

ROZHODNUTIE

Číslo: 0011/2018/E-PP
Číslo spisu: 2231-2018-BA

Bratislava, 14. 08. 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie 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 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0023/2015/E-PP zo dňa 03. 08. 2015, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy **SLOVNAFT, a.s.**, Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava, IČO: 31 322 832 **m e n í** rozhodnutie č. 0023/2015/E-PP zo dňa 03. 08. 2015 o schválení prevádzkového poriadku takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie prevádzkového poriadku nahrádza týmto znením:

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy spoločnosti SLOVNAFT, a.s.

OBSAH:

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA	3
2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	3
2.1 Všeobecné ustanovenia	3
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
3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY	12
3.1 Všeobecné ustanovenia	12
3.2 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy	13
3.3 Povinnosti užívateľa distribučnej sústavy	13
3.4 Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov	14
3.5 Platobné a fakturačné podmienky	14
3.6 Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny	16
3.7 Ukončenie a zánik zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny	16
3.8 Reklamácie	18
4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA	18
4.1 Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy	18

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“)	19
4.3	Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny	22
4.4	Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy	22
4.5	Práva a povinnosti dodávateľa elektriny	23
4.6	Ceny a spôsob úhrady platieb	23
4.7	Platobné podmienky	25
4.8	Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta	26
4.9	Reklamácie	27
4.10	Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy	27
4.11	Predchádzanie škodám	28
4.12	Prechodné a záverečné ustanovenia	28
5.	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY	29
5.1	Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny	29
5.2	Zmena dodávateľa elektriny	29
5.3	Zmena bilančnej skupiny	32
6.	BILANCOVANIE	33
6.1	Všeobecné ustanovenia	33
6.2	Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou od roku 2014	33
7.	TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU	34
7.1	Priradenie typového diagramu odberu (ďalej len „TDO“) odbernému miestu	34
7.2	Spôsob priradenia TDO a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky	34
7.3	Zmeny v priebehu vyhodnocovaného obdobia	34
7.4	Typový diagram odberu	35
7.5	Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby	35
8.	VÝMENA DÁT A ÚDAJOV	36
9.	OZE A VUKVET	37
10.	NÁRODNÝ JADROVÝ FOND	40
11.	MERANIE A ODPOČTY	40
11.1	Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia	40
11.2	Odpočty a poskytovanie dát	41
12.	DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE	42
13.	REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV	44
13.1	Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu	44
13.2	Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny	45
13.3	Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov	46
14.	VYBRANÉ PROCESY	47
15.	OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV – INFORMÁCIE O SPRACÚVANÍ OSOBNÝCH ÚDAJOV	48
16.	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	50
16.1	Vyššia moc	50
16.2	Mlčanlivosť	50
16.3	Zmeny prevádzkového poriadku	51
16.4	Účinnosť prevádzkového poriadku	51
16.5	Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality	51
	PRÍLOHA Č. 1	53
	PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY	53
	PRÍLOHA Č. 2	55
	REKLAMAČNÝ ZÁZNAM	55
	PRÍLOHA Č. 3	56
	DOTAZNÍK PRE VÝROBNE – ROZŠÍRENÉ ÚDAJE PRE VÝROBNE	56

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 1.1 Tento prevádzkový poriadok (ďalej len „PP“) je vypracovaný v zmysle § 45 odsek 5 zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a je záväzný pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy spoločnosť SLOVNAFT, a.s., so sídlom Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava, IČO: 31 322 832, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel: Sa, vložka číslo: 426/B (ďalej len „PDS“) a všetkých užívateľov miestnej distribučnej sústavy (ďalej tiež „DS“) na jej vymedzenom území.
- 1.2 Základom pre vypracovanie prevádzkového poriadku PDS, ktorý schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) a je záväzný pre všetkých užívateľov distribučných sústav, je vzorový prevádzkový poriadok vydaný úradom. .
- 1.3 PDS pri výkone svojej činnosti zabezpečuje oznamovanie informácií užívateľom DS miestne obvyklým spôsobom (napr. 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 doručiť platí, ak si užívateľ DS písomnosť z akéhokoľvek dôvodu neprevezme, považuje sa písomnosť za doručенú na 5. deň odo dňa jej odoslania, aj keď sa užívateľ DS o doručení (uložení na pošte) nedozvedel. Ak užívateľ DS odmietne písomnosť prevziať, považuje sa táto za doručенú dňom, keď bolo jej prevzatie odmietnuté.
- 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 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 (ďalej len „pravidlá trhu“) majú ten istý význam aj v tomto PP.

2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1 Všeobecné ustanovenia

- 2.1.1 Žiadať o pripojenie môže vlastník nehnuteľnosti alebo správca nehnuteľnosti na základe osobitného zákona¹⁾ alebo zmluvy. Ak žiada o pripojenie osoba, ktorá nie je vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti, požiada vlastníka nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti o predchádzajúci písomný súhlas s vybudovaním a pripojením odberného elektroenergetického zariadenia, alebo zariadenia na výrobu elektriny; vzor žiadosti o pripojenie je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 2.1.2 Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v distribučnej sústave dostatočnú kapacitu pre pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa a po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia pripojiť do distribučnej sústavy zariadenie žiadateľa a umožniť distribúciu elektriny. Žiadateľ o pripojenie sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, ktorá je v prípade výrobcov elektriny určená v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase predloženia žiadosti o pripojenie. V prípade odberateľov elektriny sa uplatňuje cena za pripojenia v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase uzatvárania zmluvy o pripojení do sústavy.

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

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 elektriny 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. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny (ďalej len „vyhláška č. 236/2016 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 sústavy ²⁾ uzatvorenej spravidla s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, po splnení technických podmienok³⁾ a obchodných podmienok PDS.

2.1.5 Elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do distribučnej sústavy vybuduje príslušný PDS na základe požiadaviek užívateľa DS alebo iná oprávnená osoba po vzájomnej dohode s užívateľom DS na základe požiadaviek užívateľa DS a v súlade s technickými a obchodnými podmienkami PDS.

2.1.6 Do DS 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 alebo nákladov za pripojenie do DS.

2.1.7 Ak je do DS pripájané odberné miesto pre odber elektriny a na tomto odbernom mieste sa bude realizovať aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, PDS pre toto miesto pripojenia uzatvorí osobitne zmluvu o pripojení do sústavy pre odberné miesto na fyzický odber elektriny a osobitne pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny; PDS prideli osobitné identifikačné čísla zvlášť pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za fyzickú 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 tejto kapitoly je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike v danom odbernom mieste obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody.

2.1.9 PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku (dlžníka), ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) druhý bod zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS podľa § 5 ods. 7 pravidiel trhu.

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

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

- 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 DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neučtujú.
- 2.1.12 Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do distribučnej sústavy pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou.
- 2.1.13 Prijatím žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy začína plynúť PDS lehota 30 dní na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy. V prípade neúplnej žiadosti PDS preruší posudzovanie žiadosti najdlhšie na dobu 15 dní, prerušenie posudzovania žiadosti bezodkladne oznámi žiadateľovi a súčasne vyzve žiadateľa, aby v lehote 15 dní 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 spočítava.
- 2.1.14 PDS môže odmietnuť prístup do distribučnej sústavy len z dôvodu nedostatočnej kapacity distribučnej sústavy, alebo v prípade, že by mohli byť spôsobené značné národnohospodárske škody. Každé odmietnutie prístupu do distribučnej sústavy musí byť písomne odôvodnené.
- 2.1.15 Ustanovenia tejto kapitoly 2 PP predstavujú obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy (v tejto kapitole 2 ďalej len „Obchodné podmienky pripojenia“) a pokiaľ v tejto kapitole nie je ďalej uvedené inak, tvoria neoddeliteľnú súčasť Zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy spoločnosti SLOVNAFT, a.s. (odberného elektrického zariadenia resp. zariadenia na výrobu elektriny) uzatvorenej medzi PDS a žiadateľom o pripojenie do distribučnej sústavy (v tejto kapitole 2 ďalej len „žiadateľ“), ktorá je v týchto Obchodných podmienkach pripojenia ďalej označená ako „Zmluva o pripojení do DS“.
- 2.1.16 PDS zverejňuje tieto Obchodné podmienky pripojenia na svojom webovom sídle.
- 2.1.17 Zmluva o pripojení do DS sa uzatvára v nasledovných prípadoch:
- a) pri novej žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy,
 - b) pri žiadosti o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity (zvýšenie alebo zníženie maximálnej rezervovanej kapacity) alebo zmenu technických podmienok pripojenia.
- 2.1.18 PDS je oprávnený vyžadovať uzatvorenie novej Zmluvy o pripojení do DS tiež v nasledovných prípadoch:
- a) pri zmene odberateľa elektriny na existujúcom odbernom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok pripojenia,
 - b) pri zmene výrobcu elektriny na existujúcom odovzdávacom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok pripojenia,
 - c) ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň.
- 2.1.19 Za účelom zabezpečenia fyzického pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy, distribúcie elektriny a dodávky elektriny do odberného miesta musí žiadateľ uzatvoriť:
- a) zmluvu o združenej dodávke elektriny, na základe ktorej dodávateľ elektriny zabezpečí do odberného miesta odberateľa elektriny distribúciu elektriny vrátane súvisiacich služieb

a zároveň dodávku elektriny a prevezme za odberateľa zodpovednosť za odchýlku, pričom žiadateľ je povinný požiadať o uzatvorenie takejto zmluvy dodávateľa elektriny najneskôr 21 dní pred začatím dodávky a distribúcie elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení do DS alebo

- b) zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pričom žiadateľ je povinný požiadať PDS o uzatvorenie takejto zmluvy najneskôr 21 dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení do DS. Žiadateľ je povinný tiež uzatvoriť zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny.

Žiadateľ je povinný uzatvoriť vyššie uvedené zmluvy najneskôr do 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia písomného oznámenia PDS, ktorým PDS potvrdí žiadateľovi splnenie Technických podmienok PDS a technických podmienok pripojenia uvedených v Zmluve o pripojení.

2.1.20 V prípade, ak odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, ktorých odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy nepreukáže PDS v lehote 14 dní od doručenia písomnej výzvy PDS

- a) vlastnícke právo odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny k takémuto odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu a vlastnícke právo odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny k nehnuteľnosti alebo stavbe, na ktorej je takéto odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené, alebo
- b) súhlas vlastníka takéhoto odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia s uzatvorením Zmluvy o pripojení do DS a pripojením takéhoto odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy a súhlas vlastníka nehnuteľnosti alebo stavby, na ktorej je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené so zriadením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe a s uzatvorením Zmluvy o pripojení do DS a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe do distribučnej sústavy,

je PDS oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení do DS a odpojiť odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie od distribučnej sústavy.

2.1.21 PDS je povinný dodržiavať štandardy kvality, sledovať, evidovať a vyhodnocovať štandardy kvality a uverejňovať a archivovať údaje o štandardoch kvality, a to v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z. z.. Ak PDS nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je povinný uhradiť účastníkovi trhu s elektrinou kompenzačnú platbu podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z.. Vyhodnocovanie štandardov kvality PDS zverejňuje na svojom webovom sídle. Podmienkou na vyplatenie kompenzačnej platby nie je podanie žiadosti oprávnenou osobou o jej vyplatenie.

2.1.22 Odberateľ elektriny nesmie odoberať elektrinu spôsobom, ktorý napĺňa znaky neoprávneného odberu elektriny podľa zákona o energetike. PDS zabezpečuje meranie odberu elektriny a dodávky elektriny v súlade s týmto PP a Technickými podmienkami PDS.

2.1.23 V prípade porušenia zmluvných podmienok uvedených v Zmluve o pripojení do DS je PDS oprávnený za podmienok a spôsobom uvedeným v týchto Obchodných podmienkach pripojenia a Zmluve o pripojení do DS ukončiť Zmluvu o pripojení do DS a za podmienok uvedených v zákone o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny.

2.1.24 Žiadateľ je oprávnený požiadať PDS o pripojenie do distribučnej sústavy a o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity spôsobom uvedeným na webovom sídle PDS (napr. písomnou žiadosťou o pripojenie do distribučnej sústavy). Žiadateľ (výrobca elektriny) môže podať žiadosť o pripojenie do distribučnej sústavy výlučne písomnou žiadosťou o pripojenie do distribučnej sústavy. Žiadateľ (výrobca elektriny) je povinný spolu so žiadosťou o pripojenie zaslať PDS aj vyplnený dotazník pre výrobnú (príloha č. 3 tohto PP).

- 2.1.25 Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, ktorý nemá uzatvorenú Zmluvu o pripojení do DS s PDS je oprávnený požiadať PDS o uzatvorenie Zmluvy o pripojení do DS formou žiadosti o pripojenie, ktorá je k dispozícii na webovom sídle PDS.
- Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy, žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy sú k dispozícii na webovom sídle PDS a v sídle PDS.
- 2.1.26 V prípade existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia je žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie PDS vyhlásiť a na žiadosť PDS aj preukázať, že má
- a) vlastnícke právo k odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu, ktoré žiada pripojiť do distribučnej sústavy alebo
 - b) súhlas vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia s uzatvorením Zmluvy o pripojení do DS a pripojením takéhoto odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy, inak je PDS oprávnený žiadosť o pripojenie odmietnuť.
- 2.1.27 V prípade, ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie nie je v čase podania žiadosti o pripojenie zriadené, je žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie PDS vyhlásiť a na žiadosť PDS aj preukázať, že má
- a) vlastnícke právo žiadateľa k nehnuteľnosti alebo stavbe, na ktorej bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené alebo
 - b) súhlas vlastníka nehnuteľnosti alebo stavby, na ktorej bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené so zriadením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe a s uzatvorením Zmluvy o pripojení do DS a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia zriadeného na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe do distribučnej sústavy,
- inak je PDS oprávnený žiadosť o pripojenie odmietnuť.
- 2.1.28 Ak žiadateľ žiada PDS o pripojenie do distribučnej sústavy prostredníctvom elektroenergetického zariadenia tretej osoby, je žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie predložiť PDS písomný súhlas tretej osoby, ktorá je vlastníkom takéhoto elektroenergetického zariadenia s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy prostredníctvom jej elektroenergetického zariadenia, inak je PDS oprávnený žiadosť o pripojenie odmietnuť. Všetky nároky vlastníka elektroenergetického zariadenia, prostredníctvom ktorého bude odberné elektrické alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojené do distribučnej sústavy, na náhradu za užívanie elektroenergetického zariadenia, ktorého je vlastníkom, znáša v plnej výške žiadateľ.
- 2.1.29 V prípade, ak bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojené do distribučnej sústavy cez elektroenergetické zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, PDS nezodpovedá odberateľovi elektriny alebo výrobcovi elektriny za škodu (ani ušlý zisk), ktorá vznikne odberateľovi elektriny alebo výrobcovi elektriny v dôsledku poruchy alebo odpojenia elektroenergetického zariadenia, alebo z dôvodu zásahu vlastníka elektroenergetického zariadenia, alebo inej udalosti na elektroenergetickom zariadení, cez ktoré je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny, resp. výrobcu elektriny pripojené do distribučnej sústavy, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 236/2016 Z. z..
- 2.1.30 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 do DS 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 bude znášať s tým spojené náklady. Vzájomné rozpočítavanie 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 odstúpiť od Zmluvy o pripojení do DS.

- 2.1.31 Náklady PDS na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení PDS, vyvolané pripojením žiadateľa, je povinný uhradiť žiadateľ vo forme ceny za pripojenie.
- 2.1.32 Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity. Pri znížení hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neuhrádza.
- 2.1.33 Náklady PDS spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v Technických podmienkach PDS, je žiadateľ povinný uhradiť PDS v plnej výške.
- 2.1.34 Cenu za pripojenie do distribučnej sústavy a zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity určí PDS v súlade so všeobecne záväzným právnym predpisom, ktorým sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.
- 2.1.35 Žiadateľ má nárok na vrátenie ceny za pripojenie, alebo jej časti iba v prípade, ak o vrátenie ceny za pripojenie žiadateľ PDS písomne požiadal, PDS do termínu doručenia žiadosti žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie nezačal s prácami, ktoré sú potrebné pre zabezpečenie pripojenia do distribučnej sústavy, v čase doručenia žiadosti žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie, alebo jej časti nebola ešte uzatvorená zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny a ak nastala aspoň jedna z nižšie uvedených skutočností:
 - a) žiadosť žiadateľa o stavebné povolenie pre výstavbu odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia bola právoplatným rozhodnutím stavebného úradu zamietnutá, alebo
 - b) došlo k zrušeniu žiadateľa, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení do DS prechádzajú na právneho nástupcu žiadateľa,
 - c) žiadateľ zomrel, pričom v takom prípade majú nárok na vrátenie ceny za pripojenie dedičia žiadateľa,
 - d) žiadateľ požiadal PDS o ukončenie Zmluvy o pripojení do DS a uzatvoril s PDS zmluvu o ukončení platnosti Zmluvy o pripojení do DS .

PDS vráti žiadateľovi cenu za pripojenie zníženú o náklady, ktoré PDS vynaložil v súvislosti s plnením svojich povinností zo Zmluvy o pripojení do DS. PDS vráti žiadateľovi cenu za pripojenie až po preukázaní skutočností zakladajúcich nárok žiadateľa na vrátenie ceny za pripojenie. Ak na základe žiadosti o vrátenie ceny za pripojenie nebola ukončená Zmluva o pripojení do DS dohodou PDS a žiadateľa, má PDS po doručení oprávnenej žiadosti žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie a po preukázaní skutočností zakladajúcich nárok žiadateľa na vrátenie ceny za pripojenie, právo odstúpiť od Zmluvy o pripojení do DS.

- 2.1.36 Účelom Zmluvy o pripojení do DS je vytvorenie materiálno-technických podmienok a predpokladov pre budúcu distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení do DS, v ktorom bude po splnení Obchodných podmienok pripojenia pripojené do distribučnej sústavy odberné elektrické zariadenie žiadateľa, špecifikácia pripojenia a stanovenie technických podmienok pripojenia odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy. Účelom Zmluvy o pripojení do DS nie je fyzické pripojenie odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy.
- 2.1.37 PDS splní predmet Zmluvy o pripojení do DS v lehote uvedenej v Zmluve o pripojení do DS, ktorá začne plynúť odo dňa nasledujúceho (i) po splnení povinnosti žiadateľa zaplatiť cenu za pripojenie vo výške uvedenej v Zmluve o pripojení do DS spôsobom uvedeným v týchto

Obchodných podmienkach pripojenia a (ii) po splnení povinností žiadateľa uvedených v Technických podmienkach PDS a v technických podmienkach uvedených v Zmluve o pripojení do DS.

- 2.1.38 Cena za pripojenie je stanovená spôsobom uvedeným vo všeobecne záväznom právnom predpise, ktorým sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a/alebo v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu. Žiadateľ o pripojenie sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, ktorá je v prípade výrobcov elektriny určená v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase predloženia žiadosti o pripojenie. V prípade odberateľov elektriny sa uplatňuje cena za pripojenia v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase uzatvárania zmluvy o pripojení do sústavy.
- 2.1.39 Žiadateľ je povinný zaplatiť PDS cenu za pripojenie vo výške, na účet a s variabilným symbolom, ktoré sú uvedené v Zmluve o pripojení do DS v lehote splatnosti 14 kalendárnych dní od podpisu Zmluvy o pripojení do DS oboma zmluvnými stranami. Za deň úhrady ceny za pripojenie sa považuje deň, v ktorý bude suma ceny za pripojenie pripísaná na účet PDS.
- 2.1.40 Úhradou ceny za pripojenie nevzniká žiadateľovi majetková účasť, resp. spoluvlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu vybudovanému PDS v súlade so Zmluvou o pripojení do DS.
- 2.1.41 Ak žiadateľ nezaplatí cenu za pripojenie v lehote splatnosti, Zmluva o pripojení do DS zaniká. Ak má žiadateľ záujem o pripojenie do distribučnej sústavy, je povinný podať PDS novú žiadosť o pripojenie.
- 2.1.42 Žiadateľ je povinný dodržiavať maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú v Zmluve o pripojení do DS. Pri prekročení maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v Zmluve o pripojení do DS je PDS oprávnený žiadateľovi cenu za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity uvedenú v cenovom rozhodnutí úradu platom v čase prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity. V prípade, ak prekročením dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity vznikne PDS a/alebo tretím osobám škoda, je žiadateľ povinný túto škodu v plnej výške uhradiť.
- 2.1.43 Žiadateľ je povinný poskytnúť PDS všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia žiadateľa do distribučnej sústavy. Žiadateľ je povinný poskytnúť PDS všetky potrebné podklady, dokumenty a informácie, nevyhnutne potrebné pri zhotovovaní stavby príslušného elektroenergetického zariadenia a pre zabezpečenie inžinierskej a realizačnej činnosti vykonávanej za účelom zhotovenia stavby elektroenergetického zariadenia a jeho pripojenie. V prípade omeškania žiadateľa s poskytnutím vyššie uvedenej súčinnosti sa o čas omeškania žiadateľa predlžuje čas plnenia predmetu Zmluvy o pripojení do DS dohodnutý v Zmluve o pripojení do DS.
- 2.1.44 Čas plnenia predmetu Zmluvy o pripojení sa automaticky predlžuje o čas, po ktorý budú trvať nasledovné prekážky, ktoré bránia PDS v plnení predmetu Zmluvy o pripojení do DS:
- a) omeškanie žiadateľa s poskytnutím nevyhnutne potrebnej súčinnosti žiadateľa uvedenej v Zmluve o pripojení do DS a týchto Obchodných podmienkach pripojenia,
 - b) prekážky, ktoré neboli v čase podpisu Zmluvy o pripojení do DS PDS známe, ktoré objektívne bránia PDS začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení do DS,
 - c) nepriaznivé klimatické podmienky, ktoré bránia PDS začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení do DS,
 - d) žiadosť PDS o územné rozhodnutie/stavebné povolenie pre výstavbu elektroenergetického zariadenia, ktoré je potrebné zhotoviť za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení do DS, alebo návrh PDS na kolaudáciu elektroenergetického zariadenia, ktoré je potrebné za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení do DS, boli právoplatným rozhodnutím stavebného úradu zamietnuté.

- 2.1.45 V prípade, ak žiadateľ nevyužíva maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú v Zmluve o pripojení do DS nepretržite počas obdobia dvoch rokov od účinnosti Zmluvy o pripojení resp. od iného termínu dohodnutého v Zmluve o pripojení do DS, je PDS oprávnený znížiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity na skutočnú hodnotu jej využívania, najviac však na 50% pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa Žiadateľ s PDS nedohodne inak, o čom PDS Žiadateľa písomne upozorní s možnosťou odstúpenia od Zmluvy o pripojení. Ak ani po znížení maximálnej rezervovanej kapacity nedôjde bezdôvodne (bez relevantných dôvodov) k jej využívaniu alebo k inej dohode medzi Žiadateľom a PDS je PDS oprávnený od Zmluvy o pripojení odstúpiť. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezplatne prideli. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenie maximálnej rezervovanej kapacity je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia maximálnej rezervovanej kapacity podľa prvej vety.
- 2.1.46 Pred uzatvorením Zmluvy o pripojení do DS, najmä ale nie výlučne v žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy je žiadateľ povinný PDS pravdivo a presne informovať o všetkých skutočnostiach nevyhnutných pre PDS s cieľom uzatvorenia a plnenia Zmluvy o pripojení do DS. Žiadateľ je povinný informovať PDS o všetkých skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a je povinný vynaložiť všetko úsilie, ktoré je možné od neho spravodlivo požadovať na odvrátenie hrozacej škody. Žiadateľ je povinný bez zbytočného odkladu informovať PDS o všetkých zmenách, ktoré môžu mať vplyv na riadne plnenie povinností žiadateľa vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení do DS a týchto Obchodných podmienok pripojenia.
- 2.1.47 Zmena identifikačných údajov zmluvných strán, ako aj čísla účtu, zmena útvaru zodpovedného za uzatvorenie a plnenie Zmluvy o pripojení do DS, zmena adresy pre doručovanie alebo zmena kontaktných osôb sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve o pripojení do DS. Zmluvná strana dotknutá takouto zmenou je povinná zmeny týchto údajov - v závislosti od okolností prípadu - oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu písomne, najneskôr však desať (10) pracovných dní pred prijatím zmeny, alebo do desať (10) pracovných dní po vzniku účinnosti zmeny (registrácia). Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu povinnej zmluvnej strany. Zmluvné strany sa zaväzujú poskytovať si včas všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa Zmluvy o pripojení do DS.
- 2.1.48 Informácie o spracúvaní osobných údajov sú upravené v kapitole č. 15 tohto PP.
- 2.1.49 Žiadateľ nie je oprávnený postúpiť/previesť Zmluvu o pripojení do DS alebo jej časť, ako ani jednotlivé práva a povinnosti vyplývajúce mu zo Zmluvy o pripojení do DS na tretiu osobu bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS. Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení do DS prechádzajú na právnych nástupcov zmluvných strán v súlade s príslušnými ustanoveniami Obchodného zákonníka. Smrťou žiadateľa Zmluva o pripojení do DS zaniká. Dedič žiadateľa, na ktorého prešlo vlastnícke, alebo užívacie právo k nehnuteľnosti, alebo stavbe, ku ktorej bolo Zmluvou o pripojení do DS zriadené odberné miesto je povinný uzatvoriť novú Zmluvu o pripojení do DS.
- 2.1.50 Právne vzťahy Zmluvou o pripojení do DS výslovne neupravené sa budú riadiť Obchodnými podmienkami pripojenia, zákonom o energetike v platnom znení, zákonom o regulácii, pravidlami trhu a ostatnými príslušnými platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi Slovenskej republiky.
- 2.1.51 Zmluvné strany sa budú usilovať o zmierlivé riešenie všetkých sporov spojených so Zmluvou o pripojení do DS. V prípade, ak nedôjde k urovnaniu sporov dohodou, Zmluvné strany sú oprávnené za podmienok uvedených v zákone č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov predložiť spor na rozhodnutie úradu (alternatívne riešenie sporov), resp. v prípade koncového odberateľa elektriny, ktorý je spotrebiteľ úradu resp. inému subjektu alternatívneho riešenia sporov v zmysle zákona č. 391/2015 Z. z. (alternatívne riešenie spotrebiteľských sporov (kapitola č. 13 tohto PP)), inak vecne a miestne

príslušnému súdu Slovenskej republiky podľa príslušných ustanovení zákona č. 160/2015 Z. z. Civilný sporový poriadok v znení neskorších predpisov.

2.1.52 Zmluvu o pripojení do DS možno meniť alebo dopĺňať, okrem prípadov v nej výslovne uvedených, len na základe dohody zmluvných strán, ktorá bude mať formu písomného dodatku k Zmluve o pripojení do DS, podpísaného oprávnenými zástupcami zmluvných strán.

2.1.53 Zmluva o pripojení do DS zaniká:

- a) dňom odpojenia odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení do DS od DS PDS,
- b) zmenou žiadateľa (odberateľa) na odbernom mieste uvedenom v Zmluve o pripojení do DS,
- c) dňom doručenia písomného oznámenia o odstúpení od Zmluvy o pripojení do DS,
- d) dňom uvedeným v písomnej dohode zmluvných strán o jej ukončení,
- e) ukončením prevádzkovania DS zo strany PDS,
- f) zánikom zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej pre odberné miesto uvedené v Zmluve o pripojení do DS; to neplatí pri
 - zmene dodávateľa elektriny bez zmeny odberateľa elektriny na odbernom mieste, ak zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny zanikne ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny a je uzatvorená zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny,
 - dodávke elektriny dodávateľom poslednej inštancie podľa zákona o energetike;
- g) z ďalších dôvodov uvedených na inom mieste v týchto Obchodných podmienkach pripojenia.

2.1.54 PDS je oprávnený písomne odstúpiť od Zmluvy o pripojení do DS najmä v prípade:

- a) ak žiadateľ nedodržiava Technické podmienky pripojenia PDS a technické podmienky uvedené v Zmluve o pripojení do DS,
- b) uvedenom v bode 2.1.45,
- c) ak žiadateľ neuzatvoril s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo neuzatvoril zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s PDS a súčasne zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny,
- d) v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny na odbernom mieste,
- e) z ďalších dôvodov uvedených na inom mieste v týchto Obchodných podmienkach pripojenia.

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 a podklady na pripojenie podľa požiadaviek nadradených sústav.

2.2.2 Ďalej výrobca elektriny predloží PDS protokol o úspešnom vykonaní funkčných skúšok potvrdený štatutárnym alebo splnomocneným/povereným zástupcom PDS podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z.; minimálny rozsah protokolu je uvedený v prílohe č. 1 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 bodu 2.3.1.
- 2.3.3 Náklady na pripojenie podľa bodu 2.3.1 a náklady na rozšírenie distribučnej sústavy podľa bodu 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.

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. 236/2016 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
 - l) právo dodávateľa elektriny na zaradenie odberného miesta do distribučnej sadzby, ak sa nedohodne inak.
- 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 DS, 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 elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov na webovom sídle a informáciou odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.

- 3.1.7 PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku (dlžníka), ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) druhý bod zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS.

3.2 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy

- 3.2.1 PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou prípadu „vyššej moci“, alebo ak by zabezpečením distribúcie mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb, alebo z ďalších dôvodov uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie užívateľa DS 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 DS 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.
- 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. 236/2016 Z.z..

3.3 Povinnosti užívateľa distribučnej sústavy

- 3.3.1 Užívateľ DS sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené zákonom o energetike a zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.3.2 Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je uzavretie Zmluvy o pripojení do DS a splnenie všetkých podmienok uvedených v Zmluve o pripojení do DS.
- 3.3.3 Užívateľ DS oznámi na požiadanie PDS hodnotu rezervovanej kapacity na nasledujúci kalendárny rok, alebo iné obdobie.

- 3.3.4 Užívateľ distribučnej sústavy poskytuje na vyžiadanie PDS technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie a bilancovanie kapacity distribučnej sústavy, riadenie stability distribučnej sústavy a na riadenie dennej prevádzky distribučnej sústavy.
- 3.3.5 Užívateľ DS sa zaväzuje udržiavať v súlade s § 35 zákona o energetike svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá technickým požiadavkám. 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 (užívateľa DS).
- 3.3.6 Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci zmluvne dohodnutého príkonu sa užívateľ DS zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad, že môžu nepriaznivo ovplyvniť stabilitu a bezpečnosť sústavy a to najmä spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväracie prístroje.
- 3.3.7 Užívateľ DS 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 DS zabezpečí súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
- 3.3.9 Užívateľ DS pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho nekonaním/opomenutím.
- 3.3.10 Užívateľ DS umožní v nevyhnutnom rozsahu PDS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré môžu ovplyvňovať stabilitu a bezpečnosť sústavy podľa bodu 3.3.6.
- 3.3.11 Podmienky pripojenia vlastného zdroja elektriny je odberateľ elektriny povinný vždy prejednať s PDS.

3.4 Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov

Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov je upravené v kapitole č. 11 tohto PP.

3.5 Platobné a fakturačné podmienky

3.5.1 PDS vystaví užívateľovi DS 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 DS 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 v lehote podľa zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v platnom znení. Za všetky plnenia v príslušnom fakturačnom cykle sa vystavuje jedna faktúra za všetky plnenia.

- 3.5.3 V zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude uplatnená DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania.
- 3.5.4 V prípade, ak boli zálohové platby v zmluve dohodnuté užívateľ distribučnej sústavy platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.
- 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.
- Užívateľ DS 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.
- Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom DS 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 vystavenia faktúry. Vzniknutý preplatok vráti PDS užívateľovi DS bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve, alebo tento preplatok po vzájomnej dohode môže započítať so splatnými pohľadávkami, alebo s budúcimi pohľadávkami užívateľa DS voči PDS.
- 3.5.5 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 predpisov⁴). Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
- 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.
- 3.5.6 Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom napr. poštovým peňažným poukazom, vkladom na účet, alebo bankovým inkasom (súhlasom s inkasom).
- PDS na úhradu platby od užívateľa DS poštové peňažné poukazy nezasiela.
- 3.5.7 V prípade, že užívateľ DS poukáže platbu s nesprávnym variabilným symbolom, konštantným symbolom alebo špecifickým symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre PDS ho o tejto skutočnosti bezodkladne informuje, pričom užívateľ DS musí vykonať nápravu najneskôr do 5 dní od obdržania tejto informácie, ak tak užívateľ DS vo vyššie uvedenej lehote neurobí je PDS oprávnený platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať užívateľovi DS úrok z omeškania od dátumu vrátenia peňazí až do obdržania správne poukázanej platby.
- 3.5.8 V prípade, ak užívateľ DS žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla/miesta podnikania/trvalého bydliska, uvedie sa táto skutočnosť v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.5.9 V prípade, ak užívateľ DS nie je zároveň dodávateľom a má viacero odberných miest, môže vyhotoviť PDS jednu spoločnú faktúru za všetky odberné miesta.
- 3.5.10 V prípade, že užívateľ DS je v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhrádza

⁴) zákon č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka
zákona č. 40/1964 Zb. Občiansky zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 87/1995 Z.z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Občianskeho zákonníka v znení neskorších predpisov
v platnom znení

užívateľ DS. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, počítanej odo dňa doručenia upomienky, je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike prerušiť užívateľovi DS distribúciu elektriny.

- 3.5.11 Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v bode 3.5.1 aj informáciu o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z., kde je uverejnené vyhodnotenie štandardov kvality.
- 3.5.12 Zmluvné strany sa dohodli, že užívateľ DS je oprávnený bezodkladne, najneskôr do 3 pracovných dní od obdržania faktúry túto faktúru vrátiť s písomným odôvodnením bez zaplatenia, ak neobsahuje formálne alebo obsahové náležitosti vyžadované v súlade s platným zákonom o dani z pridanej hodnoty. V takom prípade prestáva plynúť pôvodná lehota splatnosti a nová lehota splatnosti začne plynúť odo dňa vystavenia novej alebo opravenej faktúry.
- 3.5.13 V prípade, ak z označenia platby uskutočnenej užívateľom DS jednoznačne nevyplýva, ktorú faktúru touto platbou uhradza, sa táto platba započíta na úhradu splatnej faktúry za úrok z omeškania (postupnosť podľa dátumu vystavenia takejto faktúry od najskôr splatnej po najneskôr splatnú faktúru za úrok z omeškania) a potom na úhradu splatnej dlžnej sumy (ceny), prípadne pokuty, penále (postupnosť podľa dátumu vystavenia faktúry od najskôr splatnej po najneskôr splatnú takúto faktúru).
- 3.5.14 PDS a užívateľ DS sú oprávnení jednostranne zmeniť čísla bankového spojenia, banku, o čom v dostatočnom predstihu upozornia druhú zmluvnú stranu, a zároveň druhú zmluvnú stranu požiadajú o úhradu na nové číslo bankového účtu. Uvedené zmeny nebudú mať vplyv na splatnosť faktúry.
- 3.5.15 Užívateľ DS hradí poplatky banky užívateľa DS; prípadné ďalšie náklady účtované inými bankami (korešpondenčnými a bankou PDS) znáša PDS.

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 v súlade so zákonom o energetike.
- 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 DS, ak má uzatvorenú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, podľa zákona o energetike.

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

- 3.7.1 Ak je zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím doby, na ktorú bola uzatvorená.
- 3.7.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny môže byť ukončená písomnou dohodou zmluvných strán.
- 3.7.3 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet užívateľa DS. Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa mesiaca, za predpokladu, že ho užívateľ DS oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi dorúčením 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 DS, najmä v prípade, keď užívateľ DS je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS, alebo v prípade, že užívateľ DS svojím elektroenergetickým zariadením ohrozuje bezpečnosť a spoľahlivosť distribučnej sústavy, alebo bezpečnosť, spoľahlivosť, alebo kvalitu dodávky elektriny, alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa DS nezodpovedá technickým požiadavkám, alebo PDS zistil na odbernom mieste užívateľa DS neoprávnený odber, alebo užívateľ DS alebo tretia osoba úmyselne poškodila meracie zariadenie (určené meradlo) a užívateľ túto skutočnosť neoznámil PDS bez zbytočného odkladu, alebo ak užívateľ DS nezabezpečil, alebo znemožnil PDS resp. ním poverenej osobe prístup k určenému meradlu, alebo nezabezpečil, alebo stratil súhlas vlastníka nehnuteľnosti v zmysle čl. 3.3. bod 3.3.8, alebo užívateľ DS 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 doručenia písomného oznámenia o odstúpení od tejto zmluvy užívateľovi DS, pričom práva a povinnosti zmluvných strán do dňa účinnosti odstúpenia od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny zostávajú zachované. Plnenia, ktoré si zmluvné strany poskytli do dňa účinnosti odstúpenia od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny si zmluvné strany nevracajú, sú však povinné si vyrovnať vzájomné pohľadávky a záväzky z tohto vyplývajúce. 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).
- 3.7.6 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je ukončená aj ukončením zmluvy o pripojení užívateľa DS do distribučnej sústavy.
- 3.7.7 Užívateľ DS sú oprávnení písomne 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 druhej zmluvnej strane. 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 DS zaniká zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny dňom jeho ukončenia.
- 3.7.9 Ak je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), alebo odňatím súhlasu vlastníka predmetného zariadenia s distribúciou elektriny cez jeho zariadenie. O ukončení odberu elektriny vlastníka zariadenia alebo o odňatí súhlasu vlastníka zariadenia PDS informuje dotknutých odberateľov elektriny prostredníctvom ich dodávateľa elektriny. Distribúcia elektriny bude ukončená ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia alebo ku dňu, ku ktorému bol odňatý súhlas vlastníka zariadenia, čo má za následok tiež zánik zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.

3.8 Reklamácie

Reklamačný poriadok je upravený v kapitole č. 13 tohto PP.

3.9 Neoprávnený odber

- 3.9.1 Neoprávneným odberom elektriny je odber elektriny definovaný v § 46 zákona o energetike.
- 3.9.2 Pri neoprávnenom odbere v zmysle zákona o energetike je ten, kto elektrinu odoberal, povinný uhradiť PDS skutočne vzniknutú škodu. Ak nemožno vyčísliť skutočne vzniknutú škodu na základe objektívnych a spoľahlivých podkladov, použije sa spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny v súlade s vyhláškou Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 292/2012 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny.
- 3.9.3 PDS je oprávnený vykonať potrebné technické opatrenia v distribučnej ústave na účel zabránenia neoprávnenému odberu elektriny.
- 3.9.4 PDS je oprávnený vyžiadať pred obnovením distribúcie elektriny do odberného miesta, v ktorom bol opakovane zistený neoprávnený odber elektriny, rekonštrukciu elektrickej prípojky vrátane umiestnenia určeného meračného miesta na verejne prístupnom mieste v zmysle platných obchodných podmienok a technických podmienok pripojenia.

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 DS, ktorý je dodávateľom elektriny (ďalej len „dodávateľ elektriny“), ktorý dodáva elektrinu odberateľom elektriny na vymedzenom území PDS. Rámcovú distribučnú zmluvu s PDS uzavrie každý dodávateľ elektriny zásobujúci odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe 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 rámcovej distribučnej zmluvy doručí žiadateľ PDS najmenej 15 dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do odberných miest dodávateľa. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok v deň ich splnenia.
- 4.1.8 PDS môže podmieniť uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku (dlžníka), ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) druhý bod zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS, ako aj podľa § 7 ods. 10 pravidiel trhu.
- 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 zákona⁵

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 www.slovnaft.sk.

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 bodu 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

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

požiada o zmenu pridelenia distribučnej sadzby PDS prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny a k žiadosti priloží všetky požadované doklady podľa bodu 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 bodu 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 späť.

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 bodom 4.1.2 písm. b). PDS poskytuje zoznam odberných miest dodávateľa elektriny, ktorým je výpis z jeho bilančnej skupiny.
- 4.3.2 PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest do jeho bilančnej skupiny v podobe definovanej v súlade s postupom uvedeným v kapitole 7. a s jednotnou technickou špecifikáciou v zmysle pravidiel trhu.
- 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 jednotnej technickej špecifikácii v zmysle pravidiel trhu.

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, alebo z ďalších dôvodov uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie dodávateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny. Odberateľ elektriny má právo požiadať PDS o vykonanie ostatných služieb súvisiacich s distribúciou elektriny iba prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 4.4.2 PDS zabezpečí meranie elektriny na všetkých odberných miestach dodávateľa určenými meradlami v súlade so zákonom č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu v súlade s pravidlami trhu.
- 4.4.3 Rezervovaná kapacita dohodnutá v rámcovej distribučnej zmluve predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do odberných miest dodávateľa a je viazaná len na tieto odberné miesta.
- 4.4.4 Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a rámcovej distribučnej zmluvy.
- 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. 236/2016 Z. z Z. Z.

- 4.4.7 V prípade zisteného neoprávneného odberu na odbernom mieste odberateľa elektriny je PDS oprávnený prerušiť alebo ukončiť distribúciu elektriny do odberného miesta. PDS o prerušení alebo ukončení distribúcie bezodkladne informuje dodávateľa elektriny.

4.5 Práva a povinnosti dodávateľa elektriny

- 4.5.1 Dodávateľ elektriny pri každej zmene obchodných alebo technických údajov odberného miesta odberateľa elektriny (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho nekonaním/opomenutím presahujúcu zmluvnú pokutu, ako aj na zmluvnú pokutu vo výške 10,- € za každé odberné miesto, ktorého sa porušenie týka.
- 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, výpadky elektriny a oznámenia o porušení štandardov kvality má odberateľ elektriny právo nahlasovať priamo PDS bez vedomia (účasti) dodávateľa elektriny.

4.6 Ceny a spôsob úhrady platieb

- 4.6.1 PDS vystaví dodávateľovi elektriny 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. PDS je oprávnený účtovať okrem jednotlivých regulovaných služieb aj iné poplatky v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi.

- 4.6.2 Faktúra sa zasiela dodávateľovi elektriny elektronicky a následne poštou. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry dodávateľovi elektriny sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú pre tieto účely dodávateľom elektriny. Adresa pre zasielanie faktúr sa dohodne v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.3 Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS doručí faktúru dodávateľovi elektriny za odberné 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 týka. 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 uplatnená DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania.
- 4.6.6 V prípade, ak boli zálohové platby v zmluve dohodnuté, dodávateľ elektriny platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.
- 4.6.7 Výška zálohy sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou PDS za minulé porovnateľné obdobie, alebo na základe predpokladaného množstva elektriny distribuovaného distribučnou sústavou.
- 4.6.8 Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená dodávateľom elektriny 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 vystavenia faktúry. Vzniknutý preplatok vráti PDS dodávateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve, alebo ich po vzájomnej dohode 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 PDS zašle PDS najmenej 30 dní pred jeho účinnosťou nový cenník dodávateľovi elektriny a zároveň ho uverejní na svojom webovom sídle. Ak medzi doručením rozhodnutia úradu PDS a účinnosťou cenníka je menej ako 30 dní, považuje sa táto povinnosť za dodržanú, ak PDS uverejní cenník (rozhodnutie úradu) na svojom webovom sídle najneskôr tri dni po doručení rozhodnutia úradu a informuje o tom dodávateľov elektriny prostredníctvom elektronickej komunikácie alebo spôsobom upraveným v technickej špecifikácii.
- 4.6.10 V prípade, ak sa dlžník dostane do omeškania s úhradou akejkoľvek dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania zo sumy, s ktorou je v omeškaní, za dobu omeškania (t.j. odo dňa kedy sa dostala do omeškania až po deň skutočnej úhrady) vo výške jednomesačnej sadzby EURIBOR + 8% p.a. (360 dňová báza), platnej v prvý pracovný deň mesiaca, kedy došlo k omeškaniu. V prípade, že takto stanovený úrok z omeškania by bol vyšší ako úrok z omeškania v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných právnych predpisov.⁶ V prípade ak kotácia 1 mesačnej sadzby EURIBOR je záporná, zmluvné strany použijú 1 mesačnú sadzbu EURIBOR vo výške 0%. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve. 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.
- 4.6.11 Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom napr. poštovým peňažným poukazom, vkladom na účet, alebo bankovým inkasom (súhlasom s inkasom). PDS na úhradu platby od dodávateľa elektriny poštové peňažné poukazy nezasiela
- 4.6.12 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 najneskôr do 3 pracovných dní, informuje, pričom dodávateľ elektriny musí vykonať nápravu najneskôr do 3 pracovných dní od obdržania tejto informácie, ak tak dodávateľ elektriny, vo vyššie uvedenej lehote neurobí, je PDS oprávnený platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať užívateľovi DS úrok z omeškania od dátumu vrátenia peňazi až do obdržania správne poukázanej platby.

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

- 4.6.13 V prípade, ak dodávateľ elektriny žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla/miesta podnikania, uvedie sa táto skutočnosť v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.14 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, poplatkov 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 čl. 4.10 bodu 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.
- 4.6.15 Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v bode 4.6.1 aj informáciu, o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z.
- 4.6.16 Zmluvné strany sa dohodli, že dodávateľ elektriny je oprávnený bezodkladne, najneskôr do 3 pracovných dní od obdržania faktúry túto faktúru vrátiť s písomným odôvodnením bez zaplatenia, ak neobsahuje formálne alebo obsahové náležitosti vyžadované v súlade s platným zákonom o dani z pridanej hodnoty. V takom prípade prestáva plynúť pôvodná lehota splatnosti a nová lehota splatnosti začne plynúť odo dňa vystavenia novej alebo opravenej faktúry.
- 4.6.17 V prípade, ak z označenia platby uskutočnenej dodávateľom elektriny jednoznačne nevyplýva, ktorú faktúru touto platbou uhradza, sa táto platba započíta na úhradu splatnej faktúry za úrok z omeškania (postupnosť podľa dátumu vystavenia takejto faktúry od najskôr splatnej po najneskôr splatnú faktúru za úrok z omeškania) a potom na úhradu splatnej dlžnej sumy (ceny), prípadne pokuty, penále (postupnosť podľa dátumu vystavenia faktúry od najskôr splatnej po najneskôr splatnú takúto faktúru).
- 4.6.18 PDS a dodávateľ elektriny sú oprávnení jednostranne zmeniť čísla bankového spojenia, banku, o čom v dostatočnom predstihu upozornia druhú zmluvnú stranu, a zároveň druhú zmluvnú stranu požiadať o úhradu na nové číslo bankového účtu. Uvedené zmeny nebudú mať vplyv na splatnosť faktúry.
- 4.6.19 Dodávateľ elektriny hradí poplatky banky dodávateľa elektriny; prípadné ďalšie náklady účtované inými bankami (korešpondenčnými a bankou PDS) znáša PDS.
- 4.6.20 Zmluvné strany sa dohodli, že PDS je oprávnený započítavať si svoju pohľadávku po lehote splatnosti voči dodávateľovi elektriny, ako aj pohľadávku po lehote splatnosti nadobudnutú postúpením od iného člena Skupiny MOL/SLOVNAFT oproti akejkoľvek pohľadávke dodávateľa elektriny, ktorú dodávateľ elektriny má voči PDS. O takomto započítaní pohľadávky je PDS povinný dodávateľa elektriny písomne informovať.

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 dodávateľ 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).

4.8 Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta

4.8.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.

4.8.2 PDS oznamuje začiatok plánovaného prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania prerušenia distribúcie elektriny podľa zákona o energetike. Dodávateľovi elektriny sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr 15 dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny. Oznamovacia povinnosť nevzniká pri vykonávaní nevyhnutných prevádzkových úkonov na úrovni nízkeho napätia, pri

ktorých obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny neprekročí 20 minút v priebehu 24 hodín.

- 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 a v súlade s jednotnou technickou špecifikáciou v zmysle Pravidiel trhu. Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho dodávateľ elektriny oznámi PDS písomne a v súlade s jednotnou technickou špecifikáciou v zmysle Pravidiel trhu.
- 4.8.4 K ukončeniu distribúcie elektriny dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení týkajúcej sa daného odberného miesta.
- 4.8.5 Ak je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), alebo odňatím súhlasu vlastníka predmetného zariadenia s distribúciou elektriny cez jeho zariadenie. O ukončení odberu elektriny vlastníka zariadenia alebo o odňatí súhlasu vlastníka zariadenia PDS informuje dotknutých odberateľov elektriny prostredníctvom ich dodávateľa elektriny. Distribúcia elektriny bude ukončená ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia alebo ku dňu, ku ktorému bol odňatý súhlas vlastníka zariadenia.
- 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.13 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 písomnou dohodou zmluvných strán.
- 4.10.3 V prípade podstatného porušenia rámcovej distribučnej zmluvy zo strany dodávateľa elektriny, najmä ak, je dodávateľ elektriny opakovane v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, ktorá je najmenej sedem dní od doručenia písomnej výzvy na úhradu, je PDS oprávnený písomne vypovedať rámcovú distribučnú zmluvu, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, s mesačnou výpovednou lehotou. Výpovedná lehota začína plynúť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po doručení výpovede. Za doručenie výzvy dodávateľovi elektriny sa považuje doručenie kópie výzvy elektronicky alebo faxom. PDS následne vždy odošle aj originál výzvy písomne (poštou). V elektronickej podobe alebo faxom sa považuje za doručenie, ak bol zo strany PDS preukázateľne odoslaný na adresu, ktorú mu pre tento účel uviedol dodávateľ elektriny.
- 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.

4.11 Predchádzanie škodám

- 4.11.1 Zmluvné strany rámcovej distribučnej zmluvy sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomé, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd prevádzkovateľ distribučnej sústavy primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
- 4.11.2 Zmluvné strany rámcovej distribučnej zmluvy sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť podľa § 374 Obchodného zákonníka, alebo podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 4.11.3 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. Zmluvná 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.

4.12 Prechodné a záverečné ustanovenia

- 4.12.1 Rámcová distribučná zmluva sa môže meniť alebo dopĺňať iba písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
- 4.12.2 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. Ukončenie platnosti a účinnosti rámcovej distribučnej zmluvy z akýchkoľvek dôvodov nemá vplyv na povinnosť zachovávať mlčanlivosť (záväzok ochrany utajenia), ktorý trvá aj po skončení platnosti a účinnosti rámcovej zmluvy 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. Uvedené sa nebude vzťahovať na poskytnutie PDS materskej spoločnosti MOL Nyrt. so sídlom Október huszonharmadika u. 18, 1117 Budapešť, Maďarská republika resp. spoločnostiam Skupiny MOL, audítorom, daňovým a právnym poradcom, ktorí sú buď viazaní všeobecnou profesionálnou povinnosťou mlčanlivosti stanovenou alebo uloženou zákonom alebo sú povinní zachovávať mlčanlivosť na základe písomnej dohody s PDS.
- 4.12.3 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.
- 4.12.4 Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené týmto PP, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
- 4.12.5 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.

- 4.12.6 Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia rámcovej distribučnej zmluvy alebo obchodných podmienok k rámcovej distribučnej zmluve upravených v PP neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenie týmto nedotknuté. Zmluvné strany sa v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, obsahovo a účelom najviac podobným.
- 4.12.7 PDS a dodávateľia elektriny uvedú rámcové distribučné zmluvy uzatvorené podľa doterajších predpisov do súladu s týmto PP do troch mesiacov od nadobudnutia účinnosti PP PDS. V rámci uzatvorenia tejto novej rámcovej distribučnej zmluvy vystaví PDS na požiadanie dodávateľa výpis z jeho bilančnej skupiny, ktorý obsahuje:
- a) názov a adresu odberného miesta,
 - b) EIC kód,
 - c) napäťovú úroveň,
 - d) typ merania,
 - e) priradený typový diagram odberu,
 - f) periodicita odpočtu,
 - g) maximálnu rezervovanú kapacitu,
 - h) konštantu merania, ak je iná ako 1.
- 4.12.8 Dodávateľ elektriny môže dvakrát za 12 mesiacov požiadať PDS o výpis z jeho bilančnej skupiny v štruktúre podľa bodu 4.12.7.

5. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

5.1 Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny

- 5.1.1 Dodávateľ 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, vypovie zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu 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 ukončí a uzavrie zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny; každá zmena dodávateľa elektriny je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezplatná.
- 5.1.2 Na spôsoby uvedené v bode 5.1.1. písm. a) a b) sa vzťahuje čl. 5.3. Na spôsob uvedený v bode 5.1.1 písm. c) sa vzťahuje čl. 5.2.

5.2 Zmena dodávateľa elektriny

- 5.2.1 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.

- 5.2.2 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.
- 5.2.3 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.
- 5.2.4 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.
- 5.2.5 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.
- 5.2.6 Proces zmeny dodávateľa trvá najviac 21 dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu v lehote kratšej ako 21 dní pred plánovaným dňom zmeny, bude procesná požiadavka zamietnutá. V procese je zohľadnený aj a proces námietky podľa bodu 5.2.12.
- 5.2.7 Procesnú požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zasiela PDS nový dodávateľ elektriny vo forme definovanej v súlade s jednotnou technickou špecifikáciou v zmysle pravidiel trhu. Požiadavku je potrebné odovzdať včas, platí dátum doručenia. V prípade žiadosti zo strany odberateľa elektriny v písomnej forme slúži ako potvrdenie o doručení vyznačenie dátumu doručenia na písomnej žiadosti zo strany PDS. Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu sídla/miesta podnikania/bydliska a boli adresátom prevzaté. Ak adresát písomnosť z akéhokoľvek dôvodu neprevezme, považuje sa písomnosť za doručenú na 5. deň odo dňa jej odoslania, aj keď sa adresát o doručení (uložení na pošte) nedozvedel. Ak adresát odmietne písomnosť prevziať považuje sa táto za doručenú dňom, keď bolo jej prevzatie odmietnuté.
- 5.2.8 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.
- 5.2.9 Proces zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste môže byť iniciovaný iba pre fyzickú alebo právnickú osobu, ktorá je v čase podania požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny koncovým odberateľom elektriny na odbernom mieste. V prípade, že v procese zmeny

dodávateľa PDS zistí, že na odbernom mieste nie je odberateľom fyzická alebo právnická osoba uvedená v požiadavke je oprávnený požiadavku zamietnuť. Zároveň PDS iniciuje proces zosúladenia skutočných údajov a údajov v systéme PDS týkajúce sa odberného miesta s platným dodávateľom elektriny.

- 5.2.10 V prípade, ak v období pred 21 dní bude na PDS doručených viac požiadaviek na zmenu týkajúcich sa toho istého odberného miesta, PDS zaregistruje prvú doručenú požiadavku a ostatné automaticky zamietne.
- 5.2.11 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 pripojené do distribučnej sústavy s dátumom pripojenia najskôr k dátumu zaradenia OM do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny.
- 5.2.12 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, pričom súčasťou informácie je názov dodávateľa elektriny, ktorý námietku vzniesol s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti odberateľa elektriny. Nový dodávateľ elektriny informuje odberateľa elektriny, z akého dôvodu sa zmena dodávateľa nevykonala. 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. Ak pôvodný dodávateľ elektriny doručí námietku skôr ako 15 dní alebo neskôr ako 10 dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne.
- 5.2.13 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.
- 5.2.14 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.
- 5.2.15 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.

- 5.2.16 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 dodávateľovi elektriny.
- 5.2.17 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.
- 5.2.18 PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa bodov 5.2.15. a 5.2.17. ku dňu vykonania zmeny do desiatich dní odo dňa vykonania zmeny.

5.3 Zmena bilančnej skupiny

- 5.3.1 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.
- 5.3.2 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.
- 5.3.3 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.
- 5.3.4 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.
- 5.3.5 Informáciu je potrebné odovzdať včas – platí dátum doručenia.
- 5.3.6 Proces zmeny bilančnej skupiny trvá najviac 21 dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 21 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.
- 5.3.7 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.

- 5.3.8 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.
- 5.3.9 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 a oznámi ho subjektu zúčtovania a novému dodávateľovi elektriny najneskôr sedem dní pred dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny.
- 5.3.10 PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa bodov 5.3.8 a 5.3.9 ku dňu vykonania zmeny do desiatich dní odo dňa vykonania zmeny.

6. BILANCOVANIE

6.1 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).

6.2 Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou od roku 2014

- 6.2.1 Prevádzkovateľ sústavy odovzdá za odberné a odovzdávacie miesta pripojené do jeho sústavy organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 9:00 hod. údaje o množstve odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom rozlíšení na základe meraných hodnôt v MW s presnosťou na tri desatinné miesta.
- 6.2.2 Prevádzkovateľ sústavy odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaje podľa bodu 6.3.1 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.
- 6.2.3 Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vykonáva
- a) denné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva denne do 10:30 hod. za predchádzajúci deň na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, náhradných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát v sústave; výsledky denného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia do 10:30 hod.,

- b) dekadné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a do dvoch pracovných dní od ukončenia druhej dekády na báze hodnôt pre denné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky dekadného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,
- c) predbežné mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do 6. dňa za predchádzajúci kalendárny mesiac na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, skutočných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát elektriny v sústave, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky predbežného mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,
- d) mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do 12. kalendárneho dňa za predchádzajúci kalendárny mesiac na báze hodnôt pre predbežné mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia,
- e) konečné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykonáva do dvoch mesiacov po uplynutí kalendárneho mesiaca na báze hodnôt pre mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky konečného mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia.

7. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU

7.1 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.

7.2 Spôsob priradenia TDO a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky

7.2.1 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 akumulčný alebo priamo výhrevný,
- c) doby a charakteru prevádzky a priebehu odberu alebo dodávky elektriny.

7.2.2 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.

7.3 Zmeny v priebehu vyhodnocovaného obdobia

7.3.1 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 prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy ďalej len „PMDS“)

- 7.3.2 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.
- 7.3.3 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.

7.4 Typový diagram odberu

- 7.4.1 TDO je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov elektriny za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny s meraním typu C.
- 7.4.2 PDS zostavuje bilanciu subjektov zúčtovania, ktorí majú vo svojej bilančnej skupine odberné miesta s meraním typu C na základe TDO.
- 7.4.3 PDS môže pre potreby fakturácie odberu elektriny použitím TDO stanoviť spotrebu v zúčtovacom období alebo jeho časti.
- 7.4.4 PDS priradí odbernému miestu odberateľa elektriny typový diagram odberu zvyčajne podľa typu tarify alebo charakteru a priebehu spotreby elektriny nasledovne:

TDO	Popis	Charakter produktu	Tarifný produkt
TDO1	Podnikatelia	Jednotarifné produkty	B - Nízkonapäťové A - Vysokonapäťové
TDO1	Domácnosti	jednotarifné produkty	B – Nízkonapäťové

- 7.4.5 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.

7.5 Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

- 7.5.1 Všeobecné ustanovenia
- 7.5.1.1 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.
- 7.5.1.2 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.

- 7.5.1.3 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.

- 7.5.1.4 PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám a tabuľku priemerných spotrieb pre každý typ distribučnej sadzby.
- 7.5.2 Hlavné zásady pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby
- 7.5.2.1 Predpokladaná ročná spotreba je primárne určená zo spotreby v poslednom 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).
- 7.5.2.2 V prípade zmeny distribučnej sadzby pri ktorej nedochádza k zmene priradenia TDO platia pravidlá popísané v čl. 7.5.2 1.
- 7.5.2.3 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.
- 7.5.2.4 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.
- 7.5.2.5 Pri zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste je predpokladaná ročná spotreba stanovená na základe pravidiel popísaných v čl. 7.5.2.1.
- 7.5.2.6 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 čl. 7.5.2.1.
- 7.5.2.7 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 čl. 7.5.2.3.

8. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV

- 8.1 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.

- 8.2 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.
- 8.3 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 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.
- 8.4 Poskytovanie údajov medzi PDS a inými účastníkmi trhu sa uskutočňuje podľa §§ 7, 10, 11, 12, 16, 17, 19, 23, 27 pravidiel trhu.

9. OZE A VUKVET

- 9.1 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 v prečerpávacích vodných elektrárnach, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň,
 6. celkovom inštalovanom výkone zariadenia na výrobu elektriny,
 7. dosiahnuteľnom výkone zariadenia na výrobu elektriny,
- 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 v prečerpávacích vodných elektrárnach, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň,
 4. celkovom inštalovanom výkone zariadenia na výrobu elektriny,
 5. dosiahnuteľnom výkone zariadenia na výrobu elektriny.
- 9.2 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, odovzdá prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a PDS, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené a 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

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 výrobcu 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 v prečerpávacích vodných elektrárnach, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň,
6. celkovom inštalovanom výkone zariadenia na výrobu elektriny,
7. dosiahnuteľnom výkone zariadenia na výrobu elektriny,

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 v prečerpávacích vodných elektrárnach, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň,
4. celkovom inštalovanom výkone zariadenia na výrobu elektriny,
5. dosiahnuteľnom výkone zariadenia na výrobu elektriny.

9.3 Výrobca elektriny podľa čl. 9.1 odovzdá prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa čl. 9.1 a v členení podľa primárneho zdroja energie. Ak výrobca elektriny podľa čl. 9.1 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 čl. 9.1 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 čl. 9.1 sa odovzdávajú aj prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy.

9.4 Výrobca elektriny podľa čl. 9.2 odovzdá prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa čl. 9.2 a v členení podľa primárneho zdroja energie. Ak výrobca elektriny podľa čl. 9.2 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 čl. 9.2 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 čl. 9.2 sa odovzdávajú aj prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy.

9.5 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 čl. 9.1 písm. a) a b).

- 9.6 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.
- 9.7 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 čl. 9.6 písm. a) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci mesiac v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 9.8 Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá údaje podľa čl. 9.6 písm. b) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 30. novembra na nasledujúci rok v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 9.9 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 čl. 9.6 písm. c) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 30. novembra na nasledujúcich päť rokov v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 9.10 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 čl. 9.6 písm. b) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do 15. augusta na nasledujúci kalendárny rok.
- 9.11 Výrobca elektriny podľa čl. 9.1 a 9.2 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.
- 9.12 Výrobca elektriny podľa čl. 9.5 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.
- 9.13 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.
- 9.14 Údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny odovzdávané podľa čl. 9.1 až 9.5 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 čl. 9.6 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.
- 9.15 Spôsob odovzdávania údajov výrobcom elektriny organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou upravuje prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.
- 9.16 Spôsob odovzdávania údajov je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 9.17 PDS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa čl. 9.3 a 9.4 pre účely fakturácie efektívnej sadzby odvodu do Národného jadrového fondu.

- 9.18 Výrobca elektriny odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaje podľa § 12 ods. 5 až 9 pravidiel trhu.

10. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND

- 10.1 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 vyrad'ovanie 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 SLOVNAFT, a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia distribučnej sústavy) koncovým odberateľom elektriny.
- 10.2 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 oznámenia dotknutých subjektov.
- 10.3 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 čl. 10.1 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.
- 10.4 Maximálna ročná výška odvodu koncového odberateľa elektriny pripojeného k PDS v zmysle nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v znení neskorších predpisov nemôže presiahnuť 2 000 000,- € za kalendárny rok.

11. MERANIE A ODPOČTY

11.1 Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia

- 11.1.1 Inštalácia merania typu A pri nových odberných miestach alebo pri výmene určeného meradla pri jestvujúcich odberných miestach sa vykonáva podľa § 39 pravidiel trhu.
- 11.1.2 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.
- 11.1.3 Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny.
- 11.1.4 Každé určené meradlo na odbernom mieste pripojenom do napäťovej hladiny nn musí byť vybavené funkčným hlavným ističom pred elektromerom. Kryt hlavného ističa musí byť zaplombovaný. Kryt hlavného ističa sa plombuje pri každej montáži určeného meradla alebo výmene určeného meradla, pričom vykonané zaplombovanie odberateľ elektriny potvrdzuje

svojim podpisom. Kópiu potvrdenie odovzdá PDS odberateľovi elektriny. Zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii vykonáva PDS.

- 11.1.5 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.
- 11.1.6 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.
- 11.1.7 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.
- 11.1.8 V prípade 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.
- 11.1.9 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.
- 11.1.10 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 sústavy 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.
- 11.1.11 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.
- 11.1.12 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.

11.2 Odpočty a poskytovanie dát

- 11.2.1 Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
- 11.2.2 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.

- 11.2.3 Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. PDS na základe určenia spotreby vykonaných 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.
- 11.2.4 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.
- 11.2.5 V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia.
- 11.2.6 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.
- 11.2.7 Každý PMDS a výrobca elektriny na účely preverenia správnosti odovzdávaných údajov umožní PDS prístup k určeným meradlám podľa kapitoly č. 11.

12. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE

- 12.1 PDS vyhlasuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštalácie (ďalej len „DPI“) v nasledujúcich prípadoch:
- a) ak užívateľ DS, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest,
 - b) ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, s výnimkou podľa čl. 5.3. bod 7, alebo ak PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa podľa § 26 odsek 4 pravidiel trhu. Vznik skutočnosti podľa tohto čl. 12.1 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 čl. tejto kapitoly č. 12 a preradí dané odberné miesto do režimu dodávky poslednej inštalácie. PDS o daných skutočnostiach informuje dotknutého odberateľa elektriny.
- 12.2 Užívateľ DS, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest podľa čl. 12.1 písm. a), ak
- a) 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 čl. 5.3 bod 3 alebo v prípade ukončenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny),
 - b) nemá uzavretú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku; podrobnosti upravujú pravidlá trhu; tým nie je dotknutá povinnosť dodávateľa elektriny podľa § 34 ods. 2 písm. a) zákona o energetike,
 - c) mu bolo zrušené povolenie na dodávku elektriny alebo mu zanikne oprávnenie dodávať elektrinu na vymedzenom území.

- 12.3 Vznik skutočnosti podľa čl. 12.2 písm. a) tejto kapitoly je povinný PDS v zmysle zákona o energetike písomne oznámiť dotknutý užívateľ DS, ktorý je dodávateľom elektriny.
- 12.4 Vznik skutočnosti podľa čl. 12.2 písm. b) tejto kapitoly oznámi PDS v zmysle zákona o energetike úrad alebo dotknutý užívateľ DS, ktorý je dodávateľom elektriny.
- 12.5 PDS najneskôr 15 dní pred uplynutím výpovednej lehoty doručenej užívateľovi DS z dôvodov uvedených v čl. 12.1 tejto kapitoly alebo bezprostredne po doručení informácie podľa čl. 12.3 a 12.4 tejto kapitoly oznamuje uplatnenie inštitútu DPI (týmto subjektom:
- a) dotknutým odberateľom,
 - b) určenému DPI,
 - c) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou,
 - d) úradu.
- 12.6 PDS zasiela oznámenie podľa čl. 12.5 tejto kapitoly elektronicky a písomne.
- 12.7 Oznámenie podľa čl. 12.6 tejto kapitoly obsahuje:
- a) deň, od ktorého začína dodávka elektriny DPI,
 - b) dôvod začatia dodávky elektriny DPI,
 - c) dobu trvania dodávky elektriny DPI,
 - d) poučenie o povinnosti uhradiť cenu za dodávky elektriny DPI podľa rozhodnutia úradu a za obchodných podmienok dodávky elektriny v režime poslednej inštancie.
- 12.8 PDS poskytne úradu a DPI okrem údajov podľa čl. 12.7 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.
- 12.9 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.
- 12.10 Dňom nasledujúcim po dni, v ktorom nastanú skutočnosti podľa čl. 12.2 písm. a), b) alebo c) 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 čl. 12.9. V prípade uplatnenia inštitútu DPI podľa čl. 12.1 písm. b), zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI vzniká k dátumu požadovanej zmeny dodávateľa elektriny.
- 12.11 Distribúcia elektriny na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI sa oceňuje distribučnými tarifami platnými pre ročnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (na základe 12-mesačného typu rezervovanej kapacity). Pokiaľ na príslušnom odbernom mieste nedôjde počas uplatnenia inštitútu DPI k zmene dodávateľa elektriny, DPI má právo ukončiť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny jednostranným písomným oznámením doručeným PDS najneskôr 7 dní pred skončením povinného trojmesačného obdobia.
- 12.12 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 TDO. 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.

- 12.13 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.
- 12.14 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.
- 12.15 DPI ku dňu skončenia dodávky poslednej inštancie vystaví faktúru za dodávku poslednej inštancie na základe fyzického odpočtu alebo použitím TDO, o ktoré DPI požiada PDS. Ak novým dodávateľom elektriny je DPI môže DPI faktúru za dodávku poslednej inštancie zahrnúť do riadnej fakturácie.

13. REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV

13.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

A. Reklamácia vyúčtovania platby za distribúciu elektriny

- 13.1.1 Koncoví odberatelia elektriny, ktorí majú uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, nie sú oprávnenými subjektmi na podávanie reklamácií týkajúcich sa vyúčtovania platby za distribúciu 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.
- 13.1.2 Ak vzniknú chyby pri fakturácii (vyúčtovaní) platby za distribúciu elektriny spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má dodávateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných súm.
- 13.1.3 Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry, najneskôr však do 6 mesiacov odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel/zistil, alebo spôsobom upraveným v zmysle jednotnej technickej špecifikácie v zmysle pravidiel trhu. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Podanie (uplatnenie) reklamácie neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu preddavkových platieb alebo faktúry v lehote splatnosti.
- 13.1.4 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne alebo spôsobom upraveným v zmysle jednotnej technickej špecifikácie v zmysle pravidiel trhu dodávateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia (prijatia) reklamácie PDS.
- 13.1.5 V prípade opodstatnenej reklamácie, má dodávateľ elektriny/PDS právo na vysporiadanie (vyrovnanie) nesprávne fakturovaných súm. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný vykonať do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrovania reklamácie v zmysle bodu 13.1.4. V prípade, že výsledkom prešetrovania je zníženie fakturovanej sumy, vystaví PDS dodávateľovi elektriny opravnú faktúru - dobropis a ak dodávateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu vráti v lehote 14 dní od vystavenia dobropisu. V prípade, že pôvodnú faktúru dodávateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú sumu s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrovania reklamácie je zvýšenie fakturovanej sumy, vystaví PDS dodávateľovi elektriny opravnú faktúru - ťarchopis, ktorý dodávateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.
- 13.1.6 Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

B. Reklamácie iných skutočností ako vyúčtovania platby za distribúciu elektriny

- 13.1.7 Reklamácia iných skutočností ako fakturácie (vyúčtovania) platby za distribúciu 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.
- 13.1.8 Odberateľ elektriny a dodávateľ elektriny (ďalej tiež ako „reklamant“) sú oprávnení písomne reklamovať aj iné skutočnosti ako nesprávnosť vyúčtovania platby za distribúciu elektriny. Reklamácia neoprávňuje odberateľa elektriny alebo dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
- 13.1.9 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne reklamantovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie. Ak si vybavenie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, PDS reklamanta písomne upovedomí bez zbytočného odkladu.

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

A. Reklamácia vyúčtovania platby za distribúciu elektriny

- 13.2.1 Ak vzniknú chyby pri fakturácii (vyúčtovaní) platby za distribúciu elektriny spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má odberateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných súm.
- 13.2.2 Odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou, do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry, najneskôr však do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel/zistil. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Podanie (uplatnenie) reklamácie neoprávňuje odberateľa elektriny k nezaplateniu preddavkových platieb alebo faktúry v lehote splatnosti.
- 13.2.3 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia (prijatia) reklamácie PDS.
- 13.2.4 V prípade opodstatnenej reklamácie, má odberateľ elektriny/PDS právo na vysporiadanie (vyrovnanie) nesprávne fakturovaných súm. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi odberateľom elektriny a PDS je PDS povinný urobiť do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrovania reklamácie v zmysle čl. 13.2.3. V prípade, že výsledkom prešetrovania je zníženie fakturovanej sumy, vystaví PDS odberateľovi elektriny opravnú faktúru - dobropis a ak odberateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu vráti v lehote 14 dní od vystavenia dobropisu. V prípade, že pôvodnú faktúru odberateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú sumu s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej sumy, vystaví PDS odberateľovi elektriny opravnú faktúru - ťarchopis, ktorý odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.
- 13.2.5 Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

B. Reklamácie iných skutočností ako vyúčtovania platby za distribúciu elektriny

- 13.2.6 Odberateľ elektriny je oprávnený písomne reklamovať aj iné skutočnosti ako nesprávnosť vyúčtovania platby za distribúciu elektriny. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

13.2.7 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie. Ak si vybavenie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, PDS odberateľa elektriny upovedomí bez zbytočného odkladu.

13.3 Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov

13.3.1 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 v platnom znení.

13.3.2 Čl. 13.3.bod 1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška č. 236/2016 Z. z.

13.3.3 Osoby vymedzené v bode 13.3.1 majú právo podávať reklamácie e-mailom na adresu na tieto účely určenej zo strany PDS, ktorou je adresa dispecing-energetiky@slovnaft.sk.

13.3.4 Osoby vymedzené v bode 13.3.1 majú právo podávať reklamácie písomne aj na doručovaciu adresu: SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava.

13.4 Alternatívne riešenie sporov podľa zákona o regulácii

13.4.1 Koncový odberateľ elektriny, ktorý nie je spotrebiteľom podľa osobitného predpisu ⁷ je oprávnený predložiť úradu na alternatívne 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.

13.4.2 Návrh na začatie alternatívneho riešenia sporu musí predložiť koncový odberateľ elektriny bezodkladne, najneskôr do 45 dní od doručenia vybavenia reklamácie.

13.4.3 Návrh na začatie alternatívneho riešenia sporu musí obsahovať náležitosti podľa § 37 ods. 2 zákona o regulácii.

13.4.4 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 nestranne s cieľom jeho urovnania. Lehota na ukončenie alternatívneho riešenia sporu je 60 dní od podania úplného návrhu, v zložitých prípadoch 90 dní od podania úplného návrhu.

13.4.5 Alternatívne riešenie sporu sa skončí uzavretím písomnej dohody, ktorá je záväzná pre obe strany sporu alebo márnym uplynutím lehoty podľa bodu 13.4.4, ak k uzavretiu dohody nedošlo. Skončenie alternatívneho riešenia sporu z dôvodu márneho uplynutia lehoty úrad oznámi účastníkom sporového konania.

13.5 Alternatívne riešenie spotrebiteľských sporov

13.5.1 Koncový odberateľ elektriny, ktorý je spotrebiteľom⁷ má právo podať návrh na začatie alternatívneho riešenia sporu subjektu alternatívneho riešenia sporov v súlade s podmienkami uvedenými v zákone č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o alternatívnom riešení sporov“), ak nie je spokojný so spôsobom, ktorým PDS vybavil jeho reklamáciu alebo ak sa domnieva, že PDS porušil jeho práva a PDS na jeho žiadosť o nápravu odpovedal zamietavo alebo na ňu nedopovedal do 30 dní odo dňa jej odoslania; možnosť obrátiť sa na súd tým nie je dotknutá.

⁷) § 2 písm. a) 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 v platnom znení

- 13.5.2 Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky na svojom webovom sídle zverejňuje zoznam subjektov alternatívneho riešenia sporov. Medzi subjekty alternatívneho riešenia sporov patrí úrad, ktorého pravidlá alternatívneho riešenia sporov sú zverejnené na webovom sídle úradu.
- 13.5.3 Návrh na začatie alternatívneho riešenia sporu musí obsahovať náležitosti podľa § 12 zákona o alternatívnom riešení sporov.
- 13.5.4 Subjekt alternatívneho riešenia sporov ukončí alternatívne riešenie sporu do 90 dní odo dňa jeho začatia. V osobitne zložitých prípadoch môže subjekt alternatívneho riešenia sporov lehotu podľa prvej vety predĺžiť o 30 dní, a to aj opakovanie.

13.6 Spoločné ustanovenia pre uplatnenie reklamácie

13.6.1 Z reklamácie užívateľa DS (odberateľa elektriny, dodávateľa elektriny) musí byť zrejmé najmä:

- kto reklamáciu podáva (identifikačné údaje reklamanta – meno a priezvisko/obchodné meno, adresa trvalého pobytu, vrátane PSČ/sídlo/miesto podnikania/adresa pre doručovanie ak sa nezhoduje s adresou trvalého pobytu/sídlom/miestom podnikania, vrátane PSČ a IČO),
- predmet reklamácie – podpis s odôvodnením reklamácie, spolu s prípadnou dokumentáciou a ďalšími podstatnými skutočnosťami dôležitými pre posúdenie reklamácie, t.j. čo užívateľ DS – reklamant reklamuje a čoho sa domáha,
- identifikačné údaje týkajúce sa predmetu reklamácie /identifikačné údaje reklamovanej faktúry, spolu s variabilným symbolom, ktorej sa reklamácia týka,
- dátum podania reklamácie,
- podpis užívateľa DS/jeho oprávneného zástupcu – reklamanta, ak nejde o reklamáciu prostredníctvom elektronickej komunikácie.

Reklamant k reklamácií priloží doklady potrebné pre prešetrenie reklamácie a uvedie ďalšie podstatné skutočnosti dôležité pre posúdenie reklamácie.

13.6.2 Reklamačný záznam je uvedený v prílohe č. 2 tohto PP.

13.6.3 Ak reklamácie neobsahuje údaje/náležitosti uvedené v čl. 13.5. bod 1 a PDS nevie identifikovať reklamanta, alebo predmet reklamácie, vyzve ho na doplnenie reklamácie o potrebné údaje s určením lehoty na doplnenie údajov. Ak reklamant reklamáciu nedoplní, bude sa reklamácia považovať za neoprávnenú. Ak reklamant reklamáciu doplní, predlžuje sa lehota na vybavenie reklamácie o dobu, kým reklamant poskytne potrebné informácie.

13.6.4 Reklamáciou nie je písomná žiadosť užívateľa DS o opravu formálnych náležitostí faktúry (napr. nesprávnej poštovej adresy a pod.) a žiadosť o preskúšanie meradla.

13.6.5 Reklamant môže reklamáciu uplatniť:

- písomne u PDS na korešpondenčnej adrese: SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava,
- elektronicky na e-mailovej adrese: dispecing-energetiky@slovnaft.sk.

14. VYBRANÉ PROCESY

14.1 Procesy definované v tejto kapitole bránia vykonaniu ich zmien bez vedomia všetkých zúčastnených subjektov a zaručujú ich efektívny priebeh.

14.2 Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.

14.3 PDS koordinuje a vykonáva jednotlivé procesy len na základe jednotnej technickej špecifikácie v zmysle pravidiel trhu.

14.4 Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi, za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle jednotnej technickej

špecifikácie v zmysle pravidiel trhu. Procesná požiadavka, ktorá nie je v súlade s jednotnou technickou špecifikáciou v zmysle pravidiel trhu, nebude zo strany PDS zaregistrovaná ako platná požiadavka.

- 14.5 Procesy uvedené v tejto kapitole sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.
- 14.6 PDS prijíma požiadavky definované v zmysle jednotnej technickej špecifikácie v zmysle Pravidiel trhu od platného zmluvného partnera. Prípady, v ktorých PDS prijíma požiadavku priamo od koncového odberateľa (prípadne ním splnomocneného žiadateľa) definuje jednotná technická špecifikácia v zmysle pravidiel trhu. Požiadavky, ktoré nie sú doručené PDS v súlade s týmto bodom je PDS oprávnený zamietnuť.
- 14.7 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 jednotnou technickou špecifikáciou v zmysle pravidiel trhu PDS zaregistruje ako neplatnú požiadavku.
- 14.8 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.
- 14.9 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.
- 14.10 Možnosti paralelného priebehu dvoch alebo viacerých procesov týkajúcich sa toho istého odberného miesta sú upravené v jednotnej technickej špecifikácii v zmysle pravidiel trhu.
- 14.11 Pre účely tejto kapitoly sa pod demontážou meradla rozumie aj odpojenie od distribučnej sústavy (v prípadoch keď je to potrebné resp. ak nie je demontáž meradla možná).

15. OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV – INFORMÁCIE O SPRACÚVANÍ OSOBNÝCH ÚDAJOV

- 15.1 PDS je na účely Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2016/679 o ochrane fyzických osôb pri spracúvaní osobných údajov a o voľnom pohybe takýchto údajov, ktorým sa zrušuje smernica 95/46/ES (všeobecné nariadenie o ochrane údajov, ďalej len „Nariadenie GDPR“) prevádzkovateľom. Identifikačné údaje PDS ako prevádzkovateľa sú uvedené v úvodných ustanoveniach tohto PP, ako aj v jednotlivých zmluvách a súvisiacich dokumentoch. Na spracúvanie osobných údajov sa primerane vzťahuje tiež zákon č. 18/2018 Z. z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
- 15.2 PDS má určenú zodpovednú osobu za ochranu osobných údajov, ktorú môže dotknutá osoba kontaktovať v súvislosti so všetkými otázkami týkajúcimi sa spracúvania jej osobných údajov a uplatňovania svojich práv podľa Nariadenia GDPR; kontaktné údaje na zodpovednú osobu PDS: e-mail: zodpovednaosobagdpr@slovnaft.sk alebo písomne: zodpovedná osoba GDPR, SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava.
- 15.3 PDS ako prevádzkovateľ spracúva osobné údaje dotknutej osoby – fyzickej osoby – žiadateľa o pripojenie do DS, užívateľa DS, jeho splnomocneného/povereného zástupcu, vlastníka nehnuteľnosti/elektroenergetického zariadenia, bytu, údaje o štatutárnych zástupcoch žiadateľa, iných osobách, ktoré sú uvedené v požadovaných dokumentoch potrebných pre pripojenie do DS PDS, v rozsahu uvedenom v žiadosti o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave/v žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy, žiadosti o prístup do distribučnej sústavy, žiadosti o zmenu distribučnej sadzby, prípadne iných žiadostiach (ďalej len „žiadost“), v Zmluve o pripojení do DS, Zmluve prístupu do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny,

Rámcovej distribučnej zmluve (ďalej len „zmluva“), v plnomocenstve/poverení, ako aj v rozsahu uvedenom na ostatných dokumentoch súvisiacich s pripojením do DS PDS, prístupom do DS PDS a distribúcií elektriny a uzatvorením s tým súvisiacich zmlúv.

PDS spracúva vyššie uvedené osobné údaje za účelom jednoznačnej identifikácie žiadateľa, ako aj jeho splnomocneného/povereného/štatutárneho zástupcu, ďalších osôb pre potreby posúdenia splnenia všetkých zákonom stanovených podmienok pre možnosť pripojenia žiadateľa do DS PDS, uzatvorenie a plnenie príslušnej zmluvy, jej zmeny alebo ukončenia, čo v sebe zahŕňa aj fakturáciu ceny za pripojenie, prístup do DS a distribúciu elektriny, prípadne iných poplatkov na základe zmluvy a evidenciu pohľadávok zo zmluvy, riadneho vysporiadania všetkých záväzkov a nárokov vyplývajúcich zo zmluvy, vybavovaní a evidencie reklamácií, sťažností, preukázania súhlasu vlastníka nehnuteľnosti/elektroenergetického zariadenia, plnenia povinností PDS vyplývajúcich zo zákona o energetike a ostatných súvisiacich právnych predpisov vzťahujúcich sa na podnikanie v elektroenergetike, spoluprácu a poskytovanie súčinnosti orgánom verejnej moci a iným osobám v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov a naplnenia základného predpokladu, aby zmluva bola adresná, zrozumiteľná a určitá.

- 15.4 Žiadateľ o pripojenie do DS je povinný poskytnúť PDS údaje vyžadované zákonom o energetike, ktoré sú potrebné pre účely vedenia evidencie zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti (meno, priezvisko, dátum narodenia, adresa trvalého pobytu, adresa odberného miesta, číslo odberného miesta, kontaktné telefónne číslo, faxové číslo, adresa elektronickej pošty, ak ich má) a údaje nevyhnutné na dosiahnutie účelu ich spracúvania vymedzené v čl. 15.3. Dotknutá osoba berie na vedomie, že spracúvanie jej osobných údajov je nevyhnutné na uzatvorenie a plnenie zmluvy (článok 6, ods. 1 písm. b) Nariadenia GDPR), ako aj na plnenie zákonnej povinnosti PDS (článok 6, ods. 1 písm. c) Nariadenia GDPR v nadväznosti na zákon o energetike), vzhľadom na uvedené sa súhlas na spracúvanie osobných údajov nevyžaduje. V prípade neposkytnutia osobných údajov PDS nemôže žiadateľa pripojiť resp. uzatvoriť so žiadateľom zmluvu a zabezpečovať s tým súvisiace služby.
- 15.5 Dotknutá osoba berie na vedomie, že jej osobné údaje môžu byť poskytnuté príjemcom ako sú súdy, orgány činné v trestnom konaní, exekútorské úrady, advokáti, správne orgány, úrad, prevádzkovatelia distribučných sústav, Slovenská inovačná a energetická agentúra, poskytovatelia poštových služieb, banky, sprostredkovatelia, ak boli poverení spracúvaním osobných údajov v mene prevádzkovateľa (informácie o aktuálnych sprostredkovateľoch sú dostupné na webovom sídle PDS www.slovnaft.sk), spoločnosť MOL Nyrt., so sídlom Október huszonharmadika ul. 18., Budapešť, Maďarská republika (na vnútorné administratívne účely v rámci skupiny MOL), iné oprávnené subjekty v zmysle príslušných právnych predpisov.
- 15.6 Osobné údaje nepodliehajú automatizovanému rozhodovaniu vrátane profilovania. PDS osobné údaje dotknutej osoby nezverejňuje a neuskutočňuje ich prenos do tretích krajín alebo medzinárodných organizácií.
- 15.7 Dotknutá osoba má za podmienok stanovených v Nariadení GDPR právo požadovať od prevádzkovateľa prístup k osobným údajom týkajúcich sa dotknutej osoby a právo na ich opravu alebo vymazanie alebo obmedzenie spracúvania, alebo právo namietat' proti spracúvaniu, ako aj právo na prenosnosť údajov. Ďalšie informácie týkajúce sa práv dotknutej osoby pri spracúvaní osobných údajov sú uverejnené na webovom sídle PDS www.slovnaft.sk (odkaz Ochrana osobných údajov sekcia podľa účelu spracúvania osobných údajov).
- 15.8 Ak sa dotknutá osoba domnieva, že spracúvanie osobných údajov, ktoré sa jej týka je v rozpore s Nariadením GDPR môže podať sťažnosť na Úrade na ochranu osobných údajov Slovenskej republiky, Hraničná 12, 820 07 Bratislava 27, tel. +421 /2/ 3231 3214, e-mail: statny.dozor@pdp.gov.sk.
- 15.9 Dotknutá osoba berie na vedomie, že jej osobné údaje bude PDS uchovávať po dobu platnosti príslušnej zmluvy, ako aj po dobu, po ktorú je PDS povinný zmluvu a s ňou súvisiace dokumenty archivovať v súlade s platnými právnymi predpismi v zmysle zákona č. 395/2002 Z. z. o archívoch a registratúrach a o doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

v nadväznosti tiež na zákon č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov a osobné údaje sú súčasťou registratúrneho záznamu. V zmysle Registratúrneho poriadku a registratúrneho plánu PDS archivuje žiadosti o pripojenie/odpojenie, príslušnú zmluvu a s ňou súvisiace dokumenty 10 rokov od uplynutia platnosti zmluvy, resp. v prípade účtovných záznamov/faktúr 10 rokov nasledujúcich po roku, ktorého sa týkajú, okrem reklamácií a sťažností, ktoré PDS archivuje 5 rokov od vybavenia reklamácie, sťažnosti. Lehota uloženia začína plynúť prvým dňom roka nasledujúceho po roku, v ktorom uplynula platnosť zmluvy, bola vybavená reklamácia, sťažnosť. Po uplynutí týchto lehôt budú osobné údaje zlikvidované (vymazané) z informačných systémov PDS, pokiaľ neexistuje žiadny ďalší právny dôvod na ich spracúvanie.

16. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

16.1 Vyššia moc

- 16.1.1 Ak ktorákoľvek zo strán nemôže plniť svoje zmluvné povinnosti z dôvodu prekážky, ktorá nastala nezávisle od vôle povinnej strany a bráni jej v splnení jej povinnosti, ak nemožno rozumne predpokladať, že by povinná strana túto prekážku alebo jej následky odvrátila alebo prekonala a že by v čase vzniku záväzku túto prekážku predvídala (napr. vojna, celoštátny štrajk, zemetrasenie, záplava, požiare, teroristický útok a iné). Na základe požiadavky druhej strany, dotknutá strana predloží doklad o existencii okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior, ktorý vydajú príslušné úrady alebo organizácia zastupujúca záujmy krajiny pôvodu.
- 16.1.2 Za porušenie zo strany PDS sa tiež nepovažuje, ak PDS nemôže splniť svoje zmluvné povinnosti z dôvodu prekážky (okolností vylučujúcich zodpovednosť), ktorá nastala na strane tretej osoby, ktorá je v pozícii dodávateľa pre PDS, ak takéto okolnosti spôsobili, že PDS si nemohol splniť svoje povinnosti.
- 16.1.3 Strana, pre ktorú okolnosti vylučujúce zodpovednosť predstavujú prekážku, súhlasí s tým, že podnikne primerané úsilie na odstránenie týchto okolností a druhú stranu bude riadne v písomnej forme informovať o tom, keď tieto okolnosti pominú, ak je jej takáto informácia známa.
- 16.1.4 Pokiaľ sa strany písomne nedohodnú inak, zmluvne dohodnuté termíny sa predlžujú o dobu trvania okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior. Ak doba ich trvania presahuje 30 dní sú strany povinné viesť rokovania o novej zmene/úprave zmlúv. Ak takéto rokovania nebudú úspešne ukončené do 10 dní, ktorákoľvek zo strán je oprávnená písomne odstúpiť od zmluvy, bez akýchkoľvek negatívnych právnych dôsledkov pre odstupujúcu stranu. Strany sa zaväzujú bez zbytočného odkladu vyrovnať si vzájomné pohľadávky a záväzky, ktoré vznikli do zániku takejto zmluvy.
- 16.1.5 Strana, ktorá porušuje svoju povinnosť vyplývajúcu zo zmlúv, alebo ktorá s prihliadnutím na všetky okolnosti má vedieť, že poruší svoju povinnosť vyplývajúcu zo zmlúv v dôsledku okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior, je povinná oznámiť písomne druhej strane hrozbu alebo vznik okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior spolu s ich dôsledkami a predpokladaným časom ich trvania. Správu je povinná táto strana podať bez zbytočného odkladu po tom, čo sa o týchto okolnostiach dozvedela alebo pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Škody vyplývajúce z neoznámenia alebo z neskorého oznámenia o hrozbe alebo vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior bude niesť strana zodpovedná za takéto neskoré oznámenie.

16.2 Mlčanlivosť

- 16.2.1 PDS a užívateľ DS súhlasia, že všetky informácie a skutočnosti, ktoré získali akýmkoľvek spôsobom o druhej strane a jej činnosti pri uzavretí a plnení zmlúv uzatvorených v zmysle PP, avšak nielen v súvislosti s nimi, sa považujú za dôverné a majú charakter obchodného tajomstva. PDS a užívateľ DS sa zaväzujú takéto informácie a skutočnosti neposkytnúť a neprístupniť tretím osobám a nevyužiť na iný účel, ako na plnenie zmlúv uzatvorených v zmysle PP.

16.2.2 Toto ustanovenie sa nebude vzťahovať na poskytnutie informácií PDS materskej spoločnosti MOL Nyrt., so sídlom Október huszonharadika u.18, 1117 Budapešť, Maďarská republika, resp. spoločnostiam Skupiny MOL, PDS a užívateľom DS audítorm, daňovým a právnym poradcom, ktorí sú buď viazaní všeobecnou profesionálnou povinnosťou mlčanlivosti stanovenou alebo uloženou zákonom alebo sú povinní zachovávať mlčanlivosť na základe písomnej dohody s PDS alebo účastníkom DS.

16.2.3 Povinnosť nezverejňovania (mlčanlivosti) sa nevzťahuje na informácie a skutočnosti, ktoré:

- (a) sú verejne prístupné, alebo ktoré sa bez zavinenia strany, ktorá tieto získala stanú verejne prístupnými, alebo
- (b) boli druhej strane preukázateľne známe pred nadobudnutím platnosti zmluvy, alebo
- (c) strana tieto získala od tretej strany, ktorá nie je viazaná povinnosťou mlčanlivosti voči strane, ktorej sa takéto informácie týkajú, alebo
- (d) sa majú sprístupniť a poskytnúť v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov, nariadení burzy cenných papierov alebo vyžiadania oprávnených orgánov v rozsahu určenom platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

16.2.4 Ukončenie platnosti a účinnosti zmluvy uzatvorenej v zmysle PP z akýchkoľvek dôvodov nemá vplyv na povinnosť zachovávať mlčanlivosť, ktorá trvá aj po skončení platnosti a účinnosti zmluvy uzatvorenej v zmysle PP.

16.3 Zmeny prevádzkového poriadku

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

16.4 Účinnosť prevádzkového poriadku

PP PDS nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol PP PDS schválený.

16.5 Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality

16.5.1 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.

16.5.2 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. 236/2016 Z. z.

16.5.3 Bod 16.5.2 sa v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z., nepoužije, ak boli štandardy kvality nedodržané z dôvodu

- a) stavu núdze v elektroenergetike,
- b) živelnnej pohromy a odstraňovaní jej následkov,
- c) poškodenia zariadení prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy treťou osobou, ktoré spôsobí vznik poruchy v sústave,
- d) odstraňovania príčin udalostí, ktoré bezprostredne ohrozujú život alebo zdravie osôb, alebo môžu spôsobiť rozsiahle škody na majetku,

- e) ak po vzniku poruchy v prenosovej sústave alebo distribučnej sústave je znemožnený prístup k miestu poruchy spôsobený poveternostnými podmienkami lokálneho charakteru alebo ak by bol pri odstraňovaní poruchy ohrozený život alebo zdravie osôb alebo porušené predpisy na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci prevádzkovateľa sústavy,
- f) vzniku udalosti, ktorá nastala nezávisle od vôle regulovaného subjektu a spôsobila nemožnosť dodržať štandardy kvality (najmä vojna, teroristický útok, epidémia, štrajk, sabotáž alebo rozhodnutia orgánov štátnej alebo verejnej správy),
- g) ak sa dotknutý účastník trhu dokázateľným spôsobom dohodne s prevádzkovateľom sústavy alebo dodávateľom elektriny na inom termíne alebo lehote, ako sú termíny a lehoty ustanovené v § 2 písm. d) a e), § 3 písm. e) až i) a § 4 ods. 1 písm. f) vyhlášky č. 236/2016 Z. z.,
- h) ak dotknutý účastník trhu s elektrinou v zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny alebo zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny neuviedol o sebe správne identifikačné údaje alebo po uzatvorení zmluvy o pripojení, zmluvy o prenose alebo distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny v rozpore s touto zmluvou nenahlásil zmenu identifikačných údajov, následkom čoho nie je možné dodržať štandard kvality, alebo
- i) ak dotknutý koncový odberateľ elektriny alebo tretia strana neposkytne regulovanému subjektu súčinnosť nevyhnutnú na dodržanie štandardu kvality.

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

16.5.5 PDS vyhodnocuje štandardy kvality v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z.z.

PRÍLOHA Č. 1

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

PRÍLOHA Č. 2
REKLAMAČNÝ ZÁZNAM

Odberateľ (Reklamant):

Meno a priezvisko / názov - obchodné meno spoločnosti:

■ _____

Adresa trvalého pobytu, vrátane PSČ / sídlo spoločnosti / miesto podnikania, vrátane PSČ a IČO:

■ _____

Adresa pre doručovanie, ak sa nezhoduje s adresou trvalého pobytu / sídlom / miestom podnikania:

■ _____

Zákaznícke číslo resp. číslo zmluvy, EIC kód odberného miesta:

■ _____

Kontakt:

■ _____

Predmet reklamácie:

■ _____

Prílohy:

■ _____

V _____, dňa: _____

Odberateľ:

Meno a priezvisko: _____

Podpis: _____

Zamestnanec spoločnosti SLOVNAFT, a.s. prijímajúci reklamáciu:

Meno a priezvisko: _____

Dátum a podpis: _____

PRÍLOHA Č. 3

DOTAZNÍK PRE VÝROBNE – ROZŠÍRENÉ ÚDAJE PRE VÝROBNE

(vyplňuje sa pre každý zdroj samostatne – vyplní technicky spôsobilá osoba)

Údaje vyplňte PALIČKOVÝM PÍSMOM. V prípade nedostatku miesta pokračujte v prílohe, ktorá bude neoddeliteľnou súčasťou vašej žiadosti.

Typ a typové označenie generátora ¹⁾ 1) Blokový transformátor	Typ a typové označenie hnacieho stroja ²⁾
Typ blokového transformátora ³⁾	Nominálny výkon transformátora S (MVA) ⁴⁾
Nominálne napätie primárneho vinutia transformátora Un ₁ (kV)	Nominálne napätie sekundárneho vinutia transformátora Un ₂ (kV)
Nominálne napätie terciárneho vinutia transformátora Un ₃ (kV)	Počet regulačných odbočiek PočROdb (-)
Počet stredných regulačných odbočiek PočStrOdb (-) ⁶⁾	Veľkosť jedného regulač. stupňa RSt z nominálneho napätia Un (%)
Prúd naprázdno i ₀ (%)	Straty transformátora naprázdno dP ₀ (kW)
Straty nakrátko medzi primárnym a sekundárnym vinutím vzťahnuté k S _N dPk ₁₂ (kW)	Napätie nakrátko medzi primárnym a sekundárnym vinutím vzťahnuté k S _N uk ₁₂ (%)
Straty nakrátko medzi sekundárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N dPk ₂₃ (kW)	Napätie nakrátko medzi sekundárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N uk ₂₃ (%)
Straty nakrátko medzi primárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N dPk ₁₃ (kW)	Napätie nakrátko medzi primárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N uk ₁₃ (%)
Uzemnenie uzla transformátora (strana vyššieho napätia) ⁸⁾	Uzemnenie uzla transformátora (strana nižšieho napätia) ⁸⁾
Zapojenie vinutí transformátora (napr. YnYnD)	
Pri pripojení elektrárne do sústavy vvn (110 kV) uviesť parametre 110 kV/vn transformátora elektrárne:	
2) Transformátor elektrárne	
Typ transformátora ³⁾	Nominálny výkon transformátora S (MVA) ⁴⁾
Nominálne napätie primárneho vinutia transformátora Un ₁ (kV)	Nominálne napätie sekundárneho vinutia transformátora Un ₂ (kV)
Nominálne napätie terciárneho vinutia transformátora Un ₃ (kV)	Počet regulačných odbočiek PočROdb (-)
Počet stredných regulačných odbočiek PočStrOdb (-) ⁶⁾	Veľkosť jedného regulač. stupňa RSt z nominál. napätia Un (%)
Prúd naprázdno i ₀ (%)	Straty transformátora naprázdno dP ₀ (kW)
Straty nakrátko medzi primárnym a sekundárnym vinutím vzťahnuté k S _N dPk ₁₂ (kW)	Napätie nakrátko medzi primárnym a sekundárnym vinutím vzťahnuté k S _N uk ₁₂ (%)
Straty nakrátko medzi sekundárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N dPk ₂₃ (kW)	Napätie nakrátko medzi sekundárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N uk ₂₃ (%)
Straty nakrátko medzi primárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N dPk ₁₃ (kW)	Napätie nakrátko medzi primárnym a terciárnym vinutím vzťahnuté k S _N uk ₁₃ (%)

Uzemnenie uzla transformátora (strana vyššieho napätia) ⁸⁾	Uzemnenie uzla transformátora (strana nižšieho napätia) ⁸⁾
Zapojenie vinutí transformátora (napr. YnYnD)	
3) Asynchrónny stroj	
Nominálny zdanlivý výkon S_N (MVA) ⁹⁾	Nominálny činný výkon P_N (MW)
Dosiahnuteľný činný výkon P_{MAX} (MW)	Stredný výkon S_{str} (MVA) za čas (s)
Skratová odolnosť zariadenia S_k'' (MVA) I_k'' (kA) ¹⁰⁾	Nominálne združené napätie U_N (kV)
Nominálny účinník $\cos \varphi_N$ (-)	Účinník na začiatku rozbehu $\cos \varphi_k$ (-)
Prevádzkový účinník $\cos \varphi$ (-)	Počet pólových dvojíc P_{2p} (-) ¹¹⁾
Pomer netočivej a súslednej rezistencie stroja R_0/R_1 (-)	Pomer netočivej a súslednej reaktancie stroja X_0/X_1 (-)
Zapojenie statorového vinutia (napr. Y)	Rázový činiteľ i_k ¹²⁾
Pomer rezistencie a reaktancie nakrátko (pri rozbehu stroja) R_k/X_k (-)	Účinnosť stroja η (-) ¹³⁾
Činiteľ flikru c (-)	Fázový uhol generátora φ (°) ¹⁴⁾
Nastavenie nadpät'ovej strojovej ochrany U_{MAX} (%) ¹⁵⁾	Nastavenie podpät'ovej strojovej ochrany U_{MIN} (%) ¹⁵⁾
Subtranzitná reaktancia ¹⁶⁾ X_d'' (%)	ÁNO-NIE Prúdy vyšších harmonických zodpovedajú IEC 555-2 ¹⁷⁾
Prúdy harmonických I_1 (A), I_n (%) ¹⁸⁾ $I_1 =$ _____ (A)	

n	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
I _n (%)																									

n	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
I _n (%)																									

4) Striedač

Prevádzka so stridačom ¹⁷⁾

☐ áno

☐ nie

Ak je stridač inštalovaný, vyplniť nasledovné údaje:

Pripojenie stridača

☐ 1.fázové

☐ 3.fázové

Emisie harmonických prúdov stridača v zmysle platných noriem I₁ (A), I_n (%)

I₁ = _____ (A)

n	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
I _n (%)																									

n	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
I _n (%)																									

Riadiaca frekvencia

☐ sieťová

☐ vlastná

Schopnosť ostrovnej prevádzky

☐ áno

☐ nie

Počet pulzov

☐ 6

☐ 12

☐ 24

Modulácia šírkou pulzu

☐ áno

☐ nie

5) Kompenzačné zariadenie

Prevádzka s kompenzačným zariadením ¹⁷⁾

☐

áno

☐

nie

Druh kompenzácie:

☐ centrálna

☐ skupinová

☐

individuálna

iná _____

Ak je kompenzačné zariadenie inštalované, vyplniť nasledovné údaje:

Jalový výkon kompenzačného zariadenia Q_k (MVA¹⁸⁾)

Pomer činný a jalovej zložky impedancie R/X (-) ²⁰⁾

Riadené

☐

nie

☐

áno

S predradenou tlmivkou

☐

nie

☐ áno: s _____ % S

hradiacim obvodom

☐

nie

☐

áno: pre _____ Hz

So sacími obvody

☐

nie

☐ áno: n _____

Rozsah schopnosti regulácie účinníka cos φ ²¹⁾ od _____ do _____

6) Synchronný stroj

Nominálny zdanlivý výkon S_N (MVA)

Dosiahnuteľný činný výkon P_{MAX} (MW)

Skratová odolnosť zariadenia S_k²²⁾ (MVA) I_k²³⁾ (kA)

Nominálne združené napätie U_N (kV)

Prevádzkový účinník cos φ (-)

Nominálny účinník cos φ_N (-)

Rezistencia uzemnenia uzlu statorového vinutia R_n (Ω)

Reaktancia uzemnenia uzlu statorového vinutia X_n (Ω)

Pomer činný a jalovej zložky impedancie R/X (-) ²²⁾

Pomer maximálneho napätia budiča vzťahnutých k U_N generátora p_{bud} (-)

Pomer netočivej a súslednej rezistencie stroja R₀/R₁ (-)

Pomer netočivej a súslednej reaktancie stroja X₀/X₁ (-)

Časová konštanta aperiodickej zložky skratového prúdu generátora t_a (s)

Časová konštanta budiča generátora t_{bud} (s)

Nastavenie nadpät'ovej strojovej ochrany U_{MAX} (%) ¹⁵⁾

Nastavenie podpät'ovej strojovej ochrany U_{MIN} (%) ¹⁵⁾

Odpor fazy statoru pri prevádzkovej teplote R_f (Ω)

Pozdĺžna reaktancia:

rázová x_d²⁴⁾ _____ % prechodná x_d²⁵⁾ _____ % synchronná x_d _____ %

Časové konštanty v pozdĺžnej osi:

rázová t_d'' _____ s prechodná t_d' _____ s

Priečna reaktancia:

rázová x_q'' _____ % prechodná x_q' _____ % synchronná x_q _____ %

Časové konštanty v priečnej osi:

rázová t_q'' _____ s prechodná t_q' _____ s

Netočivá zložka:

odpor R_0 _____ % reaktancia X_0 _____ %

Spätná zložka:

odpor R_2 _____ % reaktancia X_2 _____ %

7) U veterných elektrární:

Prúdy vyšších harmonických zodpovedajú IEC 555-2

☐ áno ☐ nie

Špičkový výkon S_{MAX} (kVA)

Stredný výkon S_{STR} (kVA), za čas (s)

Merný činiteľ flikra

c_{MAX}

Vnútorný fázový uhol generátora (φ)

Zmena ΔQ [kVAr]

Zmena ΔP [kW]

Vysvetlivky

- 1) Synchronný/Asynchronný/Striedač
- 2) Spaľovací motor, turbína (veterná, vodná, parná, plynová)
- 3) Označenie výrobcu
- 4) Uviesť S_N hlavných vinutí (primárne resp. sekundárne vinutie transformátora).
- 5) Počet stupňov regulátora napätia transformátora (napr. 8 resp. 17).
- 6) Počet regulačných odbočiek, pri ktorých za predpokladu U_{n1} na primárnom vinutí transformátor dosahuje U_{n2} na sekundárnom vinutí (napr. na strednej odbočke pri $U_{n1} = 110 \text{ kV}$ je $U_{n2} = 23 \text{ kV}$).
- 7) Prúd naprázdno i_0 (%) je pomerná hodnota medzi I_0 (A) a I_{n2} (A), $i_0 = (I_0 / I_{n2}) * 100$.
- 8) Možnosti uzemnenia uzla transformátora: izolovaný, priamo uzemnený, cez uzlový odporník, cez uzlovú tlmivku, cez kombináciu uzlovej tlmivky a odporníka.
Pri kombinácii uzlovej tlmivky a odporníka uviesť či sa jedná o primárny odporník (13 kV) alebo sekundárny odporník (500 V).
- 9) Vyplniť v prípade, že údaj je známy a nie je známe P_N (MW).
- 10) Vybrať podľa dostupných údajov buď S_k'' (MVA) alebo I_k'' (kA), ak sú dostupné tak oba údaje.
- 11) Počet pólov stroja delený dvomi.
- 12) Rázový činiteľ i_k , niekedy označovaný aj iba k , je pomer maximálneho rozbehového prúdu (resp. výkonu) motora k nominálnemu prúdu (resp. výkonu) motora.
- 13) Účinnosť stroja udáva pomer medzi prácou zo stroja vydanou do siete (elektrická) a prácou do stroja dodanou od pohonného zariadenia (mechanická) napr. $\eta = 0,98$.
- 14) $\varphi = \arctg(\Delta Q / \Delta P)$, kde ΔP je činný výkon vyvolaný vlastným zdrojom a ΔQ jalový výkon vyvolaný vlastným zdrojom.
- 15) Prípustné napäťové medze prevádzky stroja, uvádzať v % U_N , napr. $U_{MAX} = 120 \% U_N$.
- 16) $X_d'' = 100 * I / k$, kde k je pomer záberového a menovitého prúdu v %.
- 17) Nehodiace sa prečiarknuť.
- 18) I_1 (A) je prúd prvej harmonickej, I_n sú prúdy vyšších harmonických n -tého rádu (n je 2-50) v pomere k I_1 , napr. $I_2 (\%) = I_2 (A) / I_1 (A) * 100$.
- 19) Uviesť trojfázový jalový výkon kompenzačného zariadenia.
- 20) Údaj sa vzťahuje na kompenzačné zariadenie k asynchronnému stroju.
- 21) Kladným znamienkom označujeme účinník induktívny, záporným kapacitný. V prípade, že zariadenie nemá možnosť regulovania účinníka, bude tu uvedená len hodnota prevádzkového účinníka.
- 22) Pomer činnej a jalovej zložky impedancie stroja pri skrate.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 23. 04. 2018 doručený a pod podacím číslom úradu 13998/2018/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0023/2015/E-PP zo dňa 03. 08. 2015 (ďalej len „zmena prevádzkového poriadku“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava, IČO: 31 322 832 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci zmeny prevádzkového poriadku.

Zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Účastník konania predložil úradu na schválenie návrh na zmenu prevádzkového poriadku z dôvodu implementácie legislatívnych zmien v oblasti ochrany osobných údajov, zmien v riešení spotrebiteľských sporov a zmien vyplývajúcich z aplikačnej praxe.

Úrad preskúmal predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku. Pripomienky k návrhu na zmenu prevádzkového poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom č. 22978/2018/BA zo dňa 21. 06. 2018 s výzvou na odstránenie nedostatkov a doplnenie v lehote 7 dní odo dňa doručenia výzvy.

Úrad súčasne rozhodnutím č. 0010/2018/E-PK zo dňa 21. 06. 2018 podľa § 29 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schvaľovania zmeny prevádzkového poriadku prerušil.

Účastník konania predložil doplnený návrh na zmenu prevádzkového poriadku podaním zo dňa 25. 06. 2018, ktoré bolo zaevidované pod podacím číslom 28610/2018/BA.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, keďže úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti rozhodnutia sa doterajší prevádzkový poriadok nahrádza jeho úplným znením, pričom navrhované zmeny sú zapracované priamo v texte prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom o regulácii 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 dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spolu s odôvodnením spĺňa požiadavky na jeho zmenu, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava