

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0013/2014/E-PP

Bratislava 14. 07. 2014

Číslo spisu: 4164-2013-BA

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 zákona č. 435/2013 Z. z. vo veci schválenia 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 zákona č. 435/2013 Z. z. tak, že pre regulovaný subjekt **Východoslovenská distribučná, a.s.**, Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy v tomto znení:

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s.

OBSAH:

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA	4
2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	6
2.1 Všeobecné ustanovenia.....	6
2.2 Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy	11
2.3 Osobitné ustanovenia o rozšírení distribučnej sústavy v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby	11
2.4 Osvedčenie na výstavbu elektroenergetického zariadenia	12
2.5 Štúdia pripojiteľnosti zdroja	13
2.6 Vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS.....	14
2.7 Funkčné skúšky	16
3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII	
ELEKTRINY	18
3.1 Všeobecné ustanovenia.....	18
3.2 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy	19
3.3 Povinnosti užívateľa distribučnej sústavy	20
3.4 Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov	21
3.5 Platobné a fakturačné podmienky	21

3.6	Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny	23
3.7	Ukončenie a zánik zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny	23
3.8	Reklamácie.....	25
3.9	Obchodné podmienky k zmluve o prístupe užívateľa sústavy do DS pre odovzdávacie miesto.....	25
4.	RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA	26
4.1	Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy	26
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“)	27
4.3	Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny	30
4.4	Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy	31
4.5	Práva a povinnosti dodávateľa elektriny	31
4.6	Ceny a spôsob úhrady platieb	32
4.7	Platobné podmienky	34
4.8	Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta	36
4.9	Reklamácie	37
4.10	Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy	37
4.11	Prechodné a záverečné ustanovenia.....	38
5.	ZMLUVA O DODÁVKE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT	40
5.1	Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát	40
5.2	Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave	41
6.	ZMLUVA O DOPLATKU ZA ELEKTRINU VYROBENÚ	48
6.1	Všeobecné ustanovenia.....	48
6.2	Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky	50
6.3	Meranie a odovzdávanie údajov	51
6.4	Ostatné podmienky týkajúce sa zmluvy o doplatku	52
7.	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY	53
7.1	Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny.....	53
7.2	Zmena dodávateľa elektriny	53
7.3	Zmena bilančnej skupiny.....	56
8.	BILANCOVANIE	58
8.1	Všeobecné ustanovenia.....	58
8.2	Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou za rok 2013..	58
8.3	Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou za rok 2014.	59
9.	TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU	61
9.1	Priradenie typového diagramu odberu (ďalej len „TDO“) odbernému miestu.....	61
9.2	Spôsob priradenia TDO a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky	61
9.3	Zmeny v priebehu vyhodnocovaného obdobia.....	61
9.4	Typový diagram odberu	62
9.5	Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby	63
10.	VÝMENA DÁT A ÚDAJOV	65
11.	OZE A VUKVET	66
12.	NÁRODNÝ JADROVÝ FOND.....	70
13.	MERANIE A ODPOČTY	71
13.1	Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia	71
13.2	Odpočty a poskytovanie dát	72
14.	DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE.....	75
15.	REKLAMAČNÝ PORIADOK, MIMOSÚDNE RIEŠENIE SPOROV	78
15.1	Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu	78
15.2	Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....	79
15.3	Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov	79

15.4 Mimosúdne riešenie sporov	80
16. VYBRANÉ PROCESY	81
17. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	83
17.1 Vyššia moc.....	83
17.2 Mlčanlivosť	83
17.3 Zmeny prevádzkového poriadku	83
17.4 Účinnosť prevádzkového poriadku.....	83
17.5 Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality.....	84
PRÍLOHA Č. 1	85
TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA	85
PRÍLOHA Č. 2	88
PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY.....	88
PRÍLOHA Č. 3	90
REKLAMAČNÝ ZÁZNAM	90
PRÍLOHA Č.4.....	91
OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY PRE ODBERATEĽOV ELEKTRINY.....	91
PRÍLOHA Č.5.....	101
OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O POSKYTNUTÍ MAXIMÁLNEJ REZERVOVANEJ KAPACITY PRIPOJENIA.....	101
PRÍLOHA Č.6.....	107
OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRIPÁJANIE LOKALÍT URČENÝCH NA HROMADNÚ VÝSTAVBU.....	107
PRÍLOHA Č.7.....	110
OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE UŽÍVATEĽA SÚSTAVY DO REGIONÁLNEJ DS PRE ODOVZDÁVACIE MIESTO	110
PRÍLOHA Č. 8.....	117
PRÁVIDLÁ PRE ČASOVÉ OVLÁDANIE DVOJTARIFOVÝCH MERANÍ.....	117
PRÍLOHA Č 9.....	119
POSTUP PRI ODSTRANOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV	119
PRÍLOHA Č.10.....	121
POSTUP PRI EVIDENCII ZRANITEĽNÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY	121

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 1.1 Tento Prevádzkový poriadok (ďalej len „PP“) je vypracovaný v zmysle zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) a je záväzný pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy na vymedzenom území spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s. ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“). Tento PP je rovnako záväzný aj pre PDS.
- 1.2 Účelom tohto PP je transparentným spôsobom vymedziť zásady a pravidlá platné pre vzťahy vznikajúce medzi PDS a užívateľmi distribučnej sústavy, najmä pre vzťahy vznikajúce pri pripojení do DS, prístupe do DS a distribúcii elektriny, zabezpečovaní požadovaného príkonu v DS, ako aj pri meraní, odpočtoch a poskytovaní dát a pri priradovaní typových diagramov odberu.
- 1.3 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.
- 1.4 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 (v prípade doručovania kuriérom sa za posledný deň úložnej lehoty považuje deň opakovaného pokusu o doručenia kuriérom) alebo v deň odmietnutia prevzatia písomnosti. Za doručené sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia PDS ako nedoručené v dôsledku neznáameho adresáta alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti. Užívateľ DS a PDS oznamujú prípadnú zmenu korešpondenčných údajov druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom. V prípade nesplnenia tejto povinnosti zo strany užívateľa DS alebo PDS, druhá strana nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálne korešpondenčné údaje.
- 1.5 Pojmy, ktoré sú definované pre oblasť elektroenergetiky v zákone č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon 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. 24/2003 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (ďalej len „Pravidlá trhu“), majú ten istý význam aj v tomto PP.
- 1.6 Poskytnutím svojej e-mailovej adresy užívateľ sústavy súhlasí, aby PDS nahradil listinnú podobu komunikácie elektronickou komunikáciou, ak to povaha komunikácie a listinného dokumentu umožňuje. V prípade zasielania dokumentov v prílohe elektronickej komunikácie PDS zabezpečí, aby príloha bola farebne aj graficky rovnocenná s listinným originálom. Elektronická správa sa považuje za doručenú v deň odoslania na e-mailovú adresu poskytnutú zo strany užívateľa sústavy. Užívateľ DS a PDS sú povinní prípadnú zmenu korešpondenčných údajov oznámiť druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom.

- 1.7 Všetci užívatelia DS, ktorí boli ku dňu 1.7.2007 fyzicky pripojení do DS, sú považovaní za pripojených do DS na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení v zmysle tohto PP. Výška ich maximálnej rezervovanej kapacity je určená v zmysle platných právnych predpisov, a v prípade ak odberné miesto pripojené do DS na napät'ovej úrovni nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za MRK a RK sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 1.8 V prípade, ak v zmluve o pripojení do DS nie je definované vlastnícke rozhranie medzi zariadením užívateľa sústavy a zariadením PDS, platí že elektrická prípojka od miesta odbočenia od distribučnej sústavy až po prvý istiaci prvok po odbočení od distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni nn (hlavná domová poistková skriňa alebo hlavná domová káblová skriňa) alebo až po spínací prvok na napät'ovej úrovni vn a vn (vrátane) je vo vlastníctve PDS. Zvyšná časť elektroenergetického zariadenia (za istiacim prvkom distribučnej sústavy) je definovaná pre účely tohto PP ako prírodné vedenie, ktoré tvorí súčasť odberného elektroenergetického zariadenia a je vo vlastníctve užívateľa DS. Uvedené sa vzťahuje aj na zmluvy o pripojení podľa bodu 1.7.
- 1.9 V prípade, že PDS poruší štandardy kvality súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví číslo 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, pričom toto porušenie vznikne v dôsledku konania alebo opomenutia konania zo strany užívateľa distribučnej sústavy, PDS si uplatní u tohto užívateľa sústavy úhradu všetkých finančných plnení, ktoré musel PDS preukázateľne uhradiť oprávneným osobám v súvislosti s porušením štandardov kvality.
- 1.10 Všetky časti tohto PP, vrátane jeho jednotlivých príloh, tvoria neoddeliteľnú súčasť všetkých zmlúv medzi užívateľmi sústavy a PDS a riadia sa nimi práva a povinnosti zmluvných strán bez ohľadu na to, či zmluvy boli uzatvorené pred účinnosťou tohto PP. Každá zmena tohto PP je možná iba na základe rozhodnutia Úradu a odo dňa právoplatnosti rozhodnutia o zmene tohto PP alebo odo dňa v danom rozhodnutí uvedenom sa stáva nový PP záväzným pre PDS a všetkých užívateľov na jeho vymedzenom území.
- 1.11 PDS nezodpovedá za kvalitatívne ukazovatele elektriny v prípade ostrovej prevádzky zdroja na výrobu elektriny, ako ani za škody na strane prevádzkovateľa zdroja na výrobu elektriny alebo odberateľa elektriny spôsobené takouto prevádzkou. Ostrovná prevádzka je prevádzka zdroja v beznapät'ovom stave DS, pričom elektrická inštalácia odberného miesta a zdroja na výrobu elektriny je mechanicky oddelená od DS a elektrina vyrobená zdrojom slúži na zabezpečenie spotreby v danom odbernom mieste.
- 1.12 Na účely tohto Prevádzkového poriadku sa odpočtom rozumie zistenie stavu číselníkov určeného meradla (fyzický odpočet), vrátane overenia a zúčtovania rozdielov stavov číselníkov meradla za relevantné časové obdobie.

2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1 Všeobecné ustanovenia

- 2.1.1 Žiadať o pripojenie môže vlastník elektroenergetického zariadenia alebo nehnuteľnosti, ak je elektroenergetické zariadenie jeho súčasťou, alebo správca nehnuteľnosti na základe osobitného zákona¹⁾ alebo zmluvy. Ak žiada o pripojenie osoba, ktorá nie je vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti, požiadava vlastníka nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti o predchádzajúci písomný súhlas s vybudovaním a pripojením odberného elektroenergetického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny; zmluva o pripojení sa vždy uzatvára s vlastníkom. Vzor žiadosti o pripojenie, ako aj podklady potrebné na preukázanie osoby oprávnenej uzatvoriť zmluvu o pripojení sú zverejnené 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 platnou legislatívou alebo 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,
 - 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

¹⁾ 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

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 sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy²⁾ uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, po splnení technických podmienok³⁾ a obchodných podmienok PDS. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami užívateľa sústavy určí PDS vo vyjadrení ku žiadosti o pripojenie.
- 2.1.5 Elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do distribučnej sústavy vybuduje príslušný PDS na základe požiadaviek užívateľa distribučnej sústavy. Odbočenie od DS až po prvý istiaci prvok (spínací prvok v prípade napäťových hladín vvn a vn) DS buduje PDS, pre účely tohto Prevádzkového poriadku je označované ako elektrická prípojka a je vo vlastníctve PDS. Prívodným vedením sa rozumie elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektroenergetické zariadenie za istiacim prvkom DS (spínacím prvkom DS v prípade napäťových hladín vvn a vn), ktoré vybuduje PDS alebo iná oprávnená osoba po vzájomnej dohode s užívateľom sústavy na základe požiadaviek užívateľa distribučnej sústavy a v súlade s technickými a obchodnými podmienkami prevádzkovateľa sústavy. Náklady na vybudovanie prívodného vedenia znáša vždy žiadateľ a prívodné vedenie je jeho vlastníctvom.
- 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. PDS má právo vyžiadať si pri uzatváraní zmluvy o pripojení predloženie platnej správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revízná správa) pripájaného zariadenia.
- 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 prideliť osobitné identifikačné čísla zvlášť pre odberné miesto za odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za dodávku elektriny. Cena za pripojenie sa účtuje samostatne za odberné miesto a samostatne za odovzdávacie miesto.
- 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 Ak žiadosť o pripojenie nového odberného alebo odovzdávacieho miesta alebo žiadosť o zvýšenie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje prevádzkovateľ sústavy pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom,⁴⁾ 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

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

⁴⁾ § 3 písm. a) druhý bod zákona č. 251/2012 Z. z.

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 prevádzkovateľ distribučnej sústavy eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti, môže prevádzkovateľ sústavy podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení do sústavy zaplatením pohľadávky žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže, že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odberného elektrického zariadenia (nehnuteľnosti, ak je odberné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami.

- 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.
- 2.1.11 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; pritom platí, že o zmenu MRK nie je možné žiadať súčasne so zmenou užívateľa DS, ale až po vykonaní prepisu na nového užívateľa DS. Pri existujúcich odberných miestach, v ktorých nedochádza ku zmene odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení resp. písomný dodatok ku zmluve o pripojení uzatvára aj v prípade, ak žiadateľ požaduje zmenu rezervovanej kapacity, pričom toto požadované zvýšenie alebo zníženie znamená úpravu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. V prípade zvyšovania maximálnej rezervovanej kapacity vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť cenu za pripojenie, stanovenú na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Zmluva o pripojení resp. písomný dodatok ku zmluve o pripojení pri existujúcich odberných miestach sa uzatvára aj pri zmene technických parametrov odberného miesta. V prípade, že pri zvyšovaní maximálnej rezervovanej kapacity alebo pri zmene technických parametrov týkajúcich sa odberného miesta PDS zistí, že na odbernom mieste došlo k zmene vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo vlastníka nehnuteľnosti, uzavrie PDS novú zmluvu o pripojení s vlastníkom odberného elektrického zariadenia resp. vlastníkom nehnuteľnosti.
- 2.1.13 Prijatím úplnej a správnej 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 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

hospodárske škody. Každé odmietnutie prístupu do sústavy distribučnej sústavy musí byť písomne odôvodnené.

- 2.1.17 V prípade pripájania tzv. krátkodobých odberov na napät'ovej úrovni nn (napríklad cirkusy, koncerty a podobne) sa zmluva o pripojení neuzatvára, a žiadateľovi o pripojenie sa nefakturuje ani cena za pripojenie. Podrobnosti týkajúce sa tzv. krátkodobých odberov sú uvedené v platnom cenníku distribúcie PDS a v cenníku služieb PDS; žiadateľ o pripojenie hradí poplatok za fyzický úkon pripojenia v zmysle cenníka služieb. Dodávateľ elektriny žiada o prihlásenie krátkodobého odberu v zmysle TSVD; k požiadavke je zároveň povinný predložiť platnú správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške pripájaného zariadenia.
- 2.1.18 Ak v odbernom mieste pripojenom do DS na napät'ovej úrovni nn dôjde ku ukončeniu distribúcie, PDS v danom odbernom mieste rezervuje MRK 6 mesiacov od ukončenia distribúcie. PDS demontuje určené meradlo počas plynutia 6-ich mesiacov na základe žiadosti vlastníka odberného elektroenergetického zariadenia a po uplynutí 6-ich mesiacov na základe vlastného podnetu PDS. Počas doby od ukončenia distribúcie elektriny do uplynutia 6-tich mesiacov zmluva o pripojení uzatvorená s vlastníkom odberného elektroenergetického zariadenia ostáva v platnosti. V prípade, že medzi ukončením distribúcie a ďalším prihlásením nového alebo pôvodného odberateľa elektriny v tomto odbernom mieste, ešte neuplynulo 6 mesiacov, nepovažuje sa toto prihlásenie za nové pripojenie a cena za pripojenie sa neúčtuje; týmto nie sú dotknuté ostatné povinnosti súvisiace s pripojením odberného miesta do DS, najmä povinnosť uzatvoriť zmluvu o pripojení s PDS (v prípade, ak dochádza k prihláseniu nového odberateľa v danom odbernom mieste) a uhradiť poplatok za opätovné pripojenie v zmysle platného cenníka služieb. Ak medzi ukončením odberu a ďalším prihlásením nového alebo pôvodného odberateľa v odbernom mieste uplynulo 6 mesiacov, považuje sa ďalšie prihlásenie akéhokoľvek odberateľa v tomto odbernom mieste za nové pripojenie. Výnimku oproti postupu v tomto odseku tvoria zistené neoprávnené odbery na odberných miestach- v týchto prípadoch PDS vždy ukončí distribúciu elektriny do odberného miesta spolu s demontážou určeného meradla alebo odpojením od sústavy a každé ďalšie pripojenie v danom odbernom mieste sa považuje za nové pripojenie. Výnimku oproti postupu v tomto odseku tvoria takisto prípady, kedy PDS odstupuje od zmlúv o pripojení kvôli nevyhovujúcemu technickému stavu zariadenia, prostredníctvom ktorého je odberné miesto pripojené do DS- v týchto prípadoch PDS z vlastného podnetu spolu s ukončením zmluvy o pripojení demontuje aj určené meradlo. V odberných miestach pripojených do DS na napät'ovej úrovni vn a vvn sa po ukončení distribúcie v odbernom mieste považuje každé ďalšie pripojenie v tom istom odbernom mieste ako nové pripojenie, s výnimkou ak procesná požiadavka na ďalšie pripojenie bude PDS doručená v čase medzi ukončením distribúcie do odberného miesta a fyzickou demontážou meradla v odbernom mieste.
- 2.1.19 V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má pre účely týchto obchodných podmienok postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
- 2.1.20 Zmluvu o pripojení možno uzavrieť buď vo forme jedného dokumentu s podpismi oboch zmluvných strán, pričom podpísaný návrh zmluvy zo strany žiadateľa doručí žiadateľ sám alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom definovaným v TSVD; alebo formou vygenerovania tzv. akceptačného formuláru zo strany PDS po predložení žiadosti o uzatvorenie zmluvy o pripojení podpísanej zo strany vlastníka a platného dokladu o vlastníctve. Žiadosť o uzatvorenie zmluvy musí byť výlučne vo

forme určenej pre tieto účely zo strany PDS; žiadosť o uzatvorenie zmluvy a jej akceptácia tvoria spolu platne uzatvorenú zmluvu o pripojení do DS.

- 2.1.21 V prípade, že dochádza k uzatvoreniu novej zmluvy o pripojení na napät'ovej úrovni nn z dôvodu úpravy maximálnej rezervovanej kapacity, pričom táto zmena vyvoláva aj zmenu rezervovanej kapacity, upraví PDS zodpovedajúco fakturáciu rezervovanej kapacity voči dodávateľovi elektriny, o čom dodávateľ a vopred informuje.
- 2.1.22 Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita pripojenia po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, PDS ju môže znížiť na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50% pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ nedohodne s PDS inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezodplatne prideli. PDS má v takomto prípade právo uzatvoriť s užívateľom sústavy zmluvu o trvalom znížení maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia, pričom užívateľovi sústavy vráti PDS pomernú čiastku zo zaplateného pripojovacieho poplatku zodpovedajúcu rozdielu medzi pôvodnou a zníženou maximálnou rezervovanou kapacitou. Pre účely vrátenia pomernej čiastky zo zaplateného pripojovacieho poplatku sa využíva cena za MRK platná v čase úhrady pripojovacieho poplatku.
- 2.1.23 V závislosti na charaktere odberu a žiadateľom požadovanom mieste pripojenia, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti konkrétneho odberného miesta. Štúdia pripojiteľnosti odberu sa vypracováva najmä v prípadoch, keď je predpoklad, že charakter odberu bude mať negatívny spätný vplyv v zmysle Technických podmienok prevádzkovania DS a to v dôsledku:
- rýchlej zmeny napätia (miera vnímania blikania) – vyplývajúce z rýchlych zmien odoberaného výkonu (procesy tavenia a zvárania, lisy, píly, čerpadlá
 - emisie harmonických zložiek prúdov – z dôvodu odberov s nelineárnymi záťažami predovšetkým výkonových usmerňovačov, výkonných frekvenčných meničov, veľkých UPS jednotiek a pod
 - emisie medziharmonických zložiek prúdov – z dôvodu odberov s rýchlou fázovou reguláciou výkonu (PWM) a oblúkových pecí
 - nesymetrie – nesymetrické odbery, predovšetkým striedavá trakcia
- 2.1.24 V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS stanoví primeranú lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie, pričom PDS navrhne miesto a čas stretnutia. Ak sa v rámci stanovenej lehoty neuskutoční koordinačné stretnutie z dôvodov na strane žiadateľa o pripojenie, bude žiadosť o pripojenie zamietnutá. Po koordinačnom stretnutí PDS uzavrie so žiadateľom o pripojenie „Zmluvu o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia odberu žiadateľa o pripojenie do DS PDS“, vypracuje zadanie štúdie a zabezpečí samotné vypracovanie štúdie pripojiteľnosti. Podklady k vypracovaniu štúdie, napr. technické údaje zariadení, poskytuje žiadateľ a PDS pre zariadenia v svojej správe.
- 2.1.25 Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znášajú rovným dielom PDS a žiadateľ o pripojenie.
- 2.1.26 Obchodné podmienky ku zmluve o pripojení do distribučnej sústavy pre odberateľov elektriny sú upravené v prílohe číslo 4 tohto PP. Obchodné podmienky ku zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity sú upravené v prílohe číslo 5 tohto PP. Obchodné podmienky pre pripájanie lokalít určených pre hromadnú výstavbu sú upravené v prílohe číslo 6 tohto PP.

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 (pred uvedením zdroja do prevádzky) 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 PP.
- 2.2.3 Každý žiadateľ o pripojenie Zdroja do DS do 10 kW vrátane je povinný zaslať vyplnený formulár „Žiadosť o stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja do 10 kW (ďalej len „žiadosť o pripojenie“) spolu s prílohami uvedenými na webovom sídle PDS.
- 2.2.4 Každý žiadateľ o pripojenie Zdroja do DS nad 10 kW je povinný zaslať vyplnený formulár „Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy s inštalovaným výkonom nad 10 kW (ďalej len „žiadosť o pripojenie“) spolu s prílohami uvedenými na webovom sídle PDS.
- 2.2.5 Na prijímanie a registrovanie žiadostí o pripojenie sa vzťahuje bod 2.1.13.
- 2.2.6 Vzory žiadostí o pripojenie, spolu s povinnými prílohami, sú uverejnené na webovom sídle PDS.
- 2.2.7 Funkčné skúšky sa vykonávajú v zmysle časti 2.7; minimálny rozsah protokolu je uvedený v prílohe č. 2 tohto PP.

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 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 technické riešenie rozšírenia distribučnej sústavy, ktoré umožní žiadateľovi pripojiť sa do distribučnej sústavy v mieste, ktoré je pre žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie a ekonomicky najvýhodnejšie.
- 2.3.5 PDS vypracuje alternatívu v zmysle bodu 2.3.1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle časti 2.5., o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v zmysle časti 2.5.

- 2.3.6 Po vypracovaní alternatívy a určení odhadovaných nákladov s ňou spojených oznámi PDS výsledok takéhoto odhadu žiadateľovi o pripojenie.
- 2.3.7 Žiadateľ o pripojenie zväži výsledok v zmysle bodov 2.3.5 a 2.3.6 a ak je z jeho pohľadu rozšírenie distribučnej sústavy ekonomicky efektívne, má právo požiadať PDS o rozšírenie existujúcej časti distribučnej sústavy.
- 2.3.8 K rozšíreniu distribučnej sústavy môže dôjsť len na základe písomnej žiadosti žiadateľa o pripojenie v zmysle bodu 2.3.7, pričom žiadateľ musí spĺňať aj všetky ostatné podmienky uvedené v Zákone 309/2009 Z.z.

2.4 Osvedčenie na výstavbu elektroenergetického zariadenia

- 2.4.1 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad hranicu definovanú v zákone o energetike v prípade nového Zdroja resp. Skupiny zdrojov, alebo v prípade existujúceho Zdroja, ktorý žiada o navýšenie MRK pričom požadovaná hodnota MRK prekračuje hranicu definovanú v zákone o energetike, musí v zmysle príslušných ustanovení zákona o energetike nadobudnúť ešte pred podaním žiadosti o pripojenie Zdroja do DS osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia.
- 2.4.2 Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia (ďalej len „osvedčenie“) vydáva Ministerstvo hospodárstva SR na základe písomnej žiadosti žiadateľa. Žiadateľ je v zmysle zákona o energetike povinný k žiadosti priložiť aj stanovisko PDS.
- 2.4.3 Stanovisko PDS k vydaniu osvedčenia podľa zákona o energetike platí 6 mesiacov odo dňa jeho vydania a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti stanoviska je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
- 2.4.4 PDS vo svojom stanovisku k vydaniu osvedčenia v zmysle zákona o energetike posudzuje predpokladaný vplyv zdroja na DS najmä z pohľadu kvality elektriny v mieste pripojenia. Stanovisko k vydaniu osvedčenia nie je rezervovaním kapacity v DS pre pripojenie zdroja.
- 2.4.5 Za účelom vypracovania stanoviska PDS je nevyhnutné predložiť tieto podklady:

- inštalovaný elektrický výkon (MVA, MW) generátora (generátorov)
- inštalovaný príkon súvisiacich technologických zariadení určených pre výrobu elektriny (technologická vlastná spotreba) v MW, resp. MVA
- predpokladaná ročná výroba elektrickej energie (MWh)
- základný druh technológie výroby elektriny a druh generátora (uhľová, vodná, a iné; v prípade veternej elektrárne druh generátora, charakteristiky regulácie výkonu, kompenzácie, atď.)
- lokalita umiestnenia zdroja
- sústava, do ktorej je zámer vyviešť výkon (prenosová sústava resp. distribučná sústava s určením napäťovej hladiny)
- predpokladaný rok uvedenia do prevádzky
- predpokladaná životnosť Zdroja
- iné podstatné faktory, ktoré žiadateľ požaduje, aby PDS zohľadnil.

2.5 Štúdia pripojiteľnosti zdroja

1. V závislosti na charaktere výroby Zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia konkrétneho Zdroja, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti Zdroja resp. Skupiny zdrojov v dotknutej oblasti. Štúdia pripojiteľnosti Zdroja sa vypracováva najmä v prípadoch, keď:
 - je predpoklad, že charakter Zdroja bude mať negatívny spätný vplyv v zmysle Technických podmienok prevádzkovania DS
 - ide o neštandardné, resp. pilotné technické riešenie Zdroja
 - sa posudzuje ekonomická výhodnosť rozšírenia DS.
2. V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS sa vyjadří žiadateľovi do 30 kalendárnych dní od doručenia Žiadosti o pripojenie, pričom uvedie dôvody na vypracovanie predmetnej štúdie.
3. V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS stanoví primeranú lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie, pričom PDS navrhne miesto a čas stretnutia. Ak sa v rámci stanovenej lehoty neuskutoční koordinačné stretnutie z dôvodov na strane žiadateľa o pripojenie, bude žiadosť o pripojenie zamietnutá. Po koordinačnom stretnutí PDS uzavrie so žiadateľom o pripojenie „Zmluvu o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia Zdroja žiadateľa o pripojenie do DS PDS“, vypracuje zadanie štúdie a zabezpečí samotné vypracovanie štúdie pripojiteľnosti.
4. Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znáša :
 - a) žiadateľ o pripojenie Zdroja, ak výsledky štúdie neumožnia prijať potrebné technické opatrenia v distribučnej sústave PDS, resp. prenosovej sústave PPS a na strane žiadateľa pre umožnenie pripojenie Zdroja. Platobné podmienky, termín vypracovania štúdie a ostatné dojednania budú obsahom Zmluvy o spolupráci.
 - b) žiadateľ o pripojenie Zdroja, ak výsledky štúdie preukážu, že miesto pripojenia nie je možné definovať geograficky najbližšie k umiestneniu zdroja a rozšírenie DS nie je ekonomicky efektívne. Platobné podmienky, termín vypracovania štúdie a ostatné dojednania budú obsahom Zmluvy o spolupráci.
 - c) ak výsledky štúdie umožnia prijať potrebné technické opatrenia pre umožnenie pripojenie Zdroja, náklady znášajú rovným dielom PDS a žiadateľ o pripojenie.
5. Žiadateľ je povinný uhradiť náklady podľa odseku 4 v termíne, ktorý určí uzavretá Zmluva o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia Zdroja žiadateľa o pripojenie do DS PDS medzi Žiadateľom a PDS
6. Počas doby vypracovania štúdie je žiadosť o pripojenie evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti.
7. Po vypracovaní štúdie pripojiteľnosti s kladným výsledkom zašle PDS žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie.
8. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný Zdroj s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie Zdroja do sústavy, pričom náklady spojené

s vypracovaním štúdie znáša žiadateľ o pripojenie v zmysle odseku 4. V prípade, ak je to technicky možné, PDS navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia v prípade akceptácie návrhu PDS zosúladí svoj investičný zámer výstavby Zdroja a predloží novú žiadosť o pripojenie Zdroja do DS v termíne, ktorý mu stanoví PDS. Do tohto termínu bude žiadateľovi o pripojenie Zdroja kapacita sústavy rezervovaná vo výške akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja stanoveného PDS. Náklady spojené s vypracovaním štúdie v takomto prípade znášajú rovným dielom PDS a žiadateľ o pripojenie.

9. V prípade, ak žiadateľ do jedného roka od vypracovania štúdie neuzavrie zmluvu o pripojení, PDS má právo vyzvať žiadateľa o úhradu nákladov v zmysle platobných podmienok PDS.

2.6 Vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS

A. Miesto pripojenia a technické podmienky pripojenia

1. Miesto pripojenia do distribučnej sústavy vhodné z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti a stability prevádzky sústavy (ďalej len „miesto pripojenia“) určí PDS.
2. Vo vyjadrení k žiadosti o pripojenie PDS uvedie bod pripojenia, ktorý je geograficky najbližší ku Zdroju, spolu s možnou kapacitou pre vyvedenie výkonu Zdroja do DS a zároveň určí žiadateľovi technické podmienky súvisiace s pripojením Zdroja v tomto bode. Ak je táto kapacita nižšia ako požadovaná kapacita zo strany Žiadateľa o pripojenie, PDS zároveň vo vyjadrení uvedie ďalší najbližší možný bod napojenia alebo časť DS, v ktorom je v DS dostatočná kapacita pre vyvedenie výkonu. Pre stanovenie technických podmienok pre ďalší najbližší bod napojenia musí žiadateľ doručiť PDS upravenú žiadosť o pripojenie, vzťahujúcu sa k bodu s dostatočnou kapacitou, vrátane požadovaných príloh.
3. V prípade, že sú z pohľadu žiadateľa o pripojenie obe určené miesta pripojenia podľa odseku 2 nevyhovujúce, má žiadateľ o pripojenie právo požiadať PDS o posúdenie ekonomickej výhodnosti rozšírenia distribučnej sústavy, ktoré by umožnilo žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie, v zmysle časti 2.3.
4. PDS si vyhradzuje právo písomne požiadať PPS o vyjadrenie k pripojeniu predmetného Zdroja resp. Zdrojov.
5. V prípade, že PDS požiada o stanovisko PPS, PDS predĺži lehotu na vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie na 90 kalendárnych dní od dňa doručenia Žiadosti o pripojenie a oznámi túto skutočnosť žiadateľovi o pripojenie Zdroja. Počas doby vypracovania stanoviska PPS je Žiadosť o pripojenie v stave posudzovania až do okamihu doručenia písomného stanoviska PPS:
 - a) V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude kladné, PDS určí miesto pripojenia a technické podmienky pre pripojenie Zdroja, pričom vo svojich podmienkach zohľadní prípadné technické podmienky definované PPS.

- b) V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude zamietavé, PDS Žiadosť o pripojenie zamietne a zašle so svojim stanoviskom žiadateľovi aj stanovisko PPS.

B. Platnosť vyjadrenia PDS k pripojeniu Zdroja

1. Vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie Zdroja do DS platí 6 mesiacov odo dňa odoslania vyjadrenia žiadateľovi o pripojenie Zdroja, pokiaľ sa nedohodne inak. Toto vyjadrenie nie je možné použiť pre potreby vydania územného rozhodnutia ani stavebného povolenia.
2. O predĺženie platnosti vyjadrenia je možné požiadať doručením samostatnej žiadosti o predĺženie platnosti vyjadrenia PDS vo forme listu, najneskôr v posledný deň platnosti vyjadrenia spolu s jednou z nasledovných príloh:
 - 2.1. Doručením potvrdenia o začatí územného alebo stavebného konania podľa zákona číslo 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon). V takomto prípade sa predlžuje platnosť vyjadrenia a PDS rezervuje kapacitu v DS pre žiadateľa. Platnosť vyjadrenia je možné predĺžiť maximálne raz na dobu 6 mesiacov. Ak územné, alebo stavebné začaté konanie nebude úspešne právoplatne ukončené v uvedenej lehote, stráca vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie zdroja platnosť.
 - 2.2. Doručením právoplatného územného rozhodnutia, alebo stavebného povolenia. V takomto prípade sa predlžuje platnosť vyjadrenia a PDS rezervuje kapacitu v DS pre žiadateľa po dobu trvania platnosti tohto územného rozhodnutia alebo stavebného povolenia. V prípade, že stavebné povolenie je pred ukončením platnosti, PDS má právo osloviť príslušný stavebný úrad s požiadavkou o opätovné posúdenie podmienok PDS, za ktorých bolo vydané.
 - 2.3. Platnosť rezervovanej kapacity pre pripojenie zdroja do DS a teda aj platnosť vyjadrenia PDS k pripojeniu zdroja je možné predĺžiť aj doručením projektovej dokumentácie zdroja pre účely územného rozhodnutia, alebo stavebného povolenia, spolu s príslušnou žiadosťou o vyjadrenie k projektovej dokumentácii. V prípade, že PDS vráti projektovú dokumentáciu žiadateľovi na prepracovanie, je žiadateľ povinný do 60 dní od odoslania vyjadrenia PDS doručiť projektovú dokumentáciu upravenú v zmysle pripomienok PDS, inak platnosť rezervovanej kapacity zdroja zaniká.
3. Ak žiadateľ o pripojenie nedoručí ešte pred uplynutím doby platnosti vyjadrenia k Žiadosti o pripojenie písomné doklady podľa bodov 2.1, 2.2 alebo 2.3 tejto časti B, vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie stráca platnosť.
4. Ak počas doby platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenia Zdroja dôjde k zmene relevantných údajov, na základe ktorých bolo predmetné kladné vyjadrenie PDS vydané, platnosť vyjadrenia zaniká. Za relevantné údaje sa považujú najmä tieto údaje:
 - a) lokalita umiestnenia Zdroja alebo bod pripojenia do DS
 - b) technológia výroby a charakter výroby elektriny ZdrojaZmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o pripojenie so všetkým požadovanými prílohami. Spolu s vyjadrením zaniká aj záväzok rezervovať maximálnu rezervovanú kapacitu zo

strany PDS pre žiadateľa.

5. V prípade zmeny hodnoty inštalovaného výkonu Zdroja počas platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenie sa postupuje nasledovne:
 - a) v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný požiadať PDS o vyjadrenie na predpísanom tlačive žiadosti o pripojenie zdroja, s vyznačením požadovanej zmeny v príslušnej časti tlačiva. . V prípade kladného posúdenia zmeny ostáva vyjadrenie k žiadosti o pripojenie v platnosti s doplnením nových technických podmienok pripojenia, s lehotou platnosti pôvodného vyjadrenia k žiadosti o pripojenie, to znamená 6 mesiacov od dátumu odoslania pôvodného vyjadrenia. V prípade zamietavého posúdenia navýšenia inštalovaného výkonu Zdroja platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti.
 - b) v prípade zníženia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ túto zmenu PDS oznámiť na predpísanom tlačive, žiadosti o pripojenie zdroja, s vyznačením požadovanej zmeny v príslušnej časti tlačiva. Pôvodné vyjadrenie k žiadosti ostáva v platnosti s doplnením nových technických podmienok pripojenia.

Počas platnosti vyjadrenia je možné požiadať o vyjadrenie z dôvodu zmeny hodnoty inštalovaného výkonu iba raz.
6. Ak počas doby platnosti vyjadrenia k žiadosti o pripojenie dôjde k zmene žiadateľa o pripojenie Zdroja do DS, je potrebné túto skutočnosť PDS písomne oznámiť (originál obojstranne podpísaného overeného potvrdenia alebo originál zmluvy o prevode práv a povinností v súvislosti s projektom).
7. V prípade zmeny žiadateľa o pripojenie Zdroja do DS sa platnosť vyjadrenia k žiadosti o pripojenie nepredlžuje a ostáva platiť 6 mesiacov od odoslania tohto vyjadrenia pôvodnému žiadateľovi.

2.7 Funkčné 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 DS v zmysle technických podmienok upravených v „Technických podmienkach prevádzkovania DS“.
2. O vykonanie funkčných skúšok je povinný požiadať takisto prevádzkovateľ výrobného zdroja, ktorý má platnú a účinnú zmluvu o pripojení do sústavy, no fyzicky nedodáva 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 s platnými právnymi predpismi.
5. O termín funkčných skúšok je možné požiadať po vykonaní úspešnej technickej obhliadke zdroja, resp. odstránení nedostatkov zistených počas predmetnej obhliadky. Termín vykonania funkčných skúšok určí PDS na základe žiadosti žiadateľa o pripojenie, najneskôr však do 30-tich dní odo dňa doručenia žiadosti o ich vykonanie.
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 úspešných funkčných skúškach zdroja je nevyhnutným predpokladom pre uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny zo zdroja.
8. Uvádzanie do prevádzky všetkých nových a rekonštruovaných zariadení pripájaných do DS 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 prevádzkovateľom DS. Tento program schvaľuje dispečing PDS, ak o to požiada.
9. Najneskôr v deň konania funkčných skúšok zdroja sa vykonajú aj funkčné skúšky dátového pripojenia (ak je to určené zo strany PDS).
10. Funkčné skúšky zdroja sa vykonávajú v prítomnosti zástupcu výrobcu elektriny, osôb oprávnených vykonávať funkčné skúšky a zástupcu PDS. Zástupcovia PDS riadia, ale nevykonávajú funkčné skúšky. Výrobca elektriny si na vykonávanie funkčných skúšok musí zabezpečiť osoby na ich vykonanie; tieto osoby musia byť oprávnené na prácu z elektrickými zariadeniami. Zodpovednosť za kvalifikáciu týchto osôb nesie výrobca elektriny.
11. V prípade malých zdrojov na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10 kW vrátane, ktoré nepodnikajú v energetike zmysle §4 ods. 4 zákona 251/2012 o energetike, nie je vykonávanie funkčných skúšok povinné; prevádzkovateľ takéhoto zdroja na výrobu elektriny je povinný uzatvoriť zmluvu o pripojení. V prípade, že zmluvu o pripojení neuzatvorí, má PDS právo odpojiť takýto zdroj od DS.

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 DS. 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 Ak o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny žiada PDS užívateľ sústavy, voči ktorému eviduje PDS pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak tento užívateľ sústavy je s dlžníkom prepojeným podnikom alebo jeho blízkou osobou, alebo ak užívateľ, ktorý žiada o uzatvorenie zmluvy, 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 požiadaním o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny 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, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže podmieniť uzatvorenie zmluvy zaplatením pohľadávok po lehote splatnosti zo strany žiadateľa alebo dlžníka.

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 hospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb. 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. Pravidlá pre zmenu dohodnutej rezervovanej kapacity sú uvedené v platnom a účinnom výnose alebo rozhodnutí úradu.
- 3.2.5 V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej 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 PDS zabezpečuje dodržiavanie kvality elektriny v súlade s STN EN 50160.

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. V prípade užívateľa sústavy, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy aj uzatvorenie zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity z DS, ktorou vlastník daného zariadenia zároveň dáva súhlas s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie.
- 3.3.3 Užívateľ distribučnej sústavy si objednáva 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, ktorý 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 zváracie 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 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 alebo inej finančnej ujmy vzniknutej PDS jeho nekonaním.
- 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 V prípade, že na odbernom mieste užívateľa distribučnej sústavy s mesačným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla alebo k zmene odpočtového cyklu na ročný

odpočtový cyklus, uzatvorí odberateľ elektriny na vyzvanie PDS novú zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny pre odberateľov s ročným vyúčtovaním.

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; uvedené neplatí pre položky fakturované podľa cenníka služieb PDS. Faktúra sa zasiela odberateľovi elektriny elektronicky a následne poštou. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry odberateľovi elektriny sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú pre tieto účely v zmluve.

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. Pri ročnom fakturačnom cykle vystaví PDS 11 faktúr za opakované zdaniteľné plnenie. Výška preddavkovej platby vo faktúre za opakované zdaniteľné plnenie je stanovená na základe rezervovanej kapacity pre dané odberné miesta a predpokladanej spotreby. Každá preddavková platba predstavuje jednu jedenástinu predpokladanej ročnej platby užívateľa sústavy za rezervované kapacity (požadované príkony) a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s ročným vyúčtovaním (fakturačným cyklom) užívateľa sústavy na vymedzenom území PDS. Prevádzkovateľ DS má právo upraviť výšku fakturovaných čiastok za opakované plnenie. Užívateľ sústavy má právo požiadať o zmenu výšky fakturovaných čiastok za opakované plnenie.

- 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. Výška preddavkovej platby na prvé dva mesiace je stanovená na základe rezervovanej kapacity pre dané odberné miesta a predpokladanej spotreby. Každá preddavková platba predstavuje jednu tretinu z 80 percent predpokladanej mesačnej platby užívateľa DS za rezervované kapacity a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s mesačným vyúčtovaním užívateľa sústavy na vymedzenom území PDS. PDS má právo upraviť výšku preddavkovej platby. Užívateľ sústavy má právo požiadať o zmenu výšky preddavkových platieb.
- 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. Za doručenie faktúry sa považuje doručenie kópie faktúry elektronicky alebo faxom. Zmluvná strana je povinná následne vždy odoslať aj originál faktúry poštou. V elektronickej podobe alebo faxom sa považuje faktúra za doručeníu aj v prípade, že bola zo strany zmluvnej strany odoslaná na elektronickú adresu alebo číslo faxu, ktorú mu pre tento účel uviedla druhá zmluvná strana. Vzniknutý preplatok vráti PDS užívateľovi distribučnej sústavy bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve, alebo ho môže započítať so splatnými 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 predpisov⁵). 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.
- 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. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je odberateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedené v zmluve.
- 3.5.12 V prípade, že užívateľ distribučnej sústavy poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet prevádzkovateľa distribučnej sústavy ako je uvedený na faktúre, prevádzkovateľ distribučnej sústavy platbu môže vrátiť ako neidentifikovateľnú a je oprávnený účtovať užívateľovi sústavy úrok z omeškania od dátumu vrátenia peňazí až do obdržania správne poukázanej platby.
- 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.

⁵) zákon č. 513/1991 Z. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka

- 3.5.14 V prípade, ak užívateľ distribučnej sústavy 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 zmluvne dohodnutú elektronickú adresu pre zasielanie faktúr a následne aj poštou. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhradza 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 Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
- 3.5.18 Na použitie finančnej zábezpeky sa použijú analogicky ustanovenia časti 4.7. Nezloženie adekvátnej zábezpeky sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

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 distribúcií elektriny.
- 3.6.4 Body 3.6.1 až 3.6.3 sa neuplatňujú v tých prípadoch, kedy o prerušenie distribúcie žiada PDS samotný užívateľ sústavy z dôvodov na strane užívateľa, a prerušenie distribúcie sa vykoná len do daného odberného alebo odovzdávacieho miesta tohto užívateľa sústavy. PDS nezodpovedá za informovanie dotknutého dodávateľa elektriny, do ktorého bilančnej skupiny dané odberné alebo odovzdávacie miesto patrí.

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

- 3.7.1 Ak je zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
- 3.7.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- 3.7.3 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií 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 omeškanií so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS, alebo v prípade, že užívateľ distribučnej sústavy svojím 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 (demontáž určeného meradla alebo odpojenia od sústavy). Za doručenie písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy sa považuje doručenie kópie výzvy 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. Zmluvné strany sa zaväzujú prípadnú zmenu týchto zmluvných adries, resp. čísiel oznámiť druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom. V prípade nesplnenia tejto povinnosti PDS nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálnu e-mailovú adresu alebo číslo faxu dodávateľa elektriny a dodávateľ zodpovedá za škodu takto spôsobenú.
- 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 nasledujúcom 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 v zmysle TSVD.
- 3.7.9 Ak je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, zaniká zmluva aj ukončením distribúcie elektriny vlastníka predmetného zariadenia (napríklad zrušenie odberného miesta).

3.7.10 Každá zo zmluvných strán je tiež oprávnená od zmluvy písomne odstúpiť, ak

- druhá zmluvná strana podala na seba návrh na vyhlásenie konkurzu
- alebo bol návrh na vyhlásenie konkurzu voči druhej zmluvnej strane podaný treťou osobou, pričom dotknutá zmluvná strana je platobne neschopná alebo je inak v situácii, ktorá odôvodňuje začatie konkurzného konania
- alebo bol na majetok druhej zmluvnej strany vyhlásený konkurz alebo povolená reštrukturalizácia
- alebo návrh na vyhlásenie konkurzu bol zamietnutý pre nedostatok majetku
- alebo druhá zmluvná strana vstúpila do likvidácie.

3.8 Reklamácie

Reklamačný poriadok je upravený v kapitole č. 15 tohto PP.

3.9 Obchodné podmienky k zmluve o prístupe užívateľa sústavy do regionálnej DS pre odovzdávacie miesto

Obchodné podmienky k zmluve o prístupe užívateľa sústavy do regionálnej distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto je upravená v prílohe číslo 7 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, ktorým 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 k distribučnej sústave 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 RDZ sa doručí príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy najmenej 21 dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa sústavy, inak prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok najneskôr v deň ich splnenia. Zmluva sa uzatvára najmenej 15 pracovných dní pred požadovaným prístupom a distribúciou elektriny pre odberné miesta dodávateľa.

- 4.1.8 Ak o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy žiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy dodávateľ elektriny, proti ktorému eviduje prevádzkovateľ distribučnej sústavy pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak tento dodávateľ elektriny je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak dodávateľ elektriny, ktorý žiada o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy, 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 požiadaním o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému prevádzkovateľ distribučnej sústavy eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže podmieniť uzatvorenie zmluvy zaplatením pohľadávok po lehote splatnosti zo strany žiadateľa alebo dlžníka.
- 4.1.9 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.

4.2 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 čísiel 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 distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy 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 v súlade s bodom 4.11.8.
- 4.3.2 PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest do jeho bilančnej skupiny v podobe definovanej v TSVD vypracovanej v súlade s postupom uvedeným v prílohe číslo 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 TSVD, ktorá je vypracovaná v súlade s prílohou č. 1 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. 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. PDS zabezpečuje dodržiavanie kvality elektriny v súlade s STN EN 50160.
- 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. Zmenu zaregistruje vo svojom systéme PDS a zašle dodávateľovi elektriny potvrdenie v zmysle TSVD.
- 4.4.5 V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW 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 (napríklad z dôvodov výmeny určeného meradla, alebo z dôvodov zmeny vlastníctva trafostanice) 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 v zmysle týchto obchodných podmienok. Plánovanú zmenu je PDS povinný oznámiť dodávateľovi elektriny najneskôr 1 mesiac vopred. Odberateľ má v takomto prípade právo požiadať PDS o schválenie skúšobnej prevádzky.

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 spôsobom upraveným v TSVD, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho konaním. Za nesplnenie tejto povinnosti má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo uplatniť proti danému dodávateľovi elektriny zmluvnú pokutu vo výške 10 eur za každé odberné miesto.

- 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.
- 4.5.4 Poruchy a oznámenia o porušení štandardov kvality má odberateľ elektriny právo nahlasovať priamo PDS bez vedomia dodávateľa elektriny
- 4.5.5 V prípade odberateľa elektriny, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou pre distribúciu elektriny do daného odberného miesta uzatvorenie zmluvy o poskytnutí MRK medzi PDS, vlastníkom zariadenia a odberateľom elektriny.
- 4.5.6 Dodávateľ elektriny je v prípade kúpy podniku, ktorej časťou je aj kúpa bilančnej skupiny (alebo jej časť) iného dodávateľa elektriny, povinný predložiť PDS podklady (overenú a podpísanú kúpnu zmluvu a oznámenia predávajúceho a kupujúceho v zmysle Obchodného zákonníka) potrebné na zrealizovanie zmeny resp. zlúčenia bilančnej skupiny, a to najneskôr 15 dní pred termínom požadovanej zmeny.
- 4.5.7 PDS poskytuje prostredníctvom webových aplikácií dostupných na svojom webovom sídle dáta a informácie pre dodávateľov elektriny v rozsahu vyplývajúcom z rámcovej distribučnej zmluvy a dodávateľ elektriny tieto webové aplikácie (služby) PDS prednostne používa pre získavanie dát a informácií súvisiacich s uzatvorenou rámcovou distribučnou zmluvou.

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 Tarifa v členení podľa 4.6.1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom. PDS doručí faktúru dodávateľovi elektriny za odberné miesto 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. Cyklus preddavkových platieb sa určuje podľa časti 4.7. týchto obchodných podmienok.
- 4.6.8 Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom na účet PDS uvedený na faktúre najneskôr v deň splatnosti faktúry, pričom za deň úhrady sa považuje deň pripísania celej sumy na účet PDS. Lehota splatnosti je vždy do 15-eho dňa v mesiaci. Vzniknutý preplatok vráti PDS dodávateľovi bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve, alebo ho môže započítať so splatnými pohľadávkami, 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. V prípade zmeny cenníka prevádzkovateľa distribučnej sústavy zašle prevádzkovateľ distribučnej sústavy najmenej 30 dní pred jeho účinnosťou nový cenník dodávateľovi elektriny a zároveň ho uverejní na svojom webovom sídle. Ak medzi nadobudnutím účinnosti rozhodnutia úradu a účinnosťou cenníka schváleného úradom je menej ako 30 dní, považuje sa táto povinnosť za dodržanú, ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy uverejní schválený cenník na svojom webovom sídle najneskôr tri dni po doručení rozhodnutia úradu a informuje o tom dodávateľov elektriny prostredníctvom elektronickej komunikácie alebo spôsobom upraveným v TSVD. Položky z cenníka služieb zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať dodávateľovi elektriny po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť dodávateľa elektriny.
- 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 predpisov⁶⁾. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve. Ak prípadne deň splatnosti faktúry na deň pracovného voľna alebo sviatok, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.

⁶⁾ zákon č. 513/1991 Z. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka

- 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 na účet PDS uvedený na faktúre, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä, peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, dodávateľ elektriny uskutoční platbu na číslo účtu PDS uvedeného v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.13 V prípade, že dodávateľ elektriny 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.
- 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 uhradza 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 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde k zmene tarify za distribúciu elektriny, zmene počtu odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny, alebo ak dôjde ku zmene charakteru odberu elektriny v odberných miestach zásobovaných odberateľom elektriny. Dodávateľ elektriny môže požiadať o zmenu výšky preddavkových platieb.

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 požiada 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 dodávateľia 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 dodávatelia elektriny so záporným vlastným imaním alebo so záväzkami o lehote splatnosti voči subjektom verejnej správy uhrádzajú platby za distribúciu elektriny podľa písmena c) a zároveň zložia zábezpeku podľa písmena a).

- 4.7.8 V prípade, že podľa výsledného zaradenia v zmysle Pravidiel trhu, je dodávateľ povinný poskytnúť PDS zábezpeku, je dodávateľ povinný túto zábezpeku poskytnúť najneskôr do 7 dní po nadobudnutí účinnosti RDZ a následne ju v prípade použitia na úhradu záväzkov vyplývajúcich z RDZ doplniť do 7 dní od doručenia oznámenia PDS o použití zábezpeky, a to počas celej doby platnosti RDZ, resp. povinnosti mať zloženú zábezpeku v zmysle zmluvy. PDS zabezpečí vrátenie zábezpeky do 20 kalendárnych dní po ukončení platnosti RDZ a vyrovnaní všetkých záväzkov dodávateľa vyplývajúcich z uzatvorenej zmluvy, resp. po zmene hodnotenia v zmysle vyhlášky č.24/2013 Z.z. Pri neplnení povinnosti zabezpečenia finančnej zábezpeky počas celej doby platnosti RDZ môže PDS uplatniť nárok voči dodávateľovi na zaplatenie zmluvnej pokuty vo výške úroku z omeškania za každý deň neplnenia tejto povinnosti. Zároveň má PDS právo ukončiť platnosť RDZ a postupovať v zmysle 4.10.3. Na doručovanie oznámenia o použití zábezpeky sa analogicky použije bod 4.10.3.
- 4.7.9 V prípade, ak dodávateľ nepredloží finančnú zábezpeku v požadovanom termíne, PDS to bude považovať za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy.

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 5 dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny. Uvedené neplatí v tých prípadoch, kedy o prerušenie distribúcie žiada PDS samotný užívateľ sústavy z dôvodov na strane užívateľa, a prerušenie distribúcie sa vykoná len do daného odberného alebo odovzdávacieho miesta tohto užívateľa sústavy. PDS nezodpovedá za informovanie dotknutého dodávateľa elektriny, do ktorého bilančnej skupiny dané odberné alebo odovzdávacie miesto patrí.
- 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 TSVD vypracovanej v súlade s prílohou č. 1 tohto PP. Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho dodávateľ elektriny oznámi PDS v súlade s TSVD.
- 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. O ukončení odberu elektriny 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

4.9 Reklamácie

Reklamačný poriadok je upravený 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 zaplacením 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, alebo v prípade ak dodávateľ elektriny odmieta zložiť alebo doplniť finančnú zábezpeku k tejto zmluve alebo dodávateľ neinformoval PDS o tom, že nemá platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlok, alebo že takáto zmluva z akéhokoľvek dôvodu zanikla alebo sa stala neplatnou, 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. Za doručenie výzvy dodávateľovi sa považuje doručenie kópie výzvy elektronicky alebo faxom. Prevádzkovateľ DS je povinný následne vždy odoslať aj originál výzvy písomne. V elektronickej podobe alebo faxom sa považuje za doručenie v prípade, že bol zo strany prevádzkovateľa DS preukázateľne odoslaný na adresu, ktorú mu pre tento účel uviedol dodávateľ.
- 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 Z dôvodov, pre ktoré je možné zmluvu vypovedať, je možné RDZ ukončiť aj písomným odstúpením od zmluvy. PDS je oprávnený v zmysle §36 ods. 1 vyhlášky č. 24/2013 Z.z. úradu ukončiť RDZ aj z dôvodov podľa osobitných predpisov.
- 4.10.6 Každá zo zmluvných strán je tiež oprávnená od zmluvy RDZ písomne odstúpiť, ak:
- Druhá zmluvná strana podala na seba návrh na vyhlásenie konkurzu
 - Alebo bol návrh na vyhlásenie konkurzu voči druhej zmluvnej strane podaný treťou osobou, pričom dotknutá zmluvná strana je platobne neschopná alebo je inak v situácii, ktorá odôvodňuje začatie konkurzného konania
 - Alebo bol na majetok druhej zmluvnej strany vyhlásený konkurz alebo povolená reštrukturalizácia
 - Alebo návrh na vyhlásenie konkurzu bol zamietnutý pre nedostatok majetku
 - Alebo druhá zmluvná strana vstúpila do likvidácie.

- 4.10.7 Ak dodávateľ stratí spôsobilosť dodávať elektrinu podľa zákona o energetike z iného dôvodu ako z dôvodu zániku tejto zmluvy, je PDS oprávnený písomne odstúpiť od RDZ. Z tohto dôvodu je dodávateľ povinný bezodkladne písomne informovať PDS o akýchkoľvek skutočnostiach, ktoré majú alebo môžu mať vplyv na jeho spôsobilosť dodávať elektrinu podľa zákona o energetike, inak zodpovedá PDS za škodu tým spôsobenú.
- 4.10.8 Účinnosť odstúpenia podľa bodov 4.10.6 a 4.10.7 tejto časti nastane uplynutím 30 kalendárnych dní po dni doručenia písomného oznámenia o odstúpení druhej zmluvnej strane. Za doručenie písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy sa považuje doručenie kópie výzvy 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. Zmluvné strany sa zaväzujú prípadnú zmenu týchto zmluvných adries, resp. čísiel oznámiť druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom. V prípade nesplnenia tejto povinnosti PDS nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálnu e-mailovú adresu alebo číslo faxu dodávateľa elektriny a dodávateľ zodpovedá za škodu takto spôsobenú. Úhrada omeškaných platieb dodávateľom po doručení odstúpenia od RDZ zo strany PDS neskôr ako 20 dní pred účinnosťou odstúpenia od RDZ nezakladá dodávateľovi nárok na požadovanie späťvzatia odstúpenia od RDZ.
- 4.10.9 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 RDZ, vrátane škody vzniknutej v dôsledku neplnenia Zmluvy o združenej dodávke zo strany dodávateľa voči odberateľovi elektriny po dni účinnosti odstúpenia od RDZ.
- 4.10.10 Zmluvné strany sú povinné vyrovnávať si všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti odstúpenia od RDZ.
- 4.10.11 Ukončenie RDZ nemá vplyv na 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 RDZ.

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 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 PP príslušného PDS, 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 do troch mesiacov od nadobudnutia účinnosti PP príslušného 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.

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 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 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. PDS je oprávnený lehotu na predloženie žiadosti výrobcu elektriny skrátiť na dostatočne potrebnú dobu na základe odôvodnenej požiadavky výrobcu elektriny najmä z dôvodu ním nezavinených skutočností.
 - 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 dodávke elektriny podľa písm. a) alebo ním poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny v termínoch podľa odseku 5.1.3, v prípade, ak výrobca elektriny nesplní 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 dodávke 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 výrobcom 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.

- 5.1.4 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.
- 5.1.5 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.

5.2 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 na základe zmluvy o dodávke 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 dodávke 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 a zároveň príslušné právoplatné cenové rozhodnutie podľa zákona o regulácii.
- 5.2.1.3 PDS, príp. ním poverená osoba, žiadosť výrobcu elektriny zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. PDS, prípadne

ním poverená osoba, zašle písomné vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie žiadosti.

- 5.2.1.4 V prípade, že je vyjadrenie PDS kladné, zašle PDS, prípadne ním poverená osoba výrobcovi elektriny zároveň aj návrh zmluvy o dodávke 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 dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave má písomnú formu.
- 5.2.1.6 Predpokladom pre uzatvorenie zmluvy o dodávke 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 dodávke 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 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 PP,
 - 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 Nový výrobca vysoko účinnou kombinovanou výrobou alebo výrobca elektriny z obnoviteľného zdroja energie, ktorému je potvrdenie o pôvode vydané za predchádzajúci kalendárny rok v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z. v roku uvedenia do prevádzky predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný rok. Nový výrobca vysoko účinnou kombinovanou výrobou alebo výrobca elektriny z obnoviteľného zdroja energie, ktorému je potvrdenie o pôvode vydané za predchádzajúci kalendárny rok v zmysle zákona č. 309/2009 Z.z. v roku po roku uvedenia do prevádzky predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný rok, ak je zmluva o výkupe na príslušný rok uzatvorená pred 1.marcom príslušného roka.
- 5.2.1.9 Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát uzatvorená s výrobcou elektriny, ktorý nepredložil všetky potrebné náležitosti v zmysle časti 5.1 odsek 2 je platná a účinná dňom podpisu zmluvnými stranami, pričom výrobca elektriny sa zaväzuje do 60 dní

odo dňa podpisu predložiť všetky podklady v zmysle časti 5.1 odsek 2. V prípade omeškania v súvislosti s vydaním rozhodnutia a potvrdení z objektívnych dôvodov alebo preukázateľným zavinením tretej strany, môže výrobca elektriny písomne požiadať PDS o prípadné predĺženie stanovenej lehoty. V prípade, že výrobca elektriny tieto podklady v danej lehote nepredloží alebo nepožiada o predĺženie lehoty, zmluva o výkupe stráca uplynutím 60-ich dní odo dňa podpisu zmluvy platnosť. Zmluvné strany nemajú nárok na náhradu za plnenia poskytnuté odo dňa podpisu zmluvy do dňa ukončenia platnosti zmluvy z dôvodu uvedeného v tomto odseku. V prípade, ak PDS vznikne škoda v súvislosti s dodávkou elektriny v čase od podpisu zmluvy do dňa ukončenia platnosti zmluvy z dôvodu uvedeného v tomto odseku, má PDS právo uplatňovať si ju voči výrobcovi elektriny.

- 5.2.1.10 Po predložení podkladov v zmysle bodu 5.2.1.9 výrobca primerane zohľadní už dodanú elektrinu v čase od podpísania zmluvy v zmysle vydaných rozhodnutí zo strany úradu v najbližšej fakturácii po mesiaci, v ktorom nadobudli rozhodnutia úradu účinnosť.
- 5.2.1.11 Predpokladom pre uzavretie zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave je platná a účinná zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, platná a účinná zmluva o prístupe užívateľa sústavy do regionálnej distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto, úspešné vykonanie funkčných skúšok a zmluva upravujúca zodpovednosť výrobcu za odchýlku v prípade, ak si výrobca elektriny neuplatňuje právo na podporu vo forme prevzatia zodpovednosti za odchýlku zo strany PDS.

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 DS 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 vykupovanú 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 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 výrobcou 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 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.
- 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,
 - číslo objednávky,
 - číslo účtu a variabilný symbol,
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem dodanej elektriny.
- 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 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 prípade výrobcov elektriny s vlastnou alebo prenesenou zodpovednosťou za odchýlku na iného účastníka trhu ako PDS sa za dodanú elektrinu považuje elektrina podľa denných diagramov dodávky elektriny výrobcu zaslaných výrobcom s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku alebo subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku výrobcu zúčtovateľovi odchýlok a PDS, a potvrdených zúčtovateľom odchýlok a PDS. V tomto prípade odchýlka, ktorá vznikne ako rozdiel medzi nahláseným a skutočne dodaným diagramom sa priradí výrobcovi elektriny alebo subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za výrobcu a nie je odchýlkou PDS; výrobca elektriny je povinný prednostne využívať vyrobenú elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou pre vlastnú potrebu.
- 5.2.3.9 V prípade výrobcov elektriny ktorí preniesli svoju zodpovednosť za odchýlku na PDS sú podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát namerané hodnoty určeného meradla PDS na vstupe do DS. V prípade dodávky elektriny prostredníctvom transformátora, ktorý nie je vo vlastníctve PDS, na strane nižšieho napätia je výrobca povinný fakturované množstvá dodanej elektriny znížiť o transformačné straty činnej energie v transformátore vo výške 2 % pri pripojení do DS na napäťovej úrovni vvn a 4 % pri pripojení do DS na napäťovej úrovni vn z nameraných hodnôt elektriny.
- 5.2.3.10 Výrobcovia s celkovým inštalovaným výkonom do 30 kW sú spravidla meraní v odovzdávacom mieste do DS meraním typu A.

- 5.2.3.11 Určené meradlo je v zmysle odseku 5.2.3.1 v prípade výrobcov elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 30 kW spravidla odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu zašle PDS namerané hodnoty výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15-teho dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac.
- 5.2.3.12 Výrobcovi elektriny pripojenému do DS PDS za ktorého PDS prevzal zodpovednosť za odchýlku po vykonaní odpočtu PDS zašle namerané hodnoty. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15-teho dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Výrobca elektriny je povinný odrátať od nameraných hodnôt množstvo elektriny, ktoré v danom mesiaci dodal PPS ako kladnú regulačnú elektrinu.
- 5.2.3.13 Výrobca elektriny s ročným odpočtovým cyklom zašle každý mesiac za obdobie január-november do 15-teho dňa v mesiaci faktúru za opakované plnenie, podkladom ktorej je zvyčajne 1/12-ina celkového predpokladaného ročného množstva dodávky elektriny do DS, ak sa nedohodne inak. V prípade, že je zmluva uzatváraná na obdobie kratšie ako jeden rok, výrobca elektriny zašle každý mesiac (s výnimkou mesiaca december) do 15-teho dňa v mesiaci faktúru za opakované plnenie, podkladom ktorej je alikvotná časť celkového predpokladaného ročného množstva dodávky elektriny pripadajúca na kalendárny mesiac za obdobie dodávky elektriny do DS. Ak je výrobca platiteľom dane z pridanej hodnoty, vystaví faktúru k prijatej platbe v zmysle § 19 a 71 zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov. PDS vykoná odpočet po ukončení kalendárneho roka v zmysle tohto Prevádzkového poriadku a oznámi namerané hodnoty výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15-teho dňa po ukončení kalendárneho roka, v ktorej budú zohľadnené fakturované a uhradené čiastky z faktúr za opakované plnenie. V prípade rozdielu medzi nameranými hodnotami PDS a hodnotami výrobcu uvedenými na faktúrach za opakované plnenie sú rozhodujúce namerané hodnoty PDS.
- 5.2.3.14 V prípade, že na strane výrobcu elektriny, u ktorého je vykonávaný odpočet meradla raz za rok nastane taká skutočnosť, v dôsledku ktorej nebude môcť vyrábať elektrinou (napr. z dôvodu poruchy na zariadení), je túto skutočnosť povinný bezodkladne oznámiť na adresu PDS alebo ním poverenej osobe a pozastaviť vystavovanie faktúr za opakované plnenie do doby odstránenia poruchy, a zohľadniť pri vystavovaní faktúr za opakované plnenie dobu výpadku výroby elektriny.
- 5.2.3.15 Za účelom zjednodušenia procesu vyúčtovania dodávky sa PDS a výrobca môžu vzájomne písomne dohodnúť, že fakturačné doklady bude v mene a na účet výrobcu vystavovať PDS v zmysle § 75 zákona č. 222/2004 Z.z. o DPH. Pri vystavení faktúr týmto spôsobom bude PDS vychádzať z nameraných údajov o dodávke. PDS vystaví faktúru v mene výrobcu za príslušné obdobie a následne mu ju doručí na dohodnutú adresu. V prípade, ak sa PDS a výrobca písomne dohodnú na elektronickej forme faktúry v zmysle § 75 zákona č. 222/2004 Z.z. o DPH, PDS zašle elektronicke faktúru výrobcovi na dohodnutú e-mailovú adresu. Výrobca je povinný oznámiť bezodkladne PDS všetky zmeny, ktoré majú vplyv na náležité vystavenie faktúry, najneskôr v posledný deň fakturačného obdobia, v ktorom ku zmene došlo, v opačnom prípade PDS nezodpovedá za správnosť a včasnosť vystavených faktúr. Oznámenie o zmenách vo fakturačných údajoch musí byť podpísané štatutárnym zástupcom výrobcu elektriny.

5.2.3.16 PDS je oprávnený zmeniť (najmä z dôvodu výmeny určeného meradla, alebo z dôvodu zmeny vlastníctva trafostanice) odpočtový cyklus odpočtu z ročného na mesačný a z mesačného na ročný odpočet a pre odovzdávacie miesta so zmeneným odpočtovým cyklom zmeniť aj platobné a fakturačné podmienky v zmysle týchto obchodných podmienok.

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 môže PDS považovať za podstatné porušenie zmluvy o dodávke 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 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 Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.

5.2.4.6 Zmluvné strany majú právo vykonať jednostranný zápočet vzájomných pohľadávok podľa Občianskeho a Obchodného zákonníka.

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 dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave jednou zo zmluvných strán.

5.2.5.2 Výrobca elektriny môže vypovedať zmluvu o dodávke 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 dodávke 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 dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave odvolať alebo meniť bez súhlasu druhej strany.

5.2.6 Prechodné a záverečné ustanovenia

5.2.6.1 Akékoľvek zmeny alebo doplnky zmluvy o dodávke 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 dodávke 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 dodávke 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 dodávke 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 dodávke 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 dodávke 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 Tieto obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou.

5.2.6.9 Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.

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 oznámenia o uplatnení podpory vo forme doplatku. Vzor oznámenia je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 6.1.2 Povinné prílohy k oznámeniu 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, spaľovaním komunálnych odpadov s podielom biologicky rozložiteľnej zložky odpadov nad 55%, spaľovaním bioplynu získaného anaeróbnou fermentáciou a z ročnej výroby tepla nevyužije najmenej 50% na dodávku využiteľného tepla, 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, spaľovaním komunálnych odpadov s podielom biologicky rozložiteľnej zložky odpadov nad 55%, spaľovaním bioplynu získaného anaeróbnou fermentáciou a z ročnej výroby tepla nevyužije najmenej 50% na dodávku využiteľného tepla 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.
- 6.1.3 PDS, alebo ním poverená osoba, oznámenie výrobcu elektriny 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 písomné vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie oznámenia alebo v uvedenej lehote vyzve výrobcu elektriny na doplnenie potrebných informácií. Kladné vyjadrenie PDS je dokladom preukazujúcim uplatnenie podpory na doplatok.
- 6.1.4 PDS alebo ním poverená osoba zaplatí doplatok výrobcovi elektriny, ktorý spĺňa podmienky na jeho uplatnenie, na základe žiadosti o vyplatenie doplatku doručenej PDS (alebo ním poverenej osobe) najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom vyrobil elektrinu, na ktorú si uplatňuje právo na doplatok. Vzor žiadosti je zverejnený na webovom sídle PDS. Súčasťou žiadosti je účtovný doklad vystavený výrobcou 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.

- 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 PDS zašle výrobcovi štandardný návrh zmluvy o doplatku. V prípade, že žiadateľ nepredložil všetky podklady v zmysle odseku 6.1.2 a 6.1.13, PDS zašle výrobcovi návrh zmluvy v zmysle odsekov 6.1.10 a 6.1.11
- 6.1.10 Zmluva o doplatku uzatvorená s výrobcom elektriny, ktorý nepredložil všetky potrebné náležitosti v zmysle odseku 6.1.2 a 6.1.13 je platná a účinná dňom podpisu zmluvnými stranami, pričom výrobca elektriny sa zaväzuje do 60 dní odo dňa podpisu predložiť všetky podklady v zmysle odseku 6.1.2 a 6.1.13. V prípade omeškania v súvislosti s vydaním rozhodnutia a potvrdení z objektívnych dôvodov alebo preukázateľným zavinením tretej strany, môže výrobca elektriny písomne požiadať PDS o prípadné predĺženie stanovenej lehoty. V prípade, že výrobca elektriny tieto podklady v danej lehote nepredloží alebo nepožiada o predĺženie lehoty, zmluva o doplatku stráca uplynutím 60-ich dní odo dňa podpisu zmluvy platnosť. Výrobca nemá nárok na doplatok za elektrinu vyrobenú odo dňa podpisu zmluvy do dňa ukončenia platnosti zmluvy z dôvodu uvedeného v tomto odseku.
- 6.1.11 Po predložení podkladov v zmysle 6.1.2 a 6.1.13 výrobca primerane zohľadní už vyrobenú elektrinu v čase od podpísania zmluvy v zmysle vydaných rozhodnutí zo strany úradu v najbližšej fakturácii po mesiaci, v ktorom nadobudli rozhodnutia úradu účinnosť
- 6.1.12 Výrobca elektriny, ktorý si chce uplatniť právo na doplatok v súlade so zákonom č. 309/2009 Z. z., musí mať s PDS uzatvorenú zmluvu o prístupe do sústavy.
- 6.1.13 Ďalšími nevyhnutnými prílohami okrem príloh uvedených v odseku 6.1.2 k oznámeniu o uplatnení podpory vo forme doplatku su:
- zoznam meradiel, ktorých údaje bude výrobca 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. Súčasťou zoznamu musí byť aj doklad k elektromeru (protokol o úradnom overení, vyhlásenie o zhode, Osvedčenie o akosti a kompletnosti a podobne). 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 overenia platného v SR,

- jednoznačnú identifikáciu výrobcu elektriny, vrátane údajov potrebných na fakturáciu
- identifikácia zdroja (technické parametre zdroja, jednopólovú schému zapojenia zdroja)
- protokol z funkčných skúšok

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, spaľovaním komunálnych odpadov s podielom biologicky rozložiteľnej zložky odpadov nad 55%, spaľovaním bioplynu získaného anaeróbnou fermentáciou a z ročnej výroby tepla nevyužije najmenej 50% na dodávku využiteľného tepla 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 hodnoty 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 výrobcu elektriny PDS. Výrobcovia elektriny pri nároku na doplatok 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 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 Výrobca ktorý sa s PDS písomne dohodol, že fakturačné doklady bude v mene a na účet výrobcu vystavovať PDS v zmysle § 75 zákona č. 222/2004 Z.z. o DPH, je povinný oznámiť bezodkladne PDS všetky zmeny, ktoré majú vplyv na náležité vystavenie faktúry, najneskôr v posledný deň fakturačného obdobia, v ktorom ku zmene došlo, v opačnom prípade PDS nezodpovedá za správnosť a včasnosť vystavených faktúr. Oznámenie o zmenách vo fakturačných údajoch musí byť podpísané štatutárnym zástupcom výrobcu elektriny.
- 6.2.11 PDS a výrobca sú opravení jednostranne si započítat vzájomné pohľadávky podľa Občianskeho a Obchodného zákonníka.

6.3 Meranie a odovzdávanie údajov

- 6.3.1 Výrobca s právom podpory vo forme doplatku s mesačným odpočtovým intervalom je povinný najneskôr do 5-teho pracovného dňa v mesiaci odovzdať PDS nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:

- skutočné množstvo vyrobenej elektriny
- množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny
- množstvo elektriny pre vlastné využitie
- množstvo elektriny, na ktoré si uplatňuje doplatok
- údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny

Výrobca s právom podpory vo forme doplatku s ročným odpočtovým intervalom je povinný tieto údaje poskytnúť najneskôr do 5-eho pracovného dňa v mesiaci nasledujúcom po vykonaní odpočtu. Ak výrobca neodovzdá údaje uvedeným spôsobom a v stanovenej lehote, PDS môže posunúť splatnosť faktúry za zúčtovacie obdobie, za ktoré výrobca nezaslal údaje, o 30 dní.

- 6.3.2 Výrobca s výrobným zdrojom s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW, alebo s výrobným zdrojom využívajúcim obnoviteľný aj neobnoviteľný zdroj energie, alebo ktorý si neuplatnil právo podpory vo forme výkupu elektriny zo strany PDS má právo na podporu vo forme doplatku až po odovzdaní údajov podľa bodu 6.3.1.
- 6.3.3 V prípade, že údaje podľa bodu 6.3.1 nie sú úplné alebo sú chybné, PDS vyzve výrobcu na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny PDS faktúru, a to najneskôr do 15-teho dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
- 6.3.4 Výrobca elektriny s právom podpory s mesačným odpočtovým intervalom odovzdá údaje v zmysle bodu 6.3.1 v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta vždy za príslušný kalendárny mesiac prostredníctvom internetovej aplikácie zriadenej na tento účel zo strany PDS., O pravidlách používania internetovej aplikácie PDS výrobcov

informuje prostredníctvom svojej internetovej stránky alebo prostredníctvom mailovej komunikácie.

- 6.3.5 Výrobca elektriny s právom podpory s ročným odpočtovým intervalom odovzdá údaje v zmysle bodu 6.3.1 v MWh s presnosťou na 3 desatinné miesta vždy za príslušný kalendárny rok e-mailom na e-mailovú adresu alebo faxom na faxové číslo uvedené v zmluve o doplatku, prípadne prostredníctvom inej internetovej aplikácie zriadenej na tento účel zo strany PDS. O pravidlách používania internetovej aplikácie PDS výrobcov informuje prostredníctvom svojej internetovej stránky alebo prostredníctvom mailovej komunikácie.
- 6.3.6 Podpísanú kópiu formulára je výrobca navyše povinný preukázateľným spôsobom doručiť PDS na adresu uvedenú v zmluve o doplatku do 15-teho dňa príslušného mesiaca (s výnimkou prípadu, keď boli údaje odovzdané prostredníctvom internetovej aplikácie).
- 6.3.7 PDS si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nepravdivo alebo nejednoznačne uvedených povinných údajov alebo ak kontrolný súčet nie je rovný 0 MWh (slovom nula megawatthodín). Vzorec pre výpočet kontrolného súčtu je súčasťou formulára. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov PDS náležite informuje odosielateľa.
- 6.3.8 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 bodu 6.3.1, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy.

6.4 Ostatné podmienky týkajúce sa zmluvy o doplatku

- 6.4.1 Primerane sa použijú ustanovenia 5.2.4 až 5.2.6.

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 bod 7.3. Na spôsob uvedený v odseku 7.1.1 písm. c) sa vzťahuje bod 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. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS odberateľ elektriny, je odberateľ elektriny zároveň povinný doručiť PDS potvrdenie o uzatvorenej zmluve s označeným novým dodávateľom elektriny resp. doklady, ktoré ustanovuje tento Prevádzkový poriadok alebo TSVD. V prípade, že dodávateľ elektriny nespĺňa všetky legislatívne požiadavky na výkon svojej činnosti, bude doručená požiadavka zo strany PDS zamietnutá. Procesná požiadavka musí byť zaslaná v súlade s TSVD.

- 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 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 1 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 TSVD v súlade podľa prílohy č.1 tohto PP. 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.
- 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 môže iniciovať 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 doručенú 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 opätovne 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 do 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 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. 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 Dodávateľ elektriny musí mať ku rozhodujúcemu dňu procesu (ku dňu zmeny dodávateľa, ku dňu prihlásenia odberateľa do svojej bilančnej skupiny a podobne) platnú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak PDS zistí, že proces iniciuje dodávateľ, ktorý už ku rozhodujúcemu dňu procesu nebude mať s PDS platnú rámcovú distribučnú zmluvu, procesnú požiadavku zo strany takéhoto dodávateľa 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 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 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.

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 odovzdávajú 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 meraní 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) dekádne 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 dekádneho 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 po roku 2013

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 meraní 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 priebehovým 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) dekádne 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 dekádneho 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 sa PDS priradí podľa

- a) typov meraní odberu alebo dodávky elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest,
- b) spôsobu vykurovania, a to akumuláčny 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 priradovania a uverejňuje 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 zostavuje bilanciu subjektov zúčtovania, ktorí majú vo svojej bilančnej skupine odberné miesta s meraním typu C na základe TDO.

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

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

9.4.5

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 a ohrevom TUV	D3 D4 D7 D8
TDO6	Domácnosti	Dvojtarifné produkty s priamovýhrevným vykurovaním	D5 D6
TDO8	Podnikatelia	Verejné osvetlenie	C10

9.4.6 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. Dodaná elektrina za zúčtovacie obdobie sa rozpočíta lineárne na všetky hodiny v štvrt' hodinovom rozlíšení.

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 priemernej spotreby skupiny odberných miest s rovnakou distribučnou sadzbou za uplynulý kalendárny rok. 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 a tabuľku priemerných spotrieb pre každý typ distribučnej sadzby.

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 V prípade zmeny distribučnej sadzby pri ktorej nedochádza k zmene priradenia TDO platia pravidlá popísané v odseku 9.5.2.1.

9.5.2.3 Ak zmenou distribučnej sadzby dôjde k zmene priradenia TDO, predpokladaná ročná spotreba sa stanoví na základe zúčtovanej spotreby obdobia s dĺžkou minimálne 30 dní počas ktorých odberné miesto malo priradený rovnaký TDO aký bol nastavený zmenou distribučnej sadzby (ak takéto obdobie existuje) a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 dní spätne. V prípade, že v histórii 180 dní spätne sa takéto obdobie s rovnakým priradeným TDO nenájde, odbernému miestu je určená plánovaná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb.

9.5.2.4 Pre novovzniknuté odberné miesta je predpokladaná ročná spotreba určená na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb; za novovzniknuté odberné miesto sa považuje

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

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

9.5.2.6 Ak na odbernom mieste dochádza len k zmene odberateľa elektriny, t.j. prepis bez zmeny distribučnej sadzby a zmeny priradenia TDO, postupuje sa podľa pravidiel popísaných v odseku 9.5.2.1.

9.5.2.7 Ak sa zmenou odberateľa elektriny na odbernom mieste mení distribučná sadzba a zároveň aj typ priradeného TDO, pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby sa postupuje podľa odseku 9.5.2.3.

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 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 elektronicke 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 „PDS“) 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 PDS zabezpečujú, ako aj v súvislosti s poskytovaním nameraných údajov. Zásady jednotnej technickej špecifikácie pre výmenu údajov sú ustanovené v prílohe č. 1 tohto PP.
- 10.5 Technická špecifikácia podľa odseku 10.4 je záväzná pre PDS a účastníkov trhu s elektrinou pripojených do príslušných regionálnych distribučných sústav. Technická špecifikácia sa uverejní na webovom sídle každého PDS.
- 10.6 Zmena technickej špecifikácie je možná len na základe súhlasu všetkých PDS, pričom každá zmena bude jednotná a záväzná pre všetkých PDS a účastníkov trhu s elektrinou na ich vymedzených územiach.
- 10.7 Technická špecifikácia podľa odsekov 10.4 až 10.6 je záväzná pre PDS a užívateľov sústavy na jeho vymedzenom území ako výlučná forma komunikácie medzi PDS a užívateľmi sústavy na jeho vymedzenom území, ak zákon neustanovuje inak. Predpokladom komunikácie podľa technickej špecifikácie medzi PDS 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.
- 10.8 Poskytovanie údajov medzi PDS a inými účastníkmi trhu sa uskutočňuje podľa §§ 7, 11, 12, 16, 17, 19, 23, 27 Pravidiel trhu.

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 elektrárňu,
 - 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 elektrárňu.
- 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 prevádzkovateľovi DS 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 TSVD vypracovanou v súlade s prílohou č. 1 tohto PP, ktorá je zverejnená na webovom sídle PDS. V prípade, že takáto TSVD nie je vypracovaná, poskytuje výrobca údaje PDS spôsobom určeným zo strany PDS a zverejneným na webovom sídle PDS v súlade s bodom 6.3.1.
- 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 v súlade 6.3.3.
- 11.19 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 11.17 v kWh zaokrúhlených na celé číslo bez desatinných miest vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu PDS s priloženým „scanom“ riadne vyplneného formulára PDS, vzor ktorého je zverejnený na webovom sídle PDS, prípadne iným spôsobom uvedeným v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu elektriny.
- 11.20 Podpísaný originál formulára je výrobca elektriny povinný preukázateľným spôsobom doručiť PDS na adresu PDS alebo na adresu ním poverenej osoby do 15. dňa príslušného mesiaca.

- 11.21 PDS si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nejednoznačne alebo nepravdivo uvedených povinných údajov. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov PDS náležite informuje odosielateľa.
- 11.22 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.
- 11.23 PDS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 11.17 pre účely fakturácie efektívnej sadzby odvodu do Národného jadrového fondu.
- 11.24 Technická špecifikácia pre zasielanie dát výrobcu elektriny je zverejnená na webovom sídle PDS a obsahuje najmä:
- a) popis a pravidla 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.
- 11.25 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.
- 11.26 Ak výrobca elektriny určuje technologicкую vlastnú spotrebu iným spôsobom ako podľa odseku 11.25, 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.
- 11.27 Opakované porušenie povinností výrobcu elektriny podľa odsekov 11.25 alebo 11.26 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 11.25 a 11.26.
- 11.28 Odseky 25 a 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.
- 11.29 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.

