorý je určený pri vypracovaní zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy, o čom je výrobca informovaný.
15. Výrobca elektriny predloží dokumentáciu v rozsahu bodu 13 zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 60 dní pred plánovaným termínom funkčnej skúšky.
16. Nevyhnutnou podmienkou pre prijatie žiadosti výrobcu elektriny o vykonanie funkčnej skúšky je kladné písomné vyjadrenie PDS z kontroly dokumentácie, ktoré PDS zašle do 30 dní odo dňa jej doručenia výrobcovi elektriny po jej vykonaní.

17. V zmysle Obchodných podmienok pripojenia do distribučnej sústavy a uzatvorenej zmluvy o pripojení PDS vykoná funkčnú skúšku zariadenia výrobcu elektriny, ktorý bude pripojený do MDS v rozsahu bodu 21.2. tejto prílohy PP.
18. Funkčná skúška výrobného zariadenia elektriny slúži na preukázanie toho, či zariadenia výrobcu elektriny je schopné bezpečného pripojenia na DS PDS a spĺňa všetky podmienky a požiadavky stanovené vo vyjadreniach PDS, štandardoch projektovej dokumentácie PDS a uzatvorenej zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy. V prípade zariadenia výrobcu elektriny, ktoré bude pripojené do MDS, slúži funkčná skúška najmä na preukázanie bezpečného prepojenia medzi MDS a DS PDS pre zabezpečenie spoľahlivej a bezpečnej prevádzky sústavy.
19. Na účely tejto prílohy PP sa výrobcom elektriny rozumie aj žiadateľ o pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do DS PDS, ako aj žiadateľ o pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do MDS. Zariadenie výrobcu je definované v ustanovené § 2 ods. 3 písm. c) zákona č. 309/2009 Z.z..
20. Výrobca elektriny je povinný mať pre odber zo sústavy PDS ako aj pre dodávku do sústavy PDS vlastnú zodpovednosť za odchýlku alebo zabezpečenú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania, a predložiť ju PDS ako potvrdenie výrobcu elektriny o režime zodpovednosti za odchýlku k prijatiu žiadosti..
21. PDS pre účely vykonania funkčnej skúšky rozdeľuje zariadenie výrobcu elektriny podľa spôsobu pripojenia na nižšie uvedené časti:

21.1. Časti zariadenia výrobcu elektriny pripájaného do DS PDS, ktoré sú predmetom funkčnej skúšky:

A/ Bod pripojenia k DS PDS.

B/ Prípojka.

C/ Odpínací prvok.

D/ Prívod po meranie.

E/ Hlavné rozpojovacie miesto (ďalej len „HRM“).

F/ Ochrany uvedené v predošlých vyjadreniach PDS, ktoré pôsobia na HRM.

G/ Fakturačné meranie dodávky a spotreby EE PDS (nejedná sa o meradlo na svorkách generátora a iné merania vnútri inštalácie výrobcu).

H/ Telemechanické zariadenie na diaľkový prenos signalizácie, merania a ovládania príslušných informačných signálov a povelov medzi zariadením výrobcu elektriny, dispečingom PDS a ostatnými informačnými systémami PDS.

21.2. Časti MDS a zariadenia výrobcu elektriny pripájaného do MDS, ktoré sú predmetom funkčnej skúšky, ak boli v rámci pripojenia výrobcu elektriny budované, rekonštruované alebo inak menené:

A/ Bod pripojenia MDS k DS PDS.

B/ Prípojka MDS od PDS.

C/ Odpínací prvok medzi bodom pripojenia a HRM MDS.

D/ Prívod po meranie PDS.

E/ HRM zariadenia výrobcu alebo MDS.

F/ Ochrany uvedené v predošlých vyjadreniach PDS, ktoré pôsobia na HRM.

G/ Fakturačné meranie dodávky a spotreby EE medzi MDS a PDS (nejedná sa o meradlo na svorkách generátora a iné merania vnútri inštalácie výrobcu, resp. nejedná sa o fakturačné meranie medzi výrobcom a MDS, ak je zariadenie výrobcu pripájané k MDS).

H/ Telemechanické zariadenie na diaľkový prenos signalizácie, merania a ovládania príslušných informačných signálov a povelov medzi zariadením výrobcu resp. MDS, dispečingom PDS a ostatnými informačnými systémami PDS.

21.3. Časti zariadenia výrobcu elektriny, ktoré nie sú predmetom funkčnej skúšky:

Samotný zdroj vrátane jeho vnútornej inštalácie, a ostatná časť MDS vrátane zariadení už k nej pripojených.

22. Funkčná skúška výrobného zariadenia elektriny, ktoré sa má pripojiť do DS PDS je rozdelená a realizovaná po častiach:
- A Kontrola prenosu dát medzi výrobnou a dispečingom a ostatnými systémami PDS, ktorú vykonáva *SSE- D Odbor Riadiaca technika*.
 - B Kontrola nastavenia ochrán a skúšky ich pôsobenia, ktorú vykonáva útvar *SSE- D Odbor Riadiaca technika*.
 - C Montáž a kontrola fakturačného merania elektriny, ktorú vykonáva útvar *SSE- D odbor Meranie a meracie systémy*.
 - D Fyzická obhliadka zdroja v zmysle častí A/. – F/. - kontrola súladu vyhotovenia s projektovou dokumentáciou, ktorú vykonáva príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja k DS.
 - E Kontrola diaľkových manipulácií a kontrola signalizácie ktoré vykonáva pracovník PDS – Sekcia Dispečing PDS a zodpovedný pracovník prevádzkovateľa zariadenia výrobcu elektriny.
 - F Overenie diaľkového ovládania, merania a signalizácie z Dispečingu PDS vrátane správnosti merania výkonu a toku energie voči PDS, ktoré riadi príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja k DS, pričom výrobca elektriny je povinný zabezpečiť na jej vykonanie potrebnú súčinnosť. Predpokladom overenia sú v prípade obnoviteľných zdrojov aj vhodné poveternostné podmienky, ktoré umožnia prevádzku samotného zdroja v prípade, ak je zdroj na nich závislý.
23. Výrobca elektriny je povinný realizáciu jednotlivých častí funkčnej skúšky uvedených v bode 22 vopred dohodnúť s pracovníkmi zodpovednými za uvedené útvary a následne u týchto útvarov objednať.
24. Výsledky jednotlivých častí funkčných skúšok výrobného zariadenia sa zaznamenávajú na „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny“. Za deň ukončenia funkčnej skúšky je považovaný deň, ktorý je uvedený za výrokom: „Protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...“

25. Ak zariadenie výrobcu elektriny nesplní ktorúkoľvek z častí funkčnej skúšky, funkčná skúška je považovaná za neplatnú. Na vykonanie opakovanej skúšky je potrebné zaslať novú žiadosť a opätovne dohodnúť termíny a objednať vykonanie funkčných skúšok s útvarmi uvedenými v bode 22.
26. Potvrdené tlačivo „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny“ s kladným záverom je súhlasom PDS na uvedenie zariadenia výrobcu elektriny do skúšobnej prevádzky. Toto tlačivo ale nenahrádza povolenie skúšobnej prevádzky v zmysle Stavebného zákona.
27. Skúšobná prevádzka zariadenia výrobcu elektriny pripojeného do DS PDS musí trvať minimálne 3 mesiace. Počas tejto doby musí zariadenie skutočne dodávať elektrinu do DS pre posúdenie a vyhodnotenie skúšobnej prevádzky.
28. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je výrobca povinný požiadať PDS o súhlas s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. Žiadosť o uvedenie zariadenia na výrobu elektriny do trvalej prevádzky doručí výrobca zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 30 dní pred plánovaným uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky.
29. Zodpovedný projektový manažér PDS preverí vplyv zariadenia výrobcu elektriny na DS PDS a v prípade, že počas skúšobnej prevádzky sa neobjavili negatívne vplyvy na DS PDS, zašle výrobcovi súhlasné vyjadrenie PDS s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky a presným dátumom, kedy bolo zariadenie uvedené do trvalej prevádzky.
30. V prípade, že počas skúšobnej prevádzky sa objavili preukázateľné negatívne vplyvy u zariadenia výrobcu elektriny na DS PDS, zašle zodpovedný projektový manažér PDS výrobcovi nesúhlasné vyjadrenie PDS s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. V takomto prípade PDS vo vyjadrení uvedie všetky dôvody, pre ktoré nie je možné uviesť zariadenie výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. V takomto prípade výrobca odstaví zariadenie výrobcu elektriny, odstráni závady, kvôli ktorým nebol udelený súhlas s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky a opätovne požiada a objedná nové funkčné skúšky.

B. Minimálny povinný rozsah protokolu o vykonaní funkčnej skúšky vydávanom podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z.

Protokol o funkčnej skúške musí minimálne obsahovať:

- a. údaje o žiadateľovi, prípadne o prevádzkovateľovi zdroja,
- b. dátum nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia, alebo dátum ohlásenia drobnej stavby v súlade so zákonom č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov,
- c. údaje o vykonaní odbornej prehliadky a odbornej skúšky vyhradených technických zariadení s uvedením dátumu vykonania skúšky, mena pracovníka, ktorý odbornú prehliadku a odbornú skúšku vykonal a jeho identifikačného čísla,
- d. výsledky funkčnej skúšky
 1. nastavenia sieťových ochrán,
 2. činnosť ochrán,

3. meranie, podmienky pre spínanie, kompenzácia účinníka,
 4. dátové pripojenie,
- e. požiadavky a pripomienky k funkčným skúškam zo strany PDS,
 - f. celkové zhodnotenie možnosti pripojenia výrobného zariadenia na základe vykonaných funkčných skúšok,
 - g. miesto, dátum a čas úspešného vykonania – ukončenia funkčnej skúšky,
 - h. dátum, mená, priezviská a podpisy zodpovedných osôb,
 - i. výrok: “ **protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...**[dátum úspešného vykonania – ukončenia funkčnej skúšky]... „.



PROTOKOL O FUNKČNEJ SKÚŠKE

ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z.

SSE - DISTRIBÚCIA

1. Údaje o výrobcovi:

Názov spoločnosti, obchodné meno					
IČO					
Sídlo spoločnosti:					
ulica, číslo, mesto, PSČ					
Kontaktná osoba	Meno	Telefón	Mobil	e-mail	Fax

2. Údaje o výrobnom zariadení

Názov výrobného zariadenia					
Názov projektu z realizačnej PD					
Adresa výrobného zariadenia					
ulica, číslo, mesto, PSČ, lokalita, parcel.číslo					
Typ výrobného zariadenia	<input type="checkbox"/> FVE	<input type="checkbox"/> VE	<input type="checkbox"/> VTE	<input type="checkbox"/> BPE	
	<input type="checkbox"/> Iný	Popis:			
Charakteristika výrobného zariadenia	<input type="checkbox"/> Aktívny	<input type="checkbox"/> Pasívny			
Výkon výrobného zariadenia (kW)	Inštal.výkon výro.zariadenia	Maximálny dosiahnuteľný výkon dodávky elektriny do DS			
Vyjadrenie SSE-D k realizačnej PD	Číslo:		Dátum:		
Zmluva o pripojení výro.zariadenia	Číslo:		Dátum:		
Dátum nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia/Ohlásenia drobnej stavby	Číslo:		Dátum:		
Prvá odborná prehliadka a odborná skúška - revízny technik	Meno:		Dátum:		
	Identifikačné číslo:				

3. Údaje o prevádzkovateľovi výrobného zariadenia (vyplniť len v prípade, ak sa líši od výrobcu)

Prevádzkovateľ výro.zariadenia – spoločnosť					
Prevádzkovateľ výro.zariadenia - Sídlo					
ulica, číslo, mesto, PSČ					
Kontaktná osoba	Meno	Telefón	Mobil	e-mail	Fax

4. Údaje o pripojení výrobného zariadenia k DS

Napät'ová hladina pripojenia na DS					
Číslo vedenia VVN, alebo vedenia VN, alebo trafostanice, alebo vývodu NN					
Prípojka	Typ prípojky			Dĺžka (m)	Materiál
	<input type="checkbox"/> Vzdušná	<input type="checkbox"/> Zemná	<input type="checkbox"/> Iná		
Popis Odovzdávacieho miesta (Majetková hranica medzi SSE-D a a výrobcem)	VN				
Prívod	Typ prívodu			Dĺžka (m)	Materiál
	<input type="checkbox"/> Vzdušný	<input type="checkbox"/> Zemný	<input type="checkbox"/> Iný		
Popis ďalších rozpojovacích miest medzi DS a HRM z hľadiska dispečerskeho riadenia					
Popis Hlavného rozpojovacieho miesta (HRM)					
Umiestnenie HRM					

5. Kontrola spôsobu merania vykonaná pracovníkom SSE-D,a.s.-Meranie a mer.sys.-Sekcia Špec.distr.služby:

Umiestnenie merania					
Spôsob merania	<input type="checkbox"/> priame	<input type="checkbox"/> polopriame	<input type="checkbox"/> nepriame		
Vlastníctvo merania	<input type="checkbox"/> SSE-D	<input type="checkbox"/> iný	Majiteľ merania		
Číslo elektromera					
MTP	Typ	Parametre			Výkon
	FMP				
MTN	Typ	Parametre			Výkon
	T5P6				
Kontrola aktivácia merania pri diaľkovom prenose dát z merania	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/* Nehodiace sa škrtni		
Poznámka					
Záverečný výsledok kontroly:	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/*	Dátum	
Meno, priezvisko, titul	125			Podpis	

6. Kontrola nastavenia ochrán vykonaná pracovníkom SSE-D, a.s.–Odbor Riadiaca technika - tím Technickej PaR prác na RT:				
Ochrana	Typ ochrany	Výr.číslo	Nastavenie	
Podpäťová				
Nadpäťová				
Podfrekvenčná				
Nadfrekvenčná				
Asymetria				
Poznámka				
Záverečný výsledok kontroly:	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/*	Dátum <input type="text"/>
Meno, priezvisko, titul	<input type="text"/>		Podpis	<input type="text"/>
7. Kontrola prenosu dát na SSE-D, a.s. vykonaná pracovníkom SSE-D, a.s. – Odbor Riadiaca technika - tím Telemechanika a HDO:				
	Druh	Typ	Výr.č.	
Komunikačné zariadenie				
Telemechanizačné zariadenie				
Spôsob komunikácie medzi výrobným zariadením a CRIS SSE-D			Protokol	Druh prenosu
Poznámka				
Záverečný výsledok kontroly:	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/*	Dátum <input type="text"/>
Meno, priezvisko, titul	<input type="text"/>		Podpis	<input type="text"/>
8. Kontrola prenosu dát na CRIS vykonaná pracovníkom SSE, a.s. – Odbor Technologických informačných systémov:				
Záverečný výsledok kontroly:	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/*	Dátum <input type="text"/>
Meno, priezvisko, titul	<input type="text"/>		Podpis	<input type="text"/>
9. Kontrola diaľkových manipulácií, povelov a signalizácie vykonaná pracovníkom SSE-D, a.s. - Sekcia Dispečing PDS				
Záverečný výsledok kontroly:	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/*	Dátum <input type="text"/>
Meno, priezvisko, titul	<input type="text"/>		Podpis	<input type="text"/>
10. Kontrola správnosti vykonaných manipulácií, skúšok a testov vykonaná zodpovedným pracovníkom prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny				
Záverečný výsledok kontroly:	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/*	Dátum <input type="text"/>
Meno, priezvisko, titul	<input type="text"/>		Podpis	<input type="text"/>
11. Kontrola pripojenia, správnosti merania výkonu a toku energie a povolenie pripojiť výrobné zariadenie na sústavu SSE-D, a.s. vykonaná projektovým manažérom SSE-D, a.s.				
Kontrola toku výkonu a merania	Dodávka z DS		Dodávka z výrob.zariadenia	
Poznámka				
Záverečný výsledok kontroly:	<input type="checkbox"/> vyhovel	<input type="checkbox"/> nevyhovel	/*	Dátum <input type="text"/>
Meno, priezvisko, titul	<input type="text"/>		Podpis	<input type="text"/>
12. Schválil za SSE-D, a.s.: riaditeľ divízie AM				
Dátum ukončenia funkčnej skúšky:				
Protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom				
Dátum vydania protokolu o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky:				
Meno, priezvisko, titul	<input type="text"/>		Podpis, pečiatka	
Upozornenie:				
a/	Tento protokol je dokladom o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky z pohľadu pripojenia výrobného zariadenia do DS SSE-D a súhlasom SSE-D s uvedením zariadenia na výrobu elektriny do skúšobnej prevádzky.			
b/	Dátum ukončenia funkčnej skúšky v bode 12 je dátumom bodov 5 - 11 podľa toho, ktorý dátum nastane neskôr.			
c/	Tento formulár môže podliehať zmenám - jeho aktuálna verzia je zverejnená na webovom sídle SSE-D, pričom rozsah a obsah je zachovaný v zmysle účinného Rozhodnutia ÚRSO o schválení prevádzkového poriadku PDS.			
d/	/* Nehodiace sa škrtni			

PRÍLOHA Č. 3
REKLAMAČNÝ ZÁZNAM

Reklamant: _____

Meno (Názov spoločnosti): _____

RČ/IČO: _____

Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti: _____

Kontakt: _____

ČOM/EIC kód: _____

Reklamované obdobie: _____

Kontakt : _____

Predmet reklamácie: _____

Popis reklamácie: _____

V _____

Dňa: _____

Podpis reklamanta:
reklamáciu:

Zamestnanec prijímajúci

Meno:.....

Podpis:.....

Spôsob prijatia reklamácie: osobne telefonicky

Informácia o vyriešení: osobne telefonicky písomne

Dátum odovzdania informácie: _____

Meno a podpis riešiteľa: _____

PRÍLOHA Č. 4
ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK A POJMOV

SSE-D	-	Stredoslovenská energetika -Distribúcia, a.s.
PDS	-	prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D
PRDS	-	prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy
DS	-	distribučná sústava
úrad	-	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
MH SR	-	Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky
PP	-	Prevádzkový poriadok SSE-D
OP	-	Obchodné podmienky
TP	-	Technické podmienky SSE-D
TŠVD	-	Technická špecifikácia pre výmenu dát
VVN	-	veľmi vysoké napätie
VN	-	vysoké napätie
NN	-	nízke napätie
MDS PMDS	-	miestna distribučná sústava, resp. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest a ktorá je pripojená do DS SSE-D
RK	-	rezervovaná kapacita
MRK	-	maximálna rezervovaná kapacita
STN	-	Slovenské technické normy
VT	-	vysoká tarifa
NT	-	nízka tarifa
TDO	-	typové diagramy odberu
SHMÚ	-	Slovenský hydrometeorologický ústav
OZE	-	obnoviteľné zdroje energie
KVET	-	kombinovaná výroba elektriny a tepla
HRM	-	hlavné rozpojovacie miesto
MPP	-	miestne prevádzkové predpisy
MTP	-	meracie transformátory prúdu
MTN	-	meracie transformátory napätia
ČOM	-	číslo odberného miesta
ŠP		štúdia pripojiteľnosti

PRÍLOHA Č. 5 **NEOPRÁVNENÝ ODBER**

1. Neoprávneným odberom elektriny je v súlade s § 46 zákona o energetike odber:
 - a) bez uzavretej zmluvy o
 - (i) pripojení do distribučnej sústavy alebo v rozpore s touto zmluvou,
 - (ii) dodávke elektriny alebo zmluve o združenej dodávke elektriny,
 - (iii) zúčtovaní odchýlky účastníka trhu,
 - (iv) prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania, alebo
 - (v) prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny,
 - b) bez určeného meradla
 - c) s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu odberateľa nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
 - d) meraný určeným meradlom, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii a ktoré nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny, alebo určeným meradlom, ktoré nebolo namontované PDS,
 - e) ak odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo ak po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny vykonané na základe žiadosti dodávateľa elektriny, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny; takýto odber sa považuje za neoprávnený odo dňa, keď odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo neumožnil prerušenie distribúcie elektriny.
2. V zmysle bodu 1 je odber elektriny bez alebo v rozpore s uzatvorenou zmluvou (podľa bodu 1, písm. a) považovaný najmä pri:
 - a) nedostatočnom zmluvnom zabezpečení odberného miesta odberateľa pripojeného do DS PDS v zmysle platných právnych predpisov (napr. pravidiel trhu alebo PP),
 - b) porušení Technických podmienok PDS pre pripojenie, prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
3. Nedostatočné zmluvné zabezpečenie je dané napr. ak ide o odber na odbernom mieste odberateľa pripojenom do DS PDS:
 - a) bez zmluvy o zúčtovaní zodpovednosti za odchýlku, a súčasne bez platnej a účinnej zmluvy o dodávke elektriny a prenesení zodpovednosti za odchýlku.
 - b) bez platnej a účinnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny a/alebo súčasne bez platnej a účinnej zmluvy o združenej dodávke elektriny,
 - c) bez platnej a účinnej rámcovej distribučnej zmluvy s dodávateľom elektriny, ktorý uzavrel s odberateľmi zmluvy o združenej dodávke elektriny.
4. Porušenie Technických podmienok zahŕňa napr. odber:
 - a) bez meradla PDS, t.j. z časti elektroenergetického zariadenia PDS, ktorou prechádza nameraná elektrina,

- b) s meradlom PDS, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva skutočne odobratú elektrinu,
 - c) s meradlom PDS na ktorom sú neoprávnenou manipuláciou poškodené overovacie/montážne plomby a ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva skutočne odobratú elektrinu,
 - d) s meradlom PDS, na ktorom chýbajú originálne overovacie/montážne plomby a ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva skutočne odobratú elektrinu,
 - e) s meradlom PDS, svojvoľne preloženým inou osobou ako PDS alebo ako autorizovanou osobou PDS,
 - f) s meradlom PDS, ak bola zrealizovaná výmena hlavného ističa s vyššou prúdovou hodnotou ako je uvedená v platnej a účinnej zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluve o združenej dodávke elektriny,
 - g) s meradlom PDS, ak bola poškodená plomba hlavného ističa pred meradlom,
 - h) bez súhlasu PDS po predchádzajúcom prerušení distribúcie,
 - i) s meradlom PDS, ak bola neoprávnené zrealizovaná výmena hlavného ističa
5. Pri neoprávnenom odbere elektriny je povinný ten, kto elektrinu odoberal, uhradiť PDS skutočne vzniknutú škodu. Ak nie je možné vyčíslieť skutočne vzniknutú škodu na základe objektívnych a spoľahlivých podkladov, použije sa spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny ustanovený relevantným všeobecne záväzným právnym predpisom. Pri neoprávnenom odbere je ten, kto elektrinu odoberal, povinný uhradiť PDS okrem skutočne vzniknutej škody alebo škody vypočítanej spôsobom ustanoveným relevantným všeobecne záväzným právnym predpisom aj náklady spojené so zisťovaním neoprávneného odberu.
6. Skutočne vzniknutou škodou na účely bodu 5 sa rozumie najmä:
- a) hodnota neoprávnené odobratej elektriny,
 - b) škoda na zariadení DS PDS,
 - c) nevyhnutne vynaložené náklady na uvedenie odberného miesta do stavu zodpovedajúcom TP PDS, resp. podmienkam prevádzkovania DS,
 - d) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zisťovaním neoprávneného odberu, s vystavením a doručením faktúry za neoprávnený odber,
 - e) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zabezpečením odberného miesta alebo DS proti neoprávnenej manipulácii,
 - f) v prípade, ak odberateľ spôsobil neoprávnený odber tým, že zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo tým, že po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny vykonané na základe žiadosti dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, za skutočnú škodu sa považujú aj náklady PDS, ktoré PDS vznikli v súvislosti vykonaním úkonov nevyhnutných na prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta odberateľa (napr. demontáž určeného meradla; odpojenie elektrickej prípojky v prípade, ak demontáž určeného meradla nie je možná; odpojenie odberného miesta na stĺpe elektrického vedenia vrátane nákladov na použitie príslušnej techniky, ak demontáž určeného meradla nie je možná atď.)

7. Ak ide o prvý neoprávnený odber elektriny odberateľa elektriny v domácnosti meraný meradlom umiestneným na verejne prístupnom mieste, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii podľa bodu 4 písm. c) tohto PP, výška škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa určí ako cena neoprávnene odobratého množstva elektriny určeného pomocou odberového diagramu. Pre výpočet škody spôsobenej druhým a ďalším takýmto neoprávneným odberom elektriny na tom istom odbernom mieste sa použije postup podľa bodov 5 a 6.
8. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, ak škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu distribúciu elektriny do odberného miesta pri neoprávnenom odbere elektriny, a to až:
 - a) do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom podľa bodu 5, vrátane uhradenia nákladov spojených so zisťovaním neoprávneného odberu,
 - b) do doby preukázaného odstránenia príčin neoprávneného odberu a uvedenia odberného miesta do súladu s TP PDS,
 - c) do doby rekonštrukcie elektrickej prípojky vrátane umiestnenia určeného meradla na verejne prístupnom mieste v zmysle platných OP zmluvy o pripojení a TP PDS, ak o to PDS pri opakovane zistenom neoprávnenom odbere odberateľa požiadal.
9. Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do odberného miesta, na ktorom bol neoprávnený odber elektriny zistený, nevzniká odberateľovi a ani dodávateľovi elektriny, na ktorého odberateľ preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku, nárok na náhradu škody a ušlého zisku voči PDS.
10. PDS vystaví tomu, kto neoprávnene odoberal elektrinu, faktúru na úhradu vzniknutej škody a nákladov v zmysle bodov 5, 6 a 7 tejto kapitoly PP bezodkladne po zistení neoprávneného odberu. Faktúra spĺňa všetky náležitosti v zmysle zákona o DPH, a obsahuje informáciu o spôsobe úhrady. Lehota splatnosti faktúry je 7 dní od dátumu jej doručenia. V prípade, ak je pre uvedenie odberného miesta do súladu s TP PDS potrebná realizácia opatrení na strane odberateľa, lehota splatnosti predstavuje 15 dní.
11. Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu nedostatočného zmluvného zabezpečenia v zmysle bodu 3 PDS písomne informuje odberateľa o zistení neoprávneného odberu elektriny, pričom zároveň vyzve odberateľa na zjednanie nápravy, t.j. na zmenu zmluvných vzťahov pre dané odberné miesto v súlade s platnými právnymi predpismi.
12. Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia TP PDS v zmysle bodu 4 PDS písomne informuje odberateľa o zistení neoprávneného odberu, pričom zároveň informuje odberateľa o opatreniach, ktoré musí odberateľ zabezpečiť pre splnenie TP PDS, prípadne aj o skutočnosti, že budú realizované doplňujúce opatrenia pre zabezpečenie odberného miesta proti možnosti neoprávnenej manipulácie. Pri realizácii opatrení na splnenie TP PDS má PDS právo obmedziť distribúciu do odberného miesta odberateľa. Odberateľ nemá v takomto prípade nárok na náhradu škody.
13. Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia Technických podmienok v zmysle bodu 4, ak nie je splnenie TP PDS možné bez súčinnosti odberateľa, PDS bezodkladne preruší distribúciu do odberného miesta odberateľa a písomnou formou vyzve odberateľa k realizácii uložených opatrení pre splnenie TP PDS. Uložené opatrenia podľa predchádzajúcej vety zabezpečuje odberateľ na vlastné náklady.
14. PDS je oprávnený vyžiadať pred obnovením distribúcie elektriny do odberného miesta, v ktorom bol opakovane zistený neoprávnený odber elektriny, rekonštrukciu elektrickej

prípojky vrátane umiestnenia určeného meradla na verejne prístupnom mieste v zmysle platných OP zmluvy o pripojení a TP PDS pripojenia.

15. Pokiaľ odberateľ preniesol zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, PDS bezodkladne informuje príslušného dodávateľa elektriny o
 - a) množstve elektriny neoprávnene odobranej odberateľom,
 - b) opatreniach, ktoré musí odberateľ realizovať pred zabezpečením opätovného pripojenia,
 - c) prerušení distribúcie do odberného miesta odberateľa,
 - d) opätovnom obnovení distribúcie do odberného miesta odberateľa.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku sa zrušuje prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., schválený rozhodnutím úradu č. 0003/2013/E-PP zo dňa 24. 01. 2013.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 03. 04. 2013 listom zn. 20130322/052/JJ zo dňa 28. 03. 2013 pod podacím číslom úradu 10982/2013/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 03. 04. 2013 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia návrhu prevádzkového poriadku.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil podľa § 15 ods. 6 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) z dôvodu zmien vyplývajúcich schválením všeobecne záväzného predpisu, a to vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.

Úrad listom č. 12889/2013/BA zo dňa 25. 04. 2013 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

V súlade s ustanovením § 45 ods. 5 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad vypracoval vzorový prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Podľa § 45 ods. 5 druhá veta zákona č. 250/2012 Z. z. prevádzkovateľ distribučnej sústavy zapracuje osobitné podmienky prevádzkovania svojej distribučnej sústavy do vzorového prevádzkového poriadku a predloží ho na schválenie úradu najneskôr do 31. mája 2013.

Vzhľadom na to, úrad listom značky 13485/2013/BA zo dňa 03. 05. 2013 vyzval účastníka konania na predloženie prevádzkového poriadku v súlade s § 45 ods. 5 druhá veta zákona č. 250/2012 Z. z. v lehote do 31. 05. 2013 a rozhodnutím č. 0045/2013/E-PK zo dňa 03. 05. 2013 správne konanie prerušil.

Účastník konania predložil dňa 04. 06. 2013 listom zn. 20130531/093/JJ zo dňa 31. 05. 2013 pod podacím číslom 16864/2013/BA návrh prevádzkového poriadku.

V súlade s ustanovením § 45 ods. 5 zákona o regulácii úrad vypracoval k 17. aprílu 2014 vzorový prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Podľa § 45 ods. 5 druhá veta zákona č. 250/2012 Z. z. prevádzkovateľ distribučnej sústavy zapracuje osobitné podmienky prevádzkovania svojej distribučnej sústavy do vzorového prevádzkového poriadku.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 3172/2014/BA zo dňa 24. 04. 2014 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 20 dní odo dňa doručenia výzvy, a to:

- doplniť návrh o osobitné podmienky prevádzkovania distribučnej sústavy, ktoré vyplývajú zo zmien legislatívnych predpisov a to najmä z vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2003 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov, zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,

- prehodnotiť rozsah a minimalizovať návrh doručený úradu listom zo dňa 31. 05. 2013, t.j. osobitné podmienky prevádzkovania distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, a tak zapracovať do vzorového prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy zo dňa 17. 04. 2014, ktorý je zverejnený na webovom sídle úradu, pričom žiadame zachovať obsahovú a textovú štruktúru vzorového prevádzkového poriadku.

Úrad súčasne rozhodnutím č. 0011/2014/E-PK zo dňa 24. 04. 2014 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku správne konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku prerušil.

Úradu bola dňa 15. 05. 2014 listom pod podacím číslom úradu 14801/2014/BA doručená žiadosť účastníka konania o predĺženie termínu na odstránenie nedostatkov v návrhu na schválenie prevádzkového poriadku do 30. 05. 2014.

Úrad listom zo dňa 19. 05. 2014 značky 15031/2014/BA oznámil účastníkovi konania, že súhlasí s predĺžením lehoty na odstránenie nedostatkov v návrhu prevádzkového poriadku do 30. 05. 2014.

Účastník konania predložil dňa 02. 06. 2014 listom zn. Z-D-00025387/2014 zo dňa 30. 05. 2014 pod podacím číslom 17258/2014/BA upravený prevádzkový poriadok.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 18936/2014/BA zo dňa 19. 06. 2014 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 20 dní odo dňa doručenia výzvy. Úrad súčasne rozhodnutím č. 0047/2014/E-PK zo dňa 19. 06. 2014 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku správne konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku prerušil.

Účastník konania predložil dňa 15. 07. 2014 listom zn. Z-D-00033922/2014 zo dňa 14. 07. 2014 pod podacím číslom 20846/2014/BA upravený prevádzkový poriadok.

Úrad vykonal všetky procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 250/2012 Z. z. a vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov, zákonom č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení

niektorých zákonov v znení neskorších predpisov dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.



Ing. Jaroslav Ranto
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina