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 distribučnou zmluvou 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 elektrárňach 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 PDS zabezpečí dokumentáciu zaplombovania krytu hlavného ističa. Kópiu potvrdenie zašle alebo 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 účel 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. .
- 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 potreby pripojenia ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru informuje odberateľ o tejto skutočnosti PDS. 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. PDS zriaďuje takéto meranie na náklady žiadateľa.
- 13.1.13 PDS má právo požadovať pri nových pripojeniach alebo pri pripojeniach ktoré sú v zmysle tohto Prevádzkového poriadku chápané ako nové pripojenia, aby meracie miesto a celá trasa prípojky od odbočenia od DS až po meracie miesto boli 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.
- 13.1.14 PDS môže rozhodnúť o zmene typu merania, o zmene umiestnenia určeného meradla, a o zmene termínu pravidelného odpočtu.
- 13.1.15 Do meracích obvodov, na hlavné meracie zariadenie PDS, alebo k príslušnému meraciemu transformátoru nie je možné pripojiť žiadne zariadenie užívateľa DS.
- 13.1.16 Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny udržiava svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a prispôsobí odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. Ak dôjde k poškodeniu alebo k znefunkčneniu časti meracej súpravy (napríklad meracie transformátory prúdu alebo napätia), ktoré nie sú majetkom PDS, opravu dotknutých častí zabezpečí a náklady na opravu a poplatky s tým súvisiace znáša odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny. Obnovenie správnej funkcie merania sa musí vykonať v spolupráci s PDS v stanovenom termíne.

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 spotrebe jednotlivých odberných miest 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 vykonanej v odberných miestach s meraním typu C k 31. decembru daného kalendárneho roka oznámia 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. Určenie spotreby fyzickým odpočtom ku 31. decembru sa vykonáva len pre odberateľov elektriny, ktorí nie sú odberateľmi elektriny v domácnosti.
- 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, v kombinácii so spôsobom podľa bodu 13.2.10.
- 13.2.5 V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, v kombinácii so spôsobom podľa bodu 13.2.10.
- 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 pridelil 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 Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C s ročným odpočtom vykonáva PDS v ročnom intervale v súlade so zákonom o energetike, pričom odberatelia elektriny sú rozdelení do jednotlivých mesačných odpočtových cyklov. V prípade, že je potrebné určiť spotrebu odberného miesta s meraním typu C za určité obdobie alebo k termínu mimo odpočtového cyklu, tá bude určená vo fakturačnom systéme PDS nelineárne, teda na základe ostatnej fakturovanej spotreby odberného miesta a jemu priradeného typového diagramu odberu. V prípade, že ostatná fakturovaná spotreba odberného miesta je za obdobie kratšie ako 90 dní, pre potreby určenia spotreby je použitý tabuľkový priemer spotreby pre daný typ tarify a typový diagram priradený odbernému miestu. Tabuľka priemerných spotrieb pre každý typ

tarify odberných miest s meraním typu C je zverejnená na internetovej stránke PDS. Pre odberné miesta s určeným meradlom s meraním typu C s mesačným odpočtom platí primerane tento bod 13.2.10.

- 13.2.11 Postup podľa bodu 13.2.10 sa neuplatňuje v prípade, ak PDS zanechá na odbernom mieste pri neúspešnom pokuse o odpočet výzvu na nahlásenie samoodpočtu určeného meradla zo strany odberateľa elektriny, pričom PDS tento nahlásený stav (zo strany odberateľa alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny) po kontrole vo svojom fakturačnom systéme overí a odberateľovi elektriny alebo dodávateľovi elektriny nahlásený stav potvrdí alebo zamietne. V prípade, že nedôjde k potvrdeniu nahláseného stavu, PDS samoodpočet zamietne, o čom bude informovať odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny a určí stav na odbernom mieste podľa bodu 13.2.10.
- 13.2.12 Odberateľ elektriny môže prostredníctvom svojho dodávateľa nahlásiť samoodpočet určeného meradla aj v iných prípadoch ako v bode 13.2.11 a požadovať jeho validáciu. Proces je popísaný v TSVD.
- 13.2.13 V prípade reklamácie stavu určeného meradla pre účely fakturácie, ktorý bol stanovený na základe potvrdeného samoodpočtu určeného meradla, PDS takúto reklamáciu určeného stavu zamietne. PDS rovnako zamietne reklamáciu stavu statických elektromerov a inteligentných meracích systémov určeného na základe vykonaného odpočtu alebo na základe diaľkovej komunikácie dát. Reklamáciu stavu týchto meradiel možno vykonať len na základe žiadosti o preskúšanie meradla podľa bodu 13.1.10.

14. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE

- 14.1 PDS vyhlasuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštancie v nasledujúcich prípadoch:
- ak užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest,
 - ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, s výnimkou podľa kapitoly č. 7. odsek 7.3.7, 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 zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny),
 - mu bolo zrušené povolenie na dodávku elektriny alebo mu zanikne oprávnenie dodávať elektrinu na vymedzenom území.
- 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 oznamuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštancie (ďalej len „DPI“) týmto subjektom:
- dotknutým odberateľom,
 - určenému DPI,
 - Úradu.
- 14.6 PDS zasiela oznámenie podľa odseku 14.5 tejto kapitoly písomne, resp. elektronicky.
- 14.7 Oznámenie podľa odseku 14.6 tejto kapitoly obsahuje:
- deň, od ktorého začína dodávka elektriny DPI,
 - dôvod začatia dodávky elektriny DPI,

- c) zánik zmluvy o dodávke elektriny alebo o združenej dodávke elektriny, ak pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávky elektriny podľa odseku 14.1 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.
- 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, 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. V prípade, že medzi PDS a DPI jestvuje ku rozhodujúcemu dňu platná a účinná rámcová distribučná zmluva, uplatňuje sa inštitút poslednej inštancie na základe tejto zmluvy.
- 14.11 Distribúcia elektriny na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI sa oceňuje pre odberateľov pripojených do vvn a vn napät'ovej úrovne 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 vrátane zoznamu dotknutých odberných miest a ich identifikačných údajov, ako aj relevantné údaje potrebné pre určenie odhadovanej výšky spotreby elektriny v dotknutých odberných miestach.
- 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. Na výmenu dodávateľa elektriny pri DPI sa ustanovenia o zmene dodávateľa nepoužijú.

- 14.14 Ak odberateľ elektriny počas trvania dodávky poslednej inštancie riadne neuhrádza 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 Dodávka poslednej inštancie nemá žiaden dopad na určenie riadnych odpočtových a fakturačných cyklov medzi PDS a DPI.

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 TSVD vypracovanej v zmysle prílohy č. 1 tohto PP do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel, najneskôr však do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

15.1.1.4 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne alebo spôsobom upraveným v TSVD vypracovanej 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 opravnú 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 opravnú 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.

15.1.2 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.

15.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii 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.

15.2.1.2 Odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou alebo v súlade s TSVD v zmysle prílohy 1 tohto PP do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel, najneskôr však do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neopravňuje odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

15.2.1.3 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

15.2.1.4 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 opravnú 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 opravnú faktúru - ťarchopis, ktorý odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.

15.2.1.5 Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

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 neopravňuje dodávateľa 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.

15.3 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.

15.3.2 Odsek 15.3.1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška č. 275/2012 Z. z.

15.3.3 Osoby vymedzené v odseku 15.3.1 majú právo podávať reklamácie e-mailom na adrese prevadzkovatel@vsds.sk alebo telefonicky na telefónnom čísle +421 (0) 850 123 312. .

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 nestranné 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 PP.

16. VYBRANÉ PROCESY

- 16.1 Procesy definované v TSVD 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 príslušného PDS, v súlade s TSVD vypracovanej 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 súlade s TSVD vypracovanej v zmysle prílohy č. 1 tohto PP. Procesná požiadavka, ktorá nie je v súlade s TSVD, nebude zo strany PDS zaregistrovaná ako platná požiadavka.
- 16.5 Procesy v zmysle tejto kapitoly sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.
- 16.6 PDS prijíma požiadavky definované v zmysle TSVD od platného zmluvného partnera. Prípady, v ktorých PDS prijíma požiadavku priamo od koncového odberateľa (prípadne ním splnomocneného žiadateľa) definuje TSVD. 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 príslušného PDS. Požiadavku, ktorá bude PDS doručená pred splnením podmienky uvedenej v tomto bode alebo ktorá nebude doručená v súlade s TSVD, PDS zaregistruje 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 príslušného PDS a v TSVD. 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 TSVD.
- 16.12 Pre účely priebehu jednotlivých procesov 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 TSVD v súlade s prílohou číslo 1 tohto PP, prebieha komunikácia výlučne elektronicky a len v rozsahu, ktorý je definovaný v TSVD. PDS štandardne 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.

- 16.14 V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS dodávateľ elektriny, neposudzuje PDS obchodno-právne vzťahy medzi dodávateľom a odberateľom elektriny a procesná požiadavka slúži pre PDS ako potvrdenie o zmluvných vzťahoch medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS odberateľ elektriny, je odberateľ elektriny zároveň povinný doručiť PDS potvrdenie o uzatvorenej zmluve s označeným novým dodávateľom elektriny resp. doklady, ktoré ustanovuje tento Prevádzkový poriadok alebo TSVD.
- 16.15 V prípade, že dodávateľ elektriny iniciuje proces zmeny (prepisu) odberateľa na odbernom mieste, pričom zo zmenovej požiadavky vyplýva, že na odbernom mieste má byť odberateľom elektriny samotný dodávateľ elektriny, PDS je oprávnený zamietnuť takýto prepis odberateľa, s výnimkou, ak dodávateľ elektriny preukáže, že spotreba elektriny na danom odbernom mieste je súčasťou vlastnej spotreby samotného dodávateľa elektriny. Vo vzťahu k odberným miestam, v ktorých je odberateľom elektriny samotný dodávateľ elektriny, sa inštitút dodávky poslednej inštancie vzniknutej z dôvodov u tohto dodávateľa elektriny, neuplatňuje.

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 pohromy⁷⁾, 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.

17.2 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.⁸⁾

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.

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 alebo dňom v ňom určeným.

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

⁸⁾ napr. zákon č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov

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 nedodržené z dôvodu vzniku mimoriadnej udalosti, krízovej situácie v energetike ⁹⁾ a havárie spôsobenej treťou osobou.

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.

⁹⁾ vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia

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 PDS, pričom každá zmena bude jednotná a záväzná pre všetkých PDS a účastníkov trhu s elektrinou na ich vymedzených územiach.

Technická špecifikácia podľa tejto kapitoly je záväzná pre PDS a užívateľov sústavy na jeho vymedzenom území ako výlučná forma komunikácie medzi PDS 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 PDS 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 dvadsiatich 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 PDS a dodávateľmi elektriny. Technická špecifikácia je platná a záväzná pre PDS.
- 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 PDS a Pravidlami trhu.
- 3 Technická špecifikácia upravuje
 - a) komunikáciu dodávateľov elektriny a PDS,

- b) popis jednotlivých procesov PDS 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 PDS, 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 PDS:
- a proces zmeny technických parametrov odberného miesta,
 - b proces zmeny obchodných parametrov,
- 4.3 služby PDS zahŕňajú všetky služby, ktoré PDS 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 PDS:
- a prerušenie alebo ukončenie distribúcie zo strany PDS,
 - 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 PDS a dodávateľom elektriny sú pre všetkých PDS 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 PDS do jednej hodiny automatickú odpoveď, ktorá potvrdzuje doručenie správy,
 - c) obsah, štruktúra a požadované formáty vkladáných údajov sú jednotné a záväzné pre PDS,
 - d) PDS 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 PDS a dodávateľom elektriny, identifikuje sa, či príčina chyby je na strane odosielaťa 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) PDS 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, PDS 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 pripojenie, 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 úspešných funkčných skúškach zdroja 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.

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 a mená, priezviská, podpisy zodpovedných osôb,
 - i. výrok: “ **protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...**[dátum úspešného vykonania – ukončenia funkčnej skúšky]... „.

PRÍLOHA Č. 3
REKLAMAČNÝ ZÁZNAM

Reklamant: _____

Meno (Názov spoločnosti): _____

RČ/IČO: _____

Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti: _____

Kontakt: _____

Predmet reklamácie: _____

V _____

Dňa: _____

Reklamant:

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu:

Meno:.....

Podpis:.....

Podpis:

PRÍLOHA Č. 4
OBCHODNÉ PODMIENKY PRE ZMLUVY O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ
SÚSTAVY PRE ODBERATEĽOV ELEKTRINY

I. Cena za pripojenie a úhrada nákladov za vybudovanie prírodného vedenia

A. Cena za pripojenie (úhrada nákladov spojených so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity)

1. Cena za pripojenie predstavuje podiel na oprávnených nákladoch za pripojenie - náklady spojené so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v DS. Rozsah a podmienky úhrady oprávnených nákladov za pripojenie sú stanovené v osobitnom právnom predpise úradu, ktoré PDS zverejňuje na svojom webovom sídle PDS.
2. Výška ceny za pripojenie na napätových hladinách vvn a vn je stanovená na základe platného Výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) a spôsob výpočtu poplatku je zverejnený na internetovej stránke PDS. Hodnoty cien za pripojenie do distribučnej sústavy PDS na napätovej hladine nn sú vyjadrené v amperickej hodnote alebo sú vyjadrené v prepočítanej amperickej hodnote na kilowattovú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia a po schválení úradom sú uverejnené na internetovej stránke PDS; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s diaľkovým odpočtom hodnota maximálnej rezervovanej kapacity nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom. Miesto pripojenia do DS vrátane napätovej hladiny je stanovené na základe žiadosti o pripojenie vo vyjadrení PDS stanovujúcom technické podmienky pripojenia. Vzor žiadosti o pripojenie je uverejnený na internetovej stránke PDS.
3. Náklady PDS spojené s pripojením žiadateľa do DS z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v technických podmienkach uhradí žiadateľ v plnej výške.
4. Náklady PDS spojené s pripojením žiadateľa na úrovni vvn a vn, ktoré priamo vyvoláva preložku časti DS a montáž obchodného merania nad štandard definovaný PDS sa prevádzkovateľovi DS uhradia na základe kalkulácie nákladov vypočítaných na základe odsúhlasenej projektovej dokumentácie, resp. na základe kalkulácie nákladov pri stanovení technických podmienok pripojenia do DS.
5. V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do DS a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napätovú úroveň alebo do iného bodu tej istej napätovej úrovne, a táto požiadavka nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
6. Cena za pripojenie stanovená podľa odsekov 1 až 5 je uvedená v zmluve. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.
7. Žiadateľ má nárok na vrátenie sumy predstavujúcej cenu za pripojenie iba v prípade, ak o vrátenie požiadal a dovtedy nebola uzatvorená zmluva o distribúcii elektriny alebo ak dovtedy nepožiadal dodávateľ elektriny PDS o prihlásenie daného odberného miesta do svojej bilančnej skupiny a po splnení niektorej z týchto podmienok:
 - stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté alebo

- preukázateľne je dokladované zrušenie právnickej osoby, ktorá uhradila cenu za pripojenie - okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na jej právnych nástupcov alebo
- zrušenie požiadavky žiadateľa v dôsledku živelnnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta.

V uvedených prípadoch sa vráti celá suma predstavujúca cenu za pripojenie, resp. jej alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov zo strany PDS. V prípade úmrtia žiadateľa bude suma predstavujúca cenu za pripojenie, resp. jej alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov zo strany PDS vyplatená oprávnenému dedičovi.

B. ÚHRADA NÁKLADOV ZA VYBUDOVANIE PRÍVODNÉHO VEDENIA

1. V prípade, že predmetom tejto zmluvy je aj vybudovanie prívodného vedenia, náklady na jeho vybudovanie sa stanovujú na základe žiadosti žiadateľa o vybudovanie prívodného vedenia (príloha k zmluve o pripojení) a odsúhlasenej projektovej dokumentácie alebo technického riešenia.
2. Náklady na zriadenie prívodného vedenia uhradí žiadateľ, ak sa prevádzkovateľ PDS nedohodne so žiadateľom inak.
3. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.
4. Vlastníkom prívodného vedenia je ten, kto uhradil náklady na jeho zriadenie.
5. V zmysle zákona o energetike je vlastníkom povinný zabezpečiť prevádzku, údržbu a opravy tak, aby prívodné vedenie neohrozilo život, zdravie ani majetok osôb alebo nespôsobovalo poruchy v distribučnej alebo prenosovej sústave.

II. PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Pri úhrade všetkých v zmluve o pripojení dojednaných platieb platia platobné podmienky upravené v tomto bode II.
2. PDS vyhotoví žiadateľovi do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení faktúru alebo zálohovú faktúru vo výške dohodnutej v zmluve, ktorú je žiadateľ povinný uhradiť v plnej výške jednorazovým prevodom na účet PDS uvedený na faktúre v lehote splatnosti 14 dní od dátumu vyhotovenia faktúry, prostredníctvom poštového poukazu alebo iným spôsobom určeným zo strany PDS. V prípade platby bankovým prevodom je za termín potvrdenia obchodných podmienok považovaný termín doručenia informácie o zaplatení stanoveného poplatku za pripojenie. V prípade platby platobnou kartou sú splnené obchodné podmienky momentom platby v sídle spoločnosti PDS alebo v inom, na tento účel určenom mieste zo strany PDS.
3. Po prijatí platby vyhotoví PDS faktúru k prijatej platbe v súlade s § 19 a § 71 zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, t. j. do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti, pričom daňová povinnosť vzniká dňom prijatia platby.
4. Vyfakturovaná čiastka musí byť pripísaná na účet PDS v súlade s odsekom 2. Ak ju žiadateľ neuhradí do 30 dní od vystavenia faktúry, má PDS právo odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia žiadateľovi.
5. Po zabezpečení pripojenia žiadateľa do DS, vystaví PDS v prípade, že žiadateľovi bola vystavená v procese pripájania zálohová faktúra, vyúčtovaciu (konečnú) faktúru, ktorá bude obsahovať celkovú výšku poplatku za pripojenie stanovenú v členení na základ dane a daň, od ktorej bude odpočítaná výška prijatej zálohovej

- platby. Splatnosť konečnej faktúry je 14 dní od dátumu vyhotovenia faktúry.
- 6 V prípade, že skutočné náklady PDS pri zabezpečení pripojenia žiadateľa na napät'ovú úroveň vvn alebo vn budú vyššie alebo nižšie oproti nákladom uvedeným v projektovej dokumentácii, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru na základe skutočných nákladov.
 - 7 Peňažné záväzky žiadateľa o pripojenie voči PDS vyplývajúce zo zmluvy o pripojení môžu byť namiesto žiadateľa o pripojenie po dohode s PDS uhradené treťou osobou na základe ich dohody alebo splnomocnenia žiadateľa. Splnenie peňažného záväzku žiadateľa o pripojenie treťou osobou sa bude považovať za splnenie daného záväzku žiadateľa voči PDS. Zodpovednosť žiadateľa za riadne a včasné splnenie ostatných záväzkov voči PDS týmto nie je dotknutá.

III. TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

1. Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie. Pripojovacie podmienky slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
2. Termín vybudovania prírodného vedenia (ak je budovanie prírodného vedenia predmetom zmluvy) je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v týchto obchodných podmienkach.
3. PDS sa zaväzuje zabezpečiť pre žiadateľa požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS, najmä:
 - lehoty vyplývajúce zo stavebného konania,
 - prekážka, ktorá bola v čase podpisu zmluvy neznáma a bráni začatiu alebo pokračovaniu prác súvisiacich so zabezpečením pripojenia,
 - nepriaznivé klimatické podmienky brániace dokončeniu prác.
4. V zmysle platných právnych predpisov je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do sústavy do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve žiadateľ deklaruje PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity pre pripojenie v DS uvedením príslušných častí DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Splnenie technických podmienok nastáva na napät'ovej úrovni vvn a vn nadobudnutím právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia stavby tvoriacej súčasť DS, nadobudnutím účinnosti kolaudačného rozhodnutia týkajúceho sa časti elektroenergetického zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS; na napät'ovej úrovni nn sa splnenie technických podmienok pripojenie deklaruje nadobudnutím právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia stavby tvoriacej súčasť DS (ak je predpokladom pripojenia žiadateľa aj rozšírenie DS) a predložením platnej správy o odbornej prehliadke a skúške elektrického zariadenia. Obchodné podmienky sú splnené zaplatením ceny za pripojenie a uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta a sú deklarované doručením príslušnej procesnej požiadavky na PDS. Lehota 5-tich pracovných dní sa nevzťahuje na žiadateľov o pripojenie tzv. krátkodobých odberov (napríklad cirkusy, koncerty a podobne). V týchto prípadoch môže byť lehota aj kratšia, najmenej však 1 pracovný deň.

5. Po prijatí platnej procesnej požiadavky podľa odseku 4, resp. dňom ktorý je v nej ako dátum prihlásenia uvedený, začína plynúť lehota 5-ich pracovných dní. V prípade, že pri pokuse o výkon pripojenia PDS zistí, že na odbernom mieste nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto PDS nepripojí a môže vyúčtovať užívateľovi sústavy poplatok za zbytočnú cestu v zmysle platného cenníka služieb. Na opätovnú požiadavku týkajúcu sa pripojenie do sústavy do daného predmetného miesta sa opätovne vzťahuje lehota 5-ich pracovných dní.
6. V prípade, že žiadateľ si vyžiadal svoju prítomnosť na odbernom mieste počas výkonu pripojenie do DS a za týmto účelom bol dohodnutý presný čas výkonu pripojenia, no žiadateľ o pripojenie nie je na odbernom mieste v danom čase prítomný, odberné miesto PDS nepripojí a môže vyúčtovať užívateľovi sústavy poplatok za zbytočnú cestu v zmysle platného cenníka služieb. Na opätovnú požiadavku týkajúcu sa pripojenie do sústavy do daného predmetného miesta sa opätovne vzťahuje lehota 5-ich pracovných dní.
7. Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odseku 6 sa nepovažuje za porušenie zmluvnej povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.
8. V prípade nepripojenia odberného miesta podľa odsekov 5 a 6 má PDS právo vyzvať žiadateľa o pripojenie, aby odstránil príčiny, kvôli ktorým nebolo odberné miesto pripojené do DS, a stanoviť mu na tento účel lehotu, ktorá nesmie byť kratšia ako 30 dní. Po márnom uplynutí tejto lehoty má PDS právo odstúpiť od zmluvy a vrátiť žiadateľovi cenu za pripojenie zníženú o náklady PDS súvisiace s už vykonanými úkonmi v súvislosti s pripojením žiadateľa o pripojenie.

IV.OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

1. Elektrická prípojka od miesta odbočenia od distribučnej sústavy až po istiaci prvok distribučnej sústavy (vrátane) resp. spínací prvok (vrátane) je vo vlastníctve PDS. Prívodné vedenie tvorí odberné elektroenergetické zariadenie a je vo vlastníctve užívateľa DS. V prípade, že užívateľ DS je pripojený do DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, nenesie PDS žiadnu zodpovednosť za škodu alebo inú ujmu vzniknutú užívateľovi DS z dôvodu poruchy na cudzom zariadení alebo zásahu do tohto zariadenia.
2. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
3. Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
4. V zmysle technických podmienok PDS je štandardné pripojenie odberného miesta zrealizované jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PDS príslušnej napäťovej úrovne pripojenia.
5. Ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 20 % z tarify za rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia na rok t. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu a cena za distribúciu elektriny

stanoví vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. Za nadštandardnú distribúciu elektriny sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave zaslučkovaním.

6. Spôsob merania a podmienky prístupu PDS k meraciemu zariadeniu sú upravené v kapitole 13 tohto Prevádzkového poriadku.

V.OSTATNÉ DOJEDNANIA

1. V prípade, že v súvislosti s pripojením žiadateľa je nevyhnutná úprava DS, žiadateľ odovzdá PDS pred podpisom zmluvy o pripojení všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu vzťahujúce sa na úpravu relevantnej časti DS, najmä:
 - projektovú dokumentáciu pre stavebné povolenie odsúhlasenú PDS a overenú stavebným úradom,
 - právoplatné stavebné povolenie v prospech PDS,
 - doklad o vyňatí dotknutých pozemkov z PPF alebo LPF, ak je vyňatie potrebné podľa stavebného povolenia, alebo iného vyjadrenia,
 - vyjadrenia dotknutých orgánov a osôb a správcov podzemných inžinierskych sietí,
 - odborné stanovisko oprávnenej právnickej osoby ku konštrukčnej dokumentácii vyhradeného technického zariadenia vrátane úradne overenej projektovej dokumentácie ,
 - doklad, alebo zmluvu preukazujúcu vlastnícke právo, alebo iné právo k pozemku, oprávňujúce stavebníka (PDS) zriadiť na pozemku energetické zariadenie,
 - technicko-geodetickú dokumentáciu (listy vlastníctva, identifikáciu parciel a kópie katastrálnej mapy na všetky dotknuté parcely, nie staršie ako 30 dní, zakreslenie energetických zariadení do katastrálnej mapy),
 - projekt dopravného značenia
 - miestny prevádzkový poriadok pre EZ pripájané na napäťovej úrovni vvn alebo vn
2. Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o pripojení. V prípade, ak po podpise zmluvy o pripojení PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, považuje sa uvedené za podstatné porušenie zmluvy a PDS má právo od zmluvy odstúpiť.
3. Do troch mesiacov od podpisu zmluvy o pripojení a úhrady pripojovacieho poplatku má žiadateľ o pripojenie právo vyzvať PDS na odkúpenie vypracovanej projektovej dokumentácie súvisiace s úpravami časti DS. PDS žiadosť posúdi a v prípade kladného posúdenia uzatvorí so žiadateľom kúpnu zmluvu.
4. Žiadateľ umožní PDS cez svoje zariadenia distribúciu elektriny do odberných miest užívateľov DS napojených na jeho zariadenie. Týmto nie sú dotknuté vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS, ktorí ho žiadajú o pripojenie na jeho zariadenie, najmä cena za umožnenie pripojenia a podobne.
5. V prípade, že žiadateľ (vlastník zariadenia) uzavrie zmluvu s iným užívateľom DS o pripojení na jeho zariadenie, a odber nového užívateľa DS spôsobí prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia) uvedenej v zmluve o pripojení medzi vlastníkom zariadenia a PDS, vlastník zariadenia túto skutočnosť oznámi bezodkladne PDS a uzatvorí s ním novú zmluvu o pripojení

(resp. dodatok k zmluve o pripojení) s maximálne rezervovanou kapacitou zohľadňujúcou požiadavky všetkých užívateľov DS pripojených na jeho zariadenie a znášať s tým spojené náklady. Vzájomné rozpočítanie nákladov medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS sú predmetom ich vzájomnej dohody. Neoznámenie skutočnosti o pripojení ďalšieho užívateľa DS zo strany vlastníka zariadenia sa považuje za podstatné porušenie zmluvy a PDS má právo od zmluvy odstúpiť.

6. V prípade, že dôjde k uzatvoreniu zmluvy o poskytnutí MRK, musí sa výška MRK uvedená v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej s vlastníkom elektroenergetického zariadenia rovnať súčtu MRK uvedených v zmluvách o poskytnutí MRK všetkých užívateľov DS pripojených na elektroenergetické zariadenie vlastníka. V prípade, že jeden z užívateľov pripojených do DS prostredníctvom cudzieho elektroenergetického zariadenia na základe zmluvy o poskytnutí MRK ukončí svoj odber, zníži sa o hodnotu MRK daného užívateľa DS hodnota MRK dohodnutá v zmluve o pripojení medzi PDS a vlastníkom elektroenergetického zariadenia, pričom sa uzatvorí nová zmluva o pripojení do DS alebo písomný dodatok ku zmluve o pripojení. Uvedené neplatí, ak ostatní užívatelia DS prejavia vôľu rozdeliť si MRK doterajšieho užívateľa DS a uzatvoriť nové zmluvy o poskytnutí MRK.
7. Užívateľ DS, ktorý sa dohodne s vlastníkom elektroenergetického zariadenia o pripojení do jeho zariadenia, ako aj vlastník daného zariadenia sú povinní uzatvoriť s PDS zmluvu o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity. Uvedené sa netýka odberateľov alebo výrobcov elektriny, ktorí sa pripájajú do miestnej distribučnej sústavy, ako ani pre tých odberateľov elektriny, ktorí odoberajú elektrinu od vlastníka elektroenergetického zariadenia.
8. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje tarifa za prekročenie v zmysle cenníka PDS.
9. V prípade, že vlastník elektroenergetického zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
10. Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom elektroenergetického zariadenia a užívateľom DS, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o pripojení.
11. Užívateľ DS udržiava svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôbiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom DS súvisiacich s technickou bezpečnosťou sústavy a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti užívateľa DS. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity sa považuje za podstatné porušenie zmluvy a PDS má právo od zmluvy odstúpiť.
12. Prípadné spory zo zmluvy o pripojení sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
13. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v kapitole číslo 13 tohto prevádzkového poriadku.

14. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
15. V prípade, ak žiadateľ požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve písomný dodatok k tejto zmluve. Žiadateľ uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Žiadateľ pripojený do napäťovej úrovne vvn a vn môže PDS požiadať o zníženie MRK spojené s jej bezodplatným vrátením maximálne raz za 3 kalendárne roky.
16. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci MRK je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia DS v neprospech ostatných užívateľov DS v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zváracie prístroje.
17. Každá manipulácia s elektroenergetickým zariadením pripojeným do DS bez ohľadu na vlastníctvo elektroenergetického zariadenia podlieha súhlasu dispečingu PDS v zmysle platného dispečerského poriadku a v zmysle technických podmienok prevádzkovania DS.
18. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy o pripojení a oprávňuje PDS od zmluvy odstúpiť.
19. Žiadateľ je povinný zabezpečiť pre PDS súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla a kontroly správnosti merania.
20. Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkol'vek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.
21. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán pre tieto účely určených.
22. Ak na existujúcom odbernom mieste bude pripojený alebo bude odpojený zdroj na výrobu elektriny alebo budú zmenené parametre zdroja na výrobu elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení. S pripojením zdroja je spojená povinnosť zaplatiť cenu za pripojenie v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z.z.. Uvedené platí aj v prípade, ak sa výrobné zariadenie pripája do DS prostredníctvom MDS. Porušenie tejto povinnosti je považované za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.

VI. UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY O PRIPOJENÍ

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán alebo výpoveďou, alebo zmluva o pripojení zaniká z dôvodov upravených v tomto PP.
2. Ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny zmluva o pripojení nezaniká. Pri odberných miestach

s mesačným odpočtovým cyklom platí, že požiadavky na ukončenie distribúcie PDS neprijíma posledné 3 kalendárne dni v mesiaci a prvé tri kalendárne dni v mesiaci. Požiadavky na ukončenie distribúcie musí žiadateľ doručiť PDS v súlade s TSVD. V prípade odberných miest pripojených do napäťovej úrovne nn PDS rezervuje MRK v danom odbernom mieste po dobu 6-ich mesiacov od ukončenia distribúcie.

3. Odberateľ elektriny má právo vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
4. Zmluva o pripojení zaniká najneskôr uplynutím 6-ich mesiacov od ukončenia distribúcie a v prípade zistených neoprávnených odberov aj odpojením od sústavy. PDS následne deklaratórne oznámi druhej zmluvnej strane zániku zmluvy o pripojení.
5. V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností druhou stranou môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia. Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä porušenie technických podmienok pripojenia resp. nevykonanie nápravy alebo nepredloženie správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky v zákonom o energetike stanovenej lehote v zmysle výzvy PDS; rovnako je za podstatné porušenie zmluvy považované ak bol na danom odbernom mieste zistený neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnená dodávka elektriny do DS, ako aj neuhradenie vyúčtovacej faktúry po predchádzajúcej výzve PDS. Za podstatné porušenie zmluvy sa takisto považuje, ak žiadateľ o zvýšenie MRK neuhradil v stanovenej lehote cenu za pripojenie zodpovedajúcu rozdielu medzi pôvodnou a novou MRK podľa odseku 11 tohto bodu VI.
6. V prípade porušenia technických podmienok pripojenia na odbernom mieste PDS preruší na nevyhnutný čas distribúciu elektriny do odberného miesta a má právo ešte pred odstúpením od zmluvy vyzvať odberateľa elektriny na odstránenie technických nedostatkov na odbernom mieste a uhradenie vzniknutého záväzku. V prípade, že odberateľ elektriny nesplní podmienky stanovené PDS alebo neuhradí vzniknutý záväzok v stanovenej lehote, PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení v zmysle odseku 5 tohto bodu VI. O prerušení distribúcie resp. o obnovení distribúcie do odberného miesta informuje PDS príslušného dodávateľa elektriny v zmysle TSVD.
7. V prípade, že bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber elektriny, PDS okamžite ukončí distribúciu elektriny a demontuje meradlo alebo odpojí odberné miesto od DS, ak nie je demontáž meradla možná. Demontáž meradla resp. odpojenie od sústavy má právne účinky zániku zmluvy o pripojení. PDS zároveň informuje dodávateľa elektriny o nemožnosti dodávky elektriny do daného odberného miesta.
8. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení v prípade, že odberateľ elektriny 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, pričom zároveň demontuje určené meradlo a určí pri novej žiadosti žiadateľa o pripojenie nový bod pripojenia priamo v DS.
9. Zmluva o pripojení zaniká aj pri kumulatívnom splnení týchto podmienok:
 - smrť osoby, ktorá má s PDS uzatvorenú zmluvu o pripojení, alebo zánik vlastníckeho práva ku odbernému elektroenergetickému zariadeniu resp. nehnuteľnosti, ktorého je odberné elektroenergetické zariadenie súčasťou, a

- nadobudnutím účinnosti zmluvy o pripojení vzťahujúcej sa na to isté odberné s oprávnenou osobou

V týchto prípadoch zaniká pôvodná zmluva dňom nadobudnutia účinnosti novej zmluvy o pripojení.

10. Zmluva o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia zaniká ukončením odberu všetkých odberateľov elektriny pripojených na jeho zariadenia na základe zmlúv o poskytnutí MRK, ak sa nedohodne s PDS inak.
11. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení uzatvorenej na základe žiadosti o zvýšenie MRK v prípade, že žiadateľ o zvýšenie MRK neuhradil v stanovenej lehote cenu za pripojenie zodpovedajúcu rozdielu medzi pôvodnou a novou MRK. Odstúpenie od zmluvy o pripojení podľa tohto odseku PDS doručí žiadateľovi o pripojenie.
12. Po ukončení alebo zániku zmluvy o pripojení je každý ďalší odber elektriny v danom odbernom mieste považovaný za neoprávnený odber elektriny.
13. Vlastník elektroenergetického zariadenia pripojený do DS je povinný umožniť PDS prerušenie alebo ukončenie distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa DS pripojeného do DS prostredníctvom jeho zariadenia. Neumožnenie prerušenia alebo ukončenia distribúcie znamená podstatné porušenie zmluvy o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia do DS a zakladá právo pre PDS odstúpiť od zmluvy o pripojení a ukončiť distribúciu elektriny do odberného miesta vlastníka elektroenergetického zariadenia. Za prípadné škody spôsobené týmto ukončením distribúcie do odberných miest prípadných užívateľov DS pripojených do DS prostredníctvom jeho zariadenia nesie zodpovednosť vlastník elektroenergetického zariadenia.
14. Zmluva o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia zaniká ukončením odberu všetkých užívateľov sústavy pripojených na jeho zariadenia na základe zmlúv o poskytnutí MRK, ak sa nedohodne s PDS inak.
15. Za porušenie obchodných a technických podmienok DS sa považuje tiež dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny do DS:
 - bez uzavretej zmluvy o pripojení alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o pripojení k DS, alebo
 - v rozpore so zmluvou o dodávke elektriny do DS alebo bez zmluvy o dodávke elektriny do distribučnej sústavy
 - bez zmluvy o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu alebo prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania.

VII. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Uzavretím zmluvy o pripojení sa rušia všetky doterajšie zmluvy o pripojení týkajúce sa daného odberného miesta, vrátane práv a povinností zmluvných strán. Uvedené neplatí pre tie práva a povinnosti, z povahy ktorých vyplýva že majú trvať aj po ukončení zmluvného vzťahu (napr. povinnosť odberateľa elektriny uhradiť vzniknutú škodu spôsobenú počas trvania zmluvného vzťahu).
2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
3. Zmeny, na ktoré sa vyžaduje súhlas oboch zmluvných strán je možné realizovať na základe písomných dodatkov podpísaných oboma zmluvnými stranami alebo prostredníctvom novej zmluvy.
4. Obchodné podmienky k zmluvám o pripojení sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu o schválení Prevádzkového poriadku resp. jeho

zmeny. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke do 30 dní odo dňa právoplatnosti rozhodnutia.

5. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

PRÍLOHA Č. 5
OBCHODNÉ PODMIENKY KU ZMLUVE O POSKYTNUTÍ MAXIMÁLNEJ
REZERVOVANEJ KAPACITE PRIPOJENIA

I. PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

1. Zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) je trojstrannou písomnou zmluvou uzatváranou medzi PDS, vlastníkom energetického zariadenia a žiadateľom o poskytnutie MRK.
2. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa PDS zaväzuje poskytnúť pre žiadateľa, ktorý sa pripája do DS prostredníctvom zariadenia vo vlastníctve tretej strany, maximálnu rezervovanú kapacitu v DS preukázateľne dohodnutú medzi vlastníkom zariadenia a žiadateľom.
3. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa vlastník zariadenia zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa na svoje energetické zariadenie v rámci MRK, na výške ktorej sa vlastník a žiadateľ písomne dohodli a umožniť PDS montáž určeného meradla a prístup k určenému meradlu.
4. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa žiadateľ o poskytnutie MRK zaväzuje uhradiť PDS tarifu za prekročenie za prípadné prekročenie MRK v zmysle platného cenníka distribúcie elektriny zverejneného na internetovej stránke PDS.
5. Ostatné vzájomné finančné a iné vzťahy medzi žiadateľom o MRK a vlastníkom zariadenia sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
6. Zmluvu o poskytnutí MRK je možné uzatvoriť len s vlastníkom elektroenergetického zariadenia pripojeného do DS, pričom žiadateľom o MRK môže byť len užívateľ DS, ktorý bude na základe zmluvy o poskytnutí MRK považovaný za užívateľa DS pripojeného do distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni, do ktorej je pripojený vlastník elektroenergetického zariadenia. PDS je povinný zabezpečiť spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie DS vo vlastníctve PDS. PDS nezodpovedá za spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie a za vzniknuté škody na energetickom zariadení, ktorého PDS nie je vlastníkom.
7. PDS je povinný poskytnúť vlastníkovi zariadenia MRK dohodnutú v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej medzi vlastníkom zariadenia a PDS.
8. Výška MRK v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej s vlastníkom trafostanice sa musí rovnať súčtu MRK uvedených v zmluvách o poskytnutí MRK všetkých užívateľov DS pripojených na elektroenergetické zariadenie vlastníka. V prípade, že jeden z užívateľov pripojených do DS prostredníctvom cudzej trafostanice na základe zmluvy o poskytnutí MRK ukončí svoj odber, zníži sa o hodnotu MRK daného užívateľa DS hodnota MRK dohodnutá v zmluve o pripojení medzi PDS a vlastníkom elektroenergetického zariadenia, pričom sa uzatvorí nová zmluva o pripojení do DS alebo písomný dodatok ku zmluve o pripojení. Uvedené neplatí, ak ostatní užívatelia DS prejavia vôľu rozdeliť si MRK doterajšieho užívateľa DS a uzatvoriť nové zmluvy o poskytnutí MRK.
9. Žiadosti o poskytnutie MRK podáva žiadateľ na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
10. V prípade, že žiadosť o poskytnutie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojenou osobou v zmysle zákona o energetike, alebo ak je žiadateľom blízka osoba dlžníka v zmysle

zákona číslo 40/1964 Zb. (Občiansky zákonník), má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odberného elektrického zariadenia (nehnuteľnosti, ak je odberné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami v zmysle tohto odseku 10.

11. Vlastník elektroenergetického zariadenia je povinný predložiť každé 4 roky PDS revíziu správu o technickej spôsobilosti zariadenia resp. podľa platnej legislatívy. Nesplnenie tejto povinnosti znamená podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK. Toto ustanovenie nevyklučuje právo PDS vyžadovať si platnú revíziu správu o technickej spôsobilosti elektroenergetických zariadení kedykoľvek v zmysle platnej legislatívy.
12. V prípade, že na dané elektroenergetické zariadenie má záujem pripojiť sa ďalší žiadateľ o poskytnutie MRK, pričom toto nové pripojenie bude mať dopad na výšku MRK a RK ostatných užívateľov DS pripojených na dané zariadenia a vlastníka zariadenia, môže k pripojeniu nového žiadateľa dôjsť až po úprave zmluvných vzťahov medzi PDS a vlastníkom zariadenia resp. užívateľmi DS pripojenými na jeho zariadenie.

II. PLATOBNÉ PODMIENKY

1. V prípade, že žiadateľ o MRK má po pripojení do DS cez zariadenie vo vlastníctve tretej strany uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii, bude mu prekročenie MRK fakturované v rámci fakturácie za distribúciu elektriny.
2. V prípade, že žiadateľ o MRK má po pripojení do DS cez zariadenie vo vlastníctve tretej strany uzatvorenú združenú zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny, bude jeho prekročenie MRK fakturované jeho dodávateľovi elektriny.
3. PDS meria prekročenie MRK určeným meradlom v zmysle kapitoly 13 tohto Prevádzkového poriadku.

III. PROCES UZATVÁRANIA ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

1. Žiadateľ o poskytnutie MRK je povinný požiadať PDS o vyjadrenie k tejto žiadosti. Súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti tvoria technické pripojovacie podmienky, ktoré slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
2. Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS pred podpisom zmluvy o poskytnutí MRK všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu, najmä:
 - projektovú dokumentáciu odsúhlasenú PDS,
 - vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie do DS,
 - zápis z technickej obhliadky, ak je v zmysle technických podmienok pripojenia potrebný
 - Správa o odbornej prehliadke a skúške elektroenergetického zariadenia .
3. Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 tohto bodu III PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o poskytnutí MRK. V prípade, ak po podpise zmluvy PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, má PDS právo od zmluvy odstúpiť bez ďalšej výzvy.

IV. TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

1. Pre účely týchto obchodných podmienok sa pripojením rozumie montáž určeného meradla na odbernom mieste žiadateľa o poskytnutie MRK, ktorý má byť do DS pripojený cez elektroenergetické zariadenie vo vlastníctve tretej strany.
2. Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie.
3. Termín pripojenia je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa splnenia obchodných a technických podmienok žiadateľom. Uvedené neznamená plynutie lehoty na pripojenie v zmysle Pravidiel trhu
4. PDS sa zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa do distribučnej sústavy v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS.
5. V zmysle Pravidiel trhu je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve musí žiadateľ deklarovat' PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity v sústave uvedením príslušných DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa (resp. zariadenia vo vlastníctve tretej strany) na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, a sú deklarované doručením príslušnej procesnej požiadavky podľa Technickej špecifikácie pre výmenu dát PDS, alebo dňom v tejto požiadavke uvedeným ako deň požadovaného prihlásenia.
6. Žiadateľ musí mať najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, najmä zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny (v tomto prípade musí byť najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa) alebo zmluvu o zúčtovaní odchýlky. V prípade, že žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky potrebné zmluvy, PDS zariadenie žiadateľa nepripojí.
7. Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odseku 6 tohto bodu IV sa nepovažuje za porušenie povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

V. OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

1. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v zmluve.
2. Špecifikácia odberného miesta (technický popis zariadenia) tvorí prílohu zmluvy o poskytnutí MRK.
3. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
4. V zmluve o poskytnutí MRK sú uvedené:
 - napät'ová hladina
 - maximálna rezervovaná kapacita
 - technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta

5. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v kapitole 13 prevádzkového poriadku.

VI. OSTATNÉ DOJEDNANIA

1. V prípade, že vlastník zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
2. Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a odberateľom elektriny, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
3. Užívateľ DS je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôsobiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom DS a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom a je povinný prispôsobiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nespĺnením tejto povinnosti odberateľa. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity môže byť dôvodom ukončenia zmluvy o poskytnutí MRK.
4. Prípadné spory zo zmluvy sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
5. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
6. V prípade, ak vlastník zariadenia požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve písomný dodatok k tejto zmluve. Vlastník zariadenia uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
7. V prípade, že žiadateľ o poskytnutie MRK požaduje zvýšenie poskytnutej MRK, pričom toto zvýšenie prekročí hodnotu MRK dohodnutú medzi PDS a vlastníkom zariadenia v zmluve o pripojení vlastníka zariadenia, musí o zvýšení MRK požiadať priamo vlastník zariadenia v zmysle odseku 6 tohto bodu VI. Následne môže požiadať žiadateľ o poskytnutie MRK písomne PDS o poskytnutie zvýšenej hodnoty MRK.
8. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci MRK je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia DS v neprospech ostatných užívateľov sústavy v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.
9. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK, resp. zmluvy o pripojení uzatvorenej medzi PDS a vlastníkom zariadenia.

10. Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.
11. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
12. Ak na existujúcom odbernom mieste dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení resp. o poskytnutí MRK.

VII. UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy alebo výpoveďou jednou zo zmluvných strán.
2. Uzavretím zmluvy o poskytnutí MRK sa rušia všetky doterajšie zmluvy o poskytnutí MRK týkajúce sa daného odberného miesta, vrátane práv a povinností zmluvných strán. Uvedené neplatí pre tie práva a povinnosti, z povahy ktorých vyplýva že majú trvať aj po ukončení zmluvného vzťahu (napr. povinnosť odberateľa elektriny uhradiť vzniknutú škodu spôsobenú počas trvania zmluvného vzťahu).
3. Zmluva o poskytnutí MRK zaniká aj zánikom zmluvy o pripojení vlastníka zariadenia resp. ukončením distribúcie zo strany vlastníka zariadenia.
4. Zmluva o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia zaniká ukončením odberu všetkých užívateľov sústavy pripojených na jeho zariadenia na základe zmlúv o poskytnutí MRK, ak sa nedohodne s PDS inak.
5. Žiadateľ o poskytnutie MRK môže vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
6. V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností jednou zo zmluvných strán môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia. Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä opakované porušovanie technických podmienok pripojenia, neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnená dodávka elektriny do DS.
7. Vlastník elektroenergetického zariadenia je povinný umožniť PDS prerušenie alebo ukončenie distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa DS pripojeného do DS prostredníctvom jeho zariadenia. Neumožnenie prerušenia alebo ukončenia distribúcie znamená podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK ako aj zmluvy o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia do DS a zakladá právo pre PDS odstúpiť od zmluvy o pripojení a ukončiť distribúciu elektriny do odberného miesta vlastníka elektroenergetického zariadenia. Za prípadné škody spôsobené týmto ukončením distribúcie do odberných miest prípadných užívateľov DS pripojených do DS prostredníctvom jeho zariadenia nesie vlastník elektroenergetického zariadenia.

VIII. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Uzavretím zmluvy o poskytnutí MRK sa rušia všetky doterajšie zmluvy o poskytnutí MRK týkajúce sa daného odberného miesta, vrátane práv a povinností

zmluvných strán. Uvedené neplatí pre tie práva a povinnosti, z povahy ktorých vyplýva že majú trvať aj po ukončení zmluvného vzťahu (napr. povinnosť odberateľa elektriny uhradiť vzniknutú škodu spôsobenú počas trvania zmluvného vzťahu.

2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
3. Zmluvu je možné dopĺňať a meniť na základe písomných dodatkov podpísaných všetkými zmluvnými stranami.
4. Zmluvné strany sú povinné uzavrieť dodatok k zmluve pri akejkoľvek zmene vyvolanej inou zmluvnou stranou.
5. Obchodné podmienky sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke.
6. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchyliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

PRÍLOHA Č. 6
OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRIPÁJANIE LOKALÍT URČENÝCH NA
HROMADNÚ VÝSTAVBU

I. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Podmienky upravené v tejto prílohe 6 tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným podmienkam pre pripojenie upraveným v tomto PP. V prípade, že sú ustanovenia tejto prílohy 6 v rozpore so všeobecnými podmienkami, platia osobitné podmienky uvedené v tejto prílohe 6.
2. Podmienky upravené v tejto prílohe majú doplňujúci charakter ku všeobecným podmienkam pre pripojenie upraveným v tomto PP. Uvedené znamenajú, že na práva a povinnosti PDS a žiadateľa vznikajúce v súvislosti s pripojením lokality slúžiacej na hromadnú výstavbu do DS, ktoré nie sú upravené v tejto prílohe 6, sa vzťahujú všeobecné podmienky pre pripojenie.
3. Pod hromadnou výstavbou sa rozumie výstavba objektov ako sú najmä bytové domy, rodinné domy, garáže, chatové rekreačné oblasti, záhradkárske oblasti a pod. sústredených na geograficky ohraničenej lokalite – území v súlade s územnoplánovacou dokumentáciou územia.
4. Žiadateľom o pripojenie lokality určenej na hromadnú výstavbu (ďalej len „LHV“) je fyzická alebo právnická osoba (developer), ktorá v danej lokalite plánuje výstavbu potrebnej infraštruktúry a inžinierskych sietí spojenej s prípravou lokality pre hromadnú výstavbu objektov, a nie jednotliví súčasní alebo budúci vlastníci pozemkov určených pre túto hromadnú výstavbu, resp. jednotliví majitelia objektov v danom území.
5. Pripájaným objektom do DS je elektroenergetické zariadenie žiadateľa o pripojenie, na ktoré budú pripájané odberné elektroenergetické zariadenia potrebné pre výstavbu objektov, resp. tvoriace súčasť jednotlivých objektov.
6. PDS postupuje podľa tejto časti tohto Prevádzkového poriadku aj v prípade pripájania garážovej radovej zástavby, kde jednotlivé garáže sú pripájané do DS prostredníctvom spoločného bodu pripojenia, a rovnako aj pri pripájaní záhradkárskych lokalít so spoločným bodom pripojenia do DS.

II. PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

A. Fáza zriaďovania LHV

- 1 Elektroenergetické zariadenie pripájané do DS zriaďuje na vlastné náklady žiadateľ o pripojenie a je vo vlastníctve žiadateľa. V prípade, že žiadateľ má v záujme uzatvoriť zmluvu o prevádzkovaní v zmysle písmena C tohto bodu II, je povinný elektroenergetické zariadenie vybudovať podľa štandardov budovania DS, ktoré mu definuje PDS.
- 2 PDS stanovuje majetkovú hranicu medzi PDS a developerom a na základe nej vykonáva úpravy v DS nevyhnutné pre pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa. PDS rovnako zriaďuje distribučnú trafostanicu nevyhnutnú na pripojenie

elektroenergetického zariadenia žiadateľa, ak sa nedohodne inak. Kapacitu nevyužitú žiadateľom o pripojenie LHV má PDS právo prideliť ďalším žiadateľom o pripojenie.

- 3 Zmluva o pripojení medzi PDS a žiadateľom o pripojenie sa uzatvára až po výstavbe elektroenergetického zariadenia žiadateľa, pokiaľ sa nedohodne inak.
- 4 Žiadateľ o pripojenie uhrádza poplatok za pripojenie.
- 5 Žiadateľ o pripojenie je povinný okrem uvedenia požadovanej výšky MRK uviesť aj počet objektov hromadnej výstavby a ďalších objektov danej lokality s ich predpokladanou MRK, ktoré majú byť pripojené do jeho elektroenergetického zariadenia.
- 6 PDS elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojí až po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že z pohľadu PDS bude jediným odberným miestom v DS elektroenergetické zariadenie žiadateľa, na ktoré musia byť uzatvorené všetky potrebné zmluvy nevyhnutné na distribúciu a dodávku elektriny do tohto zariadenia žiadateľa (vlastníka).

B. Fáza výstavby objektov v rámci LHV

- 1 Odberné elektroenergetické zariadenia potrebné pre výstavbu samotných objektov, resp. ako súčasť objektov LHV budú pripájané zo strany PDS ako samostatné odberné miesta na odberné elektroenergetické zariadenie žiadateľa zriadené podľa písmena A až na základe zmluvy v zmysle písmena C tohto bodu II.
- 2 V prípade, že nedôjde medzi PDS a majiteľom odberného elektroenergetického zariadenia zriadeného podľa písmena A k uzavretiu zmluvy v zmysle písmena C tohto bodu II, pripájanie odberných zariadení podľa predchádzajúceho odseku zabezpečí vlastník ako prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) resp. ako prevádzkovateľ činnosti nevyžadujúcej si vydanie povolenia v zmysle zákona o energetike.

C. Fáza prevádzkovania LHV

1. Pripojené elektroenergetické zariadenie môže prevádzkovať sám žiadateľ o pripojenie ako miestnu distribučnú sústavu v zmysle zákona o energetike, alebo môže uzatvoriť s PDS „Zmluvu o prevádzkovaní a užívaní elektroenergetického zariadenia“ (ďalej len „Zmluva o prevádzke“), na základe ktorej bude PDS užívať predmetné elektroenergetické zariadenie a prevádzkovať ho. Na základe tejto zmluvy bude môcť PDS disponovať s rezervovanou kapacitou elektroenergetického zariadenia, najmä pridelovať ju pripájaným odberateľom elektriny na toto zariadenie.
2. V prípade, že žiadateľ o pripojenie bude svoje zariadenie prevádzkovať ako MDS, viažu sa na neho všetky práva a povinnosti prevádzkovateľa MDS v zmysle zákona o energetike.
3. V prípade, že žiadateľ o pripojenie uzavrie s PDS Zmluvu o prevádzke, budú odberné miesta pripájané na toto elektroenergetické zariadenie považované za odberné miesta pripojené do DS a vzťahuje sa na nich povinnosť uhradiť cenu za pripojenie.

4. V Zmluve o prevádzke môže byť na základe dohody zmluvných strán stanovená hodnota rezervovanej kapacity elektroenergetického zariadenia, po naplnení ktorej (na základe pripájania sa odberateľov elektriny na toto zariadenie) môže zriaďovateľ LHV požiadať PDS o odkúpenie daného zariadenia. Kúpna cena bude stanovená dohodou na základe znaleckého posudku, ktorý je žiadateľ povinný dať vyhotoviť na vlastné náklady.
5. V prípade odkúpenia elektroenergetického zariadenia zo strany PDS zaniká pôvodná zmluva o pripojení uzatvorená medzi PDS a zriaďovateľom LHV.
6. V prípade, že medzi vlastníkom elektroenergetického zariadenia a PDS bola uzatvorená zmluva o prevádzke, ale táto z akéhokoľvek dôvodu zanikla, zanikajú automaticky aj všetky zmluvy o pripojení do DS ktoré PDS uzatvoril s jednotlivými žiadateľmi počas doby platnosti zmluvy o prevádzke.

PRÍLOHA Č. 7
OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE UŽÍVATEĽA SÚSTAVY
DO REGIONÁLNEJ DS PRE ODOVZDÁVACIE MIESTO

1. Všeobecné ustanovenia

- 1.1. Obchodné podmienky upravujú v zmysle § 273 zákona č. 513/1991 Z. z. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (ďalej len „Obchodný zákonník“), zákona o energetike a zákona o regulácii, ako i v zmysle právnych predpisov vydaných na ich základe vzťahy medzi PDS a užívateľom sústavy vznikajúce pri prístupe do DS na odovzdávacom mieste.
- 1.2. V prípade, že užívateľ sústavy odoberá elektrinu z DS, pre účely týchto obchodných podmienok má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
- 1.3. Rezervovaná kapacita pre prístup odovzdávacieho miesta do sústavy PDS pre výrobcu elektriny predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia zariadenia na výrobu elektriny, ktorý sa použije pre určenie platby za prístup výrobcu do DS.
- 1.4. Rezervovaná kapacita pre prístup odovzdávacieho miesta do sústavy PRDS pre prevádzkovateľa MDS predstavuje ten dohodnutý podiel na sumárnom výkone zariadení na výrobu elektriny, ktorý sa použije pre určenie platby za prístup prevádzkovateľa MDS do RDS a ktorý je daný súčtom rezervovanej kapacity zariadení na výrobu elektriny pripojených do MDS ktoré neprevádzkuje MDS a rezervovanou kapacitou zariadení na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny ak je vyššia ako rezervovaná kapacita odberu miestnej distribučnej sústavy.
- 1.5. Ak sa uzatvára zmluva s užívateľom, voči ktorému eviduje PDS pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak tento užívateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom alebo jeho blízkou osobou, alebo ak užívateľ, 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 o uzatvorenie zmluvy 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, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy môže podmieniť uzatvorenie zmluvy zaplatením pohľadávok po lehote splatnosti zo strany užívateľa alebo dlžníka.
- 1.6. Ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre fyzický odber elektriny a prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia môže byť uskutočňovaná aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, považuje sa to za spoločné odberné a odovzdávacie miesto a prevádzkovateľ sústavy uzatvorí pre toto miesto pripojenia zvlášť zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.

2. Vylúčenie zodpovednosti PDS

- 2.1. Ak je prístup do sústavy pre užívateľa zabezpečovaný prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, PDS nezodpovedá za škodu, prípadne ušlý zisk napríklad pri prerušení distribúcie elektriny prípadne znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia a PDS nezodpovedá ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 275/2012 Z.z.

3. Práva a povinnosti užívateľa

- 3.1. Užívateľ sa zaväzuje neprekračovať dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené zákonom o energetike, týmito obchodnými podmienkami, prevádzkovým poriadkom PDS a stanovené technickým podmienkami PDS.
- 3.2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy s užívateľom sústavy je platná a účinná zmluva o pripojení elektroenergetického zariadenia užívateľa do RDS (ďalej len „zmluva o pripojení“) a splnenie všetkých v zmluve o pripojení uvedených podmienok.
- 3.3. V prípade užívateľa, ktorý je pripojený do RDS prostredníctvom iného elektroenergetického zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy aj uzatvorenie zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity odovzdávacieho miesta, ktorou vlastník daného zariadenia dáva zároveň súhlas s tým, že užívateľovi bude umožnený prístup do RDS a užívateľ bude pripojený do RDS prostredníctvom jeho elektroenergetického zariadenia.
- 3.4. Užívateľ sa zaväzuje udržiavať v súlade s § 27 a §31 zákona o energetike svoje elektroenergetické zariadenie v stave, ktoré zodpovedá technickým požiadavkám zákona o energetike a platným právnym predpisom (najmä dodržiavať kvalitu vyrábanej elektriny a služieb s tým spojených, zabezpečiť dlhodobu spoľahlivosť, bezpečné a efektívne prevádzkovanie zariadenia na výrobu elektriny). Nedodržanie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy a PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti užívateľom.
- 3.5. Užívateľ zabezpečí také opatrenia, aby PDS mal v každom čase zabezpečený prístup k určenému meradlu alebo k jeho nemerateľným častiam prívodov na odovzdávacom mieste najmä pre potreby zistenia údajov o fyzickej dodávke elektriny.
- 3.6. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemerateľným častiam prívodov určeného meradla na odovzdávacom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.
- 3.7. Užívateľ zabezpečí súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným najmä pre výkon odpočtu alebo kontroly určeného meradla prevádzkovateľom RDS.
- 3.8. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
- 3.9. Užívateľ pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy, zmena inštalovaného výkonu zdroja, zmena súčtu

inštalovaných výkonov zdrojov v MDS alebo nové pripojenie zdroja do MDS) informuje o týchto skutočnostiach PDS najneskôr v posledný deň mesiaca kedy došlo k zmene, inak má PDS právo na náhradu škody alebo inej finančnej ujmy vzniknutej PDS užívateľovým nekonaním. Spôsob komunikácie je upravený v zmluve.

- 3.10. Užívateľ si rezervovanú kapacitu na odovzdávacom mieste pre fyzickú dodávku elektrinu do distribučnej sústavy neobjednáva. Výška rezervovanej kapacity sa určuje v zmysle platnej vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej „cenová vyhláška“) a iných rozhodnutí úradu.

4. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov

- 4.1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov je upravené v časti 13 PP.

5. Platobné a fakturačné podmienky

- 5.1. PDS vystavuje užívateľovi faktúru za prístup do sústavy vo výške podľa príslušných platných a účinných rozhodnutí úradu a všeobecne záväzných právnych predpisov mesačne. V prípade zmeny tarify za prístup do RDS podľa príslušného cenového rozhodnutia úradu počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať novú tarifu za prístup do RDS odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k zmene tarify.
- 5.2. V prípade pripojenia miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhrádza za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny takto:
- a) prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny alebo odberateľom za rezervovanú kapacitu odberu elektriny, ak je výrobca elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,
 - b) prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,
 - c) prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy tarifa za rezervovanú kapacitu odovzdávacieho miesta pre zariadenie na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberného miesta miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.
- 5.3. Platba za prístup sa uhrádza bez ohľadu na zmenu prevádzkového režimu zariadenia na výrobu elektriny (napr. zníženie výkonu resp. zastavenie výroby).
- 5.4. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa fakturuje aj užívateľom, ktorí sú do RDS pripojení prostredníctvom cudzieho elektroenergetického zariadenia v zmysle bodu. 5.2.

- 5.5. PDS vystaví faktúru za prístup do sústavy najneskôr do 15. dňa od skončenia kalendárneho mesiaca, v ktorom bolo poskytnuté plnenie. Originál faktúry sa zasiela poštou na adresu sídla užívateľa príp. na kontaktnú adresu uvedenú v zmluve.
- 5.6. Faktúra sa uhrádza podľa dátumu splatnosti uvedeného na faktúre. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PDS.
- 5.7. PDS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania splatnej platby vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania sa uhrádza podľa dátumu splatnosti na faktúre. Faktúra bude Užívateľovi zaslaná poštou na adresu jeho sídla príp. na kontaktnú adresu uvedenú v zmluve.
- 5.8. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom na číslo účtu uvedené na mesačnej faktúre, ak sa užívateľ nedohodne s PDS inak. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je užívateľ povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedené v zmluve.
- 5.9. V zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby PDS považované za opakované dodanie služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.
- 5.10. V prípade, že užívateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet prevádzkovateľa distribučnej sústavy ako je uvedený na faktúre, prevádzkovateľ distribučnej sústavy platbu môže vrátiť ako neidentifikovateľnú a je oprávnený účtovať užívateľ úrok z omeškania od dátumu vrátenia peňazí až do obdržania správne poukázanej platby.
- 5.11. V prípade, ak užívateľ žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v prílohe č. 1 k zmluve.
- 5.12. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike prerušiť užívateľovi distribučnej sústavy distribúciu elektriny a neumožniť mu prístup do sústavy.
- 5.13. V prípade, že užívateľ 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 určí, ktorý záväzok plní.
- 5.14. V prípade omeškania užívateľa sústavy voči PDS s akoukoľvek platbou podľa platných podmienok pre prístup do DS uvedených v zmluve alebo v jej dodatku alebo podľa platných obchodných podmienok a zároveň dlžnú čiastku neuhradí prevádzkovateľovi RDS ani v dodatočne určenej lehote, má PDS možnosť postúpiť neuhradenú pohľadávku po lehote splatnosti, ktorú má voči užívateľovi na tretiu osobu.
- 5.15. Položky z cenníka služieb zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať užívateľovi súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť užívateľa raz za mesiac, ak boli služby poskytnuté.

- 5.16. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky služieb najneskôr 30 dní pred nadobudnutím ich účinnosti..

6. Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného alebo odovzdávacieho miesta

- 6.1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo obmedziť, prerušiť alebo ukončiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch.
- 6.2. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy oznamuje začiatok plánovaného prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania prerušenia distribúcie elektriny podľa platných právnych predpisov.
- 6.3. K ukončeniu distribúcie elektriny dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení týkajúcej sa daného odberného miesta.
- 6.4. Ak je užívateľ pripojený k zariadeniu prevádzkovateľa distribučnej sústavy prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením distribúcie elektriny pre vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného alebo odovzdávacieho miesta).

7. Ukončenie a zánik zmluvy

- 7.1. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
- 7.2. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- 7.3. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany užívateľa, najmä v prípade, že užívateľ je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej PDS, alebo v prípade, že užívateľ svojím elektroenergetickým zariadením alebo svojím odberným elektrickým zariadením ohrozuje bezpečnosť, spoľahlivosť alebo kvalitu distribúcie elektriny, alebo negatívne ovplyvňuje distribučnú sústavu v rozsahu, ktorý presahuje dovolené hranice alebo ak je zistený neoprávnený odber na odbernom mieste odberateľa elektriny, alebo dodávka do DS na odovzdávacom mieste v rozpore s obchodnými alebo technickými podmienkami PDS alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi. V prípade neoprávneného fyzického odberu alebo neoprávnenej fyzickej dodávky je odstúpenie od zmluvy účinné okamihom ukončenia distribúcie elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste (demontáž určeného meraidla alebo odpojenie od sústavy).
- 7.4. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany PDS môže užívateľ od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia PDS.
- 7.5. Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení alebo ukončením zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity odovzdávacieho miesta.

8. Predchádzanie škodám

- 8.1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
- 8.2. 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 z platných právnych predpisov.
- 8.3. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí 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 tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

9. Reklamácie

- 9.1. Na prípadnú reklamáciu sa primerane použije reklamačný poriadok, ktorý je upravený v časti 15 PP.

10. Prechodné a záverečné ustanovenia

- 10.1. 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 zmluvy 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 skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Záväzok 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 dodávateľom elektriny, zúčtovateľovi odchýlok a podobne.
- 10.2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
- 10.3. Užívateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v

zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia užívateľa pre účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje užívateľ o týchto zmenách PDS.

- 10.4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
- 10.5. Zmluva môže byť menená a doplňovaná len písomnými dodatkami podpísanými k tomu oprávnenými zástupcami zmluvných strán. K návrhu dodatku sú strany povinné vyjadriť sa do 30 dní od jeho doručenia. Po túto dobu je návrhom dodatku viazaná strana, ktorá ho odoslala.
- 10.6. Prílohy k zmluve sa môžu meniť buď nahradením celej prílohy, alebo v prípade, že sa príloha člení na viacero častí, nahradením časti prílohy. Pri každej zmene musí byť jasne vyznačená platnosť a účinnosť novej prílohy, resp. časti prílohy a musí byť podpísaná zástupcami zmluvných strán. Nahradením časti prílohy ostáva platnosť a účinnosť ostatných častí v danej prílohe nedotknutá. Tento odsek neplatí pre zmenu cenníka za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a týchto obchodných podmienok, ktorý sa mení platným a účinným rozhodnutím úradu.
- 10.7. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok, 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 takýto spor predložený na rozhodnutie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zániku zmluvy.
- 10.8. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
- 10.9. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.

PRÍLOHA č. 8

PRAVIDLÁ PRE ČASOVÉ OVLÁDANIE DVOJTARIFOVÝCH MERANÍ

§ 1 Všeobecné ustanovenia

1. Časové ovládanie dvojtarifových meraní realizuje PDS externými ovládacími prvkami typu prepínacie hodiny (PH) alebo prijímačmi hromadného diaľkového ovládania (HDO). PDS takisto využíva elektromery so zabudovaným (interným) časovým ovládaním (IPH).
2. PDS zodpovedá za určenie doby platnosti vysokej a nízkej tarify (ďalej len „VT/NT“).
3. Pravidlá časového ovládania dvojtarifových meraní sú vytvorené na transparentnom a nediskriminačnom základe a platia rovnako pre každého účastníka trhu na vymedzenom území PDS.
4. Technický prvok časového ovládania taríf je inštalovaný na odberné miesta odberateľov elektriny so zmluvne dohodnutou dvojsadzbovou distribučnou tarifou. Podmienky pre priradenie dvojsadzbovej distribučnej tarify sú upravené v platnom cenníku distribúcie PDS.
5. Ovládací prvok je spoločne s určeným meradlom majetkom PDS.

§ 2 Časové plány

1. Časové plány vysielania povelov HDO a prepínania taríf pomocou PH a IPH definuje PDS a sú zverejnené na internetovej stránke PDS najneskôr 30 dní pred dňom ich účinnosti a platnosti.
2. PDS si vyhradzuje právo na zmenu časových plánov najmä z dôvodu operatívneho riadenia záťaže sústavy a podobne.
3. O zmene časových plánov rozhoduje výlučne PDS.
4. PDS si vyhradzuje právo operatívne zmeniť časové plány v zmysle zákona o energetike bez predchádzajúceho upozornenia, najmä z dôvodu predchádzania stavu núdze, pri poruchách na zariadení sústavy a počas ich odstraňovania alebo z dôvodov uvedených v odseku 2 tohto § 2.
5. Zmena prideleného časového plánu prepínania taríf na odbernom mieste podlieha súhlasu PDS. Cena za túto službu je definovaná v cenníku služieb.

§ 3 Hlavné zásady použité pri tvorbe časových plánov

1. Časové plány zohľadňujú optimálne rozloženie priebehu krivky denného diagramu zaťaženia v distribučnej sústave PDS.
2. Doba platnosti NT je stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. Doba platnosti VT je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
3. Doby platnosti NT a VT pre užívateľov DS na napäťovej úrovni nn sú nastavené podľa jednotlivých sadzieb v zmysle platného distribučného cenníka PDS a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

§ 4 Oblasť HDO

1. V oblasti HDO je PDS prevádzkovateľom a správcom systému. Zodpovedá za prípravu časových plánov, zaradenie nových povelov do zoznamu, alebo vyradenie existujúcich povelov.
2. Dostupnosť riadiacich povelov systému HDO je len v oblastiach s dosahom vysieláčov HDO v distribučnej sústave PDS.
3. Mapa pokrytia distribučnej sústavy PDS signálom HDO je zverejnená na internetovej stránke PDS.

§ 5 Stanovenie náhradných hodnôt spotreby na odbernom mieste vo VT/NT pri nefunkčnosti ovládacieho prvku

1. V prípade nefunkčnosti ovládacieho prvku sa spotreba rozdelí do VT/NT podľa pomeru spotreby zistenej v dobe platnosti VT/NT za uplynulé porovnateľné obdobie kedy bol ovládací prvok funkčný. Porovnateľné obdobie je ohraničené dňom určenia spotreby na odbernom mieste v zmysle časti 13 tohto Prevádzkového poriadku.
2. Ak nie je možné zistiť pomer spotreby v členení VT/NT za uplynulé obdobie, spotreba do VT/NT sa rozdelí percentuálnym pomerom VT:NT z celkovej spotreby za príslušné obdobie, pričom pre odberné miesto s dobou platnosti nízkej tarify NT8 je tento pomer 60:40, pre dobu platnosti nízkej tarify NT20 je tento pomer 15:85.

PRÍLOHA Č.9
POSTUP PRI ODSTRAŇOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH
PORASTOV

Prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) pri výkone svojej činnosti určuje potrebu vykonávania činností podľa § 11 odsek 1 písmeno b) zákona číslo 251/2012 Z.z. o energetike v znení neskorších predpisov. Vykonávanie týchto činností držiteľ a povolenia má PDS právo delegovať na zmluvnom základe na tretiu osobu (ďalej len „dodávateľ prác“).

Za účelom efektívneho vykonávania odstraňovania a okliesňovania stromov a iných porastov kontaktuje PDS alebo dodávateľ prác vlastníkov dotknutých pozemkov, za účelom dosiahnutia dohody vo vzťahu na rozsah a spôsob vykonania týchto činností.

V prípade, že nedôjde k dohode medzi PDS alebo dodávateľom prác a vlastníkom pozemkov, má PDS alebo ním poverená osoba (dodávateľ prác) právo odstraňovať a okliesňovať stromy a iné porasty, ktoré ohrozujú bezpečnosť alebo spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení, ak tak po predchádzajúcej výzve neurobil ich vlastník.

Túto výzvu doručí PDS vlastníkovi pozemku na vykonanie výrubu porastov najmenej 15 dní pred plánovaným počiatočným termínom viažucim sa k zahájeniu výrubu zo strany PDS alebo ním povereného dodávateľa prác. Vlastník **je povinný** na túto písomnú výzvu zaslať odpoveď najneskôr 10 dní pred plánovaným počiatočným termínom zahájenia výrubu zo strany PDS alebo ním povereného dodávateľa prác. Vlastník má možnosť vykonať výrubu sám podľa podmienok dohodnutých s PDS alebo prenechať tieto činnosti na PDS, resp. dodávateľa prác a na ten účel poskytnúť súhlas so vstupom na pozemok a sprístupniť vo vopred oznámený termín svoj pozemok. V prípade nedoručenia odpovede zo strany vlastníka v uvedenej lehote, považuje sa toto za vyjadrenie súhlasu s vykonaním výrubov zo strany PDS, resp. dodávateľa prác. O vstupe na pozemok bude vlastníka PDS alebo ním poverený dodávateľ prác opätovne písomne informovať.

V prípade záujmu vlastníka vykonať výrubu porastov sám, PDS alebo ním poverená osoba vyzve vlastníka dohodnutie rozsahu a spôsobu vykonania činností, predpokladanej výšky nákladov a termín vykonania prác. V prípade potreby môže byť vykonaná aj obhliadka miesta. **Vlastník musí splňať základný predpoklad a to odbornú spôsobilosť na vykonanie predmetnej činnosti** (Vyhláška MPSVaR č. 46/2010 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri lesnej práci a podrobnosti o odbornej spôsobilosti na výkon niektorých pracovných činností a na obsluhu niektorých technických zariadení) **a tiež požiadavky PDS v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a požiarnej ochrany.** Vlastník je povinný vykonať aj oznamovaciu povinnosť či inú zákonnú povinnosť voči štátnej správe a samospráve.

Výrub porastov a okliesňovanie stromov a iných porastov pri vonkajších vedeniach sa bude vykonávať za prevádzky vedenia. V prípade, že porasty sú nebezpečne blízko k vodičom vedenia, výrub porastov sa bude vykonávať pri vypnutom vedení pod dozorom osoby s osvedčením o odbornej spôsobilosti elektrotechnika podľa §23 Vyhlášky MPSVaR SR č.508/2009 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany

zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov.

Predpokladanou výškou nákladov sa rozumie stanovenie maximálnej ceny za výrub porastov za 1 m² (meter štvorcový) v danej lokalite, pričom maximálnou cenou sa rozumie aktuálna trhovú cenu vo výške najnižšej ponuky relevantných dodávateľov na výruby porastov v danej lokalite. Cena za výrub porastov bude vypočítaná ako súčin jednotkovej ceny za m² a výmery vyrúbanej plochy.

Skutočná cena výrubu bude stanovená po prebratí prác osobou zodpovednou za PDS alebo ním poverenej osoby, na základe vzájomne odsúhlaseného preberacieho protokolu, ktorý bude obsahovať súpis vlastníkom vykonaných prác.

O uvedenom sa spíše **záznam**, ktorý odsúhlasia a podpíšu obidve strany – vlastník a PDS resp. ním poverená osoba.

Vlastník je pri vykonávaní týchto prác povinný počínať si tak, aby nedochádzalo ku škodám na zdraví, na majetku, na prírode a životnom prostredí a za svoje konanie nesie plnú zodpovednosť. Drevná hmota zostáva majetkom vlastníka.

Po ukončení prác vlastník vyzve PDS na odovzdanie a prevzatie prác a to najneskôr do 7 dní od dohodnutého termínu ukončenia prác. Ak vlastník nesplní dohodnutý termín, je povinný o tom vopred informovať PDS so žiadosťou o stanovenie náhradného termínu ukončenia prác. Možný nárok na náhradu škody, ktorá omeškaním vykonania prác vznikla PDS tým nie je dotknutá. Ak vlastník nedodrží ani náhradný termín na vykonanie prác, tieto budú vykonané, resp. dokončené zo strany PDS a náhrada nákladov nebude poskytnutá vlastníkovi vôbec, alebo bude znížená o alikvotnú čiastku prináležiacu nevykonanej práci.

Právo na zaplatenie ceny vzniká vlastníkovi riadnym zhotovením a odovzdaním prác. Po úplnom odovzdaní a prevzatí prác vlastník vyhotoví faktúru, ktorá bude spĺňať náležitosti podľa Zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o DPH“). K fakturovanej sume bude fakturovaná príslušná DPH v zmysle Zákona o DPH. Prílohy faktúry budú tvoriť súpis vykonaných prác a nákres vykonaných prác. PDS uhradí predloženú faktúru do 60 dní odo dňa jej doručenia. Ak faktúra nespĺňa požadované podmienky, PDS je oprávnená ju vlastníkovi vrátiť na opravu. Plynutie lehoty splatnosti sa počas odstraňovania nedostatkov zo strany vlastníka prerušuje.

PRÍLOHA Č. 10
POSTUP PRI EVIDENCII ZRANITEĽNÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY

PDS vedie evidenciu zraniteľných odberateľov elektriny podľa § 31 odsek 3 písmeno o) zákona o energetike. Podrobnosti sú upravené v § 38 Pravidiel trhu a v tomto PP VSD.

1. Podanie žiadosti o zaradenie do evidencie zraniteľných odberateľov (ZO)

Zraniteľný odberateľ môže podať žiadosť o zaradenie do evidencie ZO buď sám, alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

Dodávateľ elektriny preposiela informáciu na PDS na mailovú adresu uvedenú pre tento účel v platne uzatvorenej RDZ, alebo prostredníctvom webového rozhrania (o vytvorení webového rozhrania bude PDS informovať všetkých užívateľov DS).

Zraniteľný odberateľ môže podať žiadosť o zaradenie do evidencie ZO:

- na e-mailovej adrese info@vsds.sk
- osobne na ktoromkoľvek Klientskom technickom centre VSD (KTC),
- poštou na adrese Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 04291 Košice
- prostredníctvom webového rozhrania (o vytvorení webového rozhrania bude PDS informovať všetkých užívateľov DS)

Žiadosť sa podáva výlučne prostredníctvom formulára zverejneného na webovom sídle PDS.

2. Potvrdenie o zaradení do evidencie ZO

Po prijatí žiadosti PDS skontroluje správne a úplné vyplnenie formulára. V prípade nedostatkov alebo neúplného vyplnenia formulára PDS vyzve napriamo zraniteľného odberateľa (aj keď požiadal o zaradenie do evidencie prostredníctvom dodávateľa elektriny), aby svoje podanie doplnil alebo opravil.

V prípade úplnej a správnej žiadosti (formulára) PDS zaradí žiadateľa do evidencie ZO, pričom o tejto skutočnosti zašle zraniteľnému odberateľovi potvrdenie. Kópiu potvrdenia zasiela PDS príslušnému dodávateľovi elektriny.

Pri zaradení do evidencie PDS telefonicky kontaktuje zraniteľného odberateľa, za účelom preverenia správnosti telefónneho čísla a jeho dostupnosti. V prípade neúspešného pokusu PDS vyzve listom zraniteľného odberateľa na korekciu nahlásených údajov.

3. Priebežné zmeny údajov v evidencii ZO, prípadne vyradenie z evidencie ZO

Vstupné kanály pre nahlasovanie akýchkoľvek zmien v evidencii ZO sú identické ako v bode 1. Každá žiadosť o zmenu musí byť vykonaná výlučne prostredníctvom formulára zverejneného na webovom sídle PDS.

4. Potvrdenie o pretrvávajúci podmienok ZO

Každý odberateľ elektriny zaradený do evidencie ZO je povinný každoročne najneskôr do 31.marca preukázať, že u neho pretrvávajú podmienky pre zaradenie do evidencie ZO. Podmienky pre zaradenie do evidenciu sa preukazujú prostredníctvom úplného a správneho vyplnenia formulára uverejneného na webovom sídle PDS.

Po 31.marci vyzve PDS tých odberateľov elektriny, ktorí nepreukázali pretrvávanie podmienok na vedenie v evidencii ZO, aby tak vykonali najneskôr do 30 dní, v opačnom prípade ich PDS vyradí z evidencie. V prípade, že k zaradeniu do evidencie ZO došlo v posledných 6-ich mesiacoch pred 31.marcom, PDS takýchto zraniteľných odberateľov na dodatočné preukazovanie pretrvávajúcich podmienok nevyzýva.

5. Informácie o plánovanom a neplánovanom prerušení distribúcie elektriny.

V prípade, že PDS obdrží procesnú požiadavku týkajúcu sa prerušenia distribúcie elektriny do odberného miesta, v ktorom je vedený zraniteľný odberateľ elektriny, procesnú požiadavku vykoná PDS na zodpovednosť žiadateľa- dodávateľa elektriny.

V prípade plánovaných prerušení distribúcie elektriny, ktoré v zmysle zákona o energetike oznamuje PDS 15 dní vopred, sa oznámenie zo strany PDS zasiela zraniteľným odberateľom adresne, s výzvou na potvrdenie doručenia informácie o plánovanom prerušení distribúcie. V prípade, že zraniteľný odberateľ plánované prerušenie v lehote stanovenej zo strany PDS nepotvrdí, PDS kontaktuje zraniteľného odberateľa telefonicky, prípade prostredníctvom kuriéra alebo prostredníctvom zamestnanca PDS alebo osoby poverenej zo strany PDS. PDS vykoná plánované prerušenie distribúcie elektriny až po preukázateľnom oboznámení zraniteľného odberateľa s plánovaným prerušením distribúcie elektriny. Za preukázateľný spôsob sa považuje aj telefonická nahrávka rozhovoru PDS so zraniteľným odberateľom elektriny.

V prípade neplánovaných prerušení distribúcie elektriny (napríklad poruchy) oznamuje PDS bezodkladne výpadok v DS a predpokladaný čas jeho odstránenia zraniteľnému odberateľovi, a to telefonicky.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku sa zrušuje prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s. schválený rozhodnutím úradu č. 0002/2013/E-PP zo dňa 24. 01. 2013.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 04. 04. 2013 listom zn. 028/RM a RS/2013 zo dňa 28. 03. 2013 pod podacím číslom úradu 11151/2013/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 04. 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 zákona č. 435/2013 Z. z. (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. 12894/2013/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 13502/2013/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. 0046/2013/E-PK zo dňa 03. 05. 2013 správne konanie prerušil.

Účastník konania predložil dňa 03. 06. 2013 listom č. 41/RM/VSD/2013 zo dňa 29. 05. 2013 pod podacím číslom 16468/2013/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. 3167/2014/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 29. 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. 0010/2014/E-PK zo dňa 24. 04. 2014 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku správne konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku prerušil.

Úradu bola dňa 19. 05. 2014 listom pod podacím číslom úradu 15040/2014/BA doručená žiadosť účastníka konania o predĺženie termínu na odstránenie nedostatkov v návrhu na schválenie prevádzkového poriadku do 31. 05. 2014.

Úrad listom zo dňa 19. 05. 2014 značky 15034/2014/BA oznámil účastníkovi konania, že súhlasí s predĺžením lehoty na odstránenie nedostatkov v návrhu prevádzkového poriadku do 31. 05. 2014.

Účastník konania predložil dňa 30. 05. 2014 listom č. 019/ORL/2014 zo dňa 29. 05. 2014 pod podacím číslom 16618/2014/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 možno podľa § 53 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov podať odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jaroslav Ranto
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice