



ROZHODNUTIE

Číslo: 0012/2023/E-PP
Číslo spisu: 6075-2023-BA

V Bratislave dňa 21.12.2023

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0005/2014/E-PP zo dňa 21.03.2014 v znení neskorších rozhodnutí, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy,

rozhodol

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 miestnej distribučnej sústavy **ISTROCENTRUM s. r. o.**, Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava, IČO: 31 396 224 **m e n í** rozhodnutie č. 0005/2014/E-PP zo dňa 21.03.2014 v znení rozhodnutia č. 0020/2014/E-PP zo dňa 24.07.2014, rozhodnutia č. 0007/2021/E-PP zo dňa 29.04.2021, rozhodnutia č. 0059/2022/E-PP zo dňa 10.06.2022 a rozhodnutia 0001/2023/E-PP zo dňa 02.02.2023 o schválení prevádzkového poriadku takto:

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

Preádzkový poriadok

prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s.r.o.

Obsah

1	ÚVODNÉ USTANOVENIA.....	5
1.1	Preádzkový poriadok	5
1.2	Základné identifikačné údaje.....	5
2	OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	6
2.1	Postup pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy	6
2.1.1	Osobitné ustanovenia o rozšírení distribučnej sústavy v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby.....	9
2.1.2	Osobitné ustanovenia o pripájaní malých zdrojov podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z. z. 10	
2.1.3	Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji.....	11
2.1.4	Podklady predkladané výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny.....	12
2.2	Zmluva o pripojení v odbernom mieste a jej obsahové náležitosti	13
2.3	Cena za pripojenie, platobné podmienky, fakturačné podmienky a spôsob stanovenia nákladov na pripojenie do distribučnej sústavy	14
2.4	Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení	15
2.5	Práva a povinnosti užívateľa DS pri pripojení do distribučnej sústavy.....	15
2.6	Práva a povinnosť prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy	17
2.7	Požiadavky na meranie v mieste pripojenia	18
2.8	Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty.....	19
2.9	Spôsoby riešenia sporov	19
3	OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY	19

3.1	Postup pri uzatváraní zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny	19
3.2	Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a jej obsahové náležitosti	21
3.3	Podmienky prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny	21
3.4	Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa DS	22
3.5	Spôsob merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt	22
3.6	Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie	24
3.7	Podmienky prístupu prevádzkovateľa DS do objektov užívateľa DS	25
3.8	Podmienky zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny.....	25
3.9	Cena za prístup do distribučnej sústavy, spôsob jej stanovenia a fakturačné a platobné podmienky	25
3.10	Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty.....	27
3.11	Reklamačný poriadok	27
3.12	Spôsoby riešenia sporov	27
3.13	Pravidlá a podmienky fakturácie efektívnej sadzby odvodu na úhradu dlhu do Národného jadrového fondu.....	27
3.14	Podmienky ukončenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....	28
4	OBCHODNÉ PODMIENKY K RÁMCOVEJ DISTRIBUTIČNEJ ZMLUVE.....	29
4.1	Vymedzenie postupu pri uzatváraní rámcovej distribučnej zmluvy.....	29
4.2	Rámcová distribučná zmluva a jej obsahové náležitosti	30
4.3	Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny	30
4.4	Podmienky pre hodnotenie kreditného rizika dodávateľa elektriny	30
4.5	Identifikácia a špecifikácia distribučnej skupiny OOM dodávateľa elektriny	30
4.6	Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa DS	31
4.7	Podmienky pridelenia distribučnej sadzby odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto bytového domu a podmienky pri zmene distribučnej sadzby.....	31

4.8	Spôsoby merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt.....	31
4.9	Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny	31
4.10	Fakturačné a platobné podmienky, spôsob stanovenia úhrad.....	32
4.11	Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty.....	34
4.12	Reklamačný poriadok	34
4.13	Spôsoby riešenia sporov	34
4.14	Pravidlá a podmienky fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu	34
4.15	Podmienky ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy	35
5	PODMIENKY A POŽIADAVKY PRI ZMENE DODÁVATEĽA ELEKTRINY A BILANČNEJ SKUPINY	36
5.1	Podmienky a požiadavky pri zmene dodávateľa elektriny	36
5.2	Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny.....	37
6	TECHNICKÉ PODMIENKY PRE VYMEDZENIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU A SPÔSOBY ICH PRIRAĐOVANIA	37
6.1	Priradenie typového diagramu odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu...	37
6.2	Spôsob priradenia typového diagramu odberu a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky elektriny v odbernom alebo odovzdávacom mieste.....	38
6.3	Zmeny počas vyhodnocovaného obdobia.....	38
6.4	Typový diagram odberu.....	39
6.5	Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby	40
7	PRAVIDLÁ PRE ODVOD DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU	41
8	PODMIENKY POSKYTOVANIA ÚDAJOV PDS ÚČASTNÍKMI TRHU S ELEKTRINOU	42
9	PODMIENKY PRE POSKYTOVANIE ÚDAJOV ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU PDS	42
10	PODMIENKY MERANIA A ODPOČTOV A ICH ODOVZDÁVANIA	43
10.1	Podmienky merania	43
10.2	Podmienky odpočtov a ich odovzdávania	45
11	PODMIENKY PRE SEZÓNNE ODBERY	46

12	PODMIENKY PRE NEMERANÉ ODBERY	46
13	PODMIENKY PRE HROMADNÉ DIAĽKOVÉ RIADENIE	47
14	PODMIENKY PRE SKÚŠOBNÚ PREVÁDZKU	47
15	PODMIENKY EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY	47
16	PRAVIDLÁ A PODMIENKY OBSTARÁVANIA NEFREKVENČNÝCH PODPORNÝCH SLUŽIEB ALEBO FLEXIBILITY NA VYMEDZENOM ÚZEMÍ	47
17	PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE	48
18	POSTUP PRI ODTRAŇOVANÍ A OKLIEŠŇOVAVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ.....	48
19	PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU	49
19.1	Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu	49
19.2	Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny 50	
19.3	Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny.....	51
19.4	Obsahové náležitosti reklamácie	51
19.5	Alternatívne riešenie sporov	51
20	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	52

1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1.1 Prevádzkový poriadok

1. Tento prevádzkový poriadok (ďalej len „PP“) je vypracovaný podľa ustanovenia § 19 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“) a je záväzný pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s.r.o. so sídlom Mlynské nivy 16, Bratislava – mestská časť Staré Mesto 821 09, IČO: 31 396 22 (ďalej len „PDS“) a všetkých užívateľov distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) na jej vymedzenom území.
2. Základom pre vypracovanie prevádzkového poriadku PDS, ktorý schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) je Vzorový prevádzkový poriadok prevádzkovateľa miestnej DS vydaný úradom (ďalej len „VPP“). PDS v PP zohľadnil osobitné podmienky prevádzkovania svojej DS.
3. PDS pri výkone svojej činnosti zabezpečuje oznamovanie informácií užívateľom DS miestne obvyklým spôsobom (napr. na svojom webovom sídle, vyhlásenie miestnym rozhlasom, výveskou na verejne prístupnom mieste, v tlači a podobne), ak tento PP neustanovuje inak. Uverejňovaním na webovom sídle sa rozumie umiestnenie odkazu vo verejne prístupnej časti webového sídla PDS, ktorý údaje alebo informácie uverejňuje, slúžiacej na uverejňovanie noviniek alebo oznamov a súčasne v časti, kde sú obvykle takéto informácie zverejňované.
4. V prípade, že PDS vykonáva písomný úkon v listinnej podobe (ďalej len „písomnosť“) voči užívateľovi DS, ktorý je potrebné užívateľovi DS doručiť, platí v prípade neprevzatia písomnosti, že písomnosti boli užívateľovi DS doručené v posledný deň úložnej lehoty na pošte alebo v deň odmietnutia prevzatia písomnosti. Za doručené sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia PDS ako nedoručené v dôsledku neznámych adresáta alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti.
5. Pojmy, ktoré sú definované pre oblasť elektroenergetiky v Zákone o energetike, v zákone č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 309/2009 Z. z.“) a vo vyhláske Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy v platnom a účinnom znení (ďalej len „Pravidlá trhu“), majú ten istý význam aj v tomto PP.

1.2 Základné identifikačné údaje

1. Adresa sídla PDS: ISTROCENTRUM s.r.o. so sídlom Mlynské nivy 16, Bratislava – mestská časť Staré Mesto 821 09, IČO: 31 396 224.
2. Adresa PDS pre doručovanie: Mlynské nivy 16, Bratislava – mestská časť Staré Mesto 821 09.

3. Adresa webového sídla PDS: www.istrocentrum.sk.

Na uvedenom webovom sídle je uvedený zoznam dôležitých adries a komunikačných spojení s PDS a informácií o obchodných portáloch PDS.

4. DS prevádzkovateľa distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s.r.o. je definovaná v zmysle vydaného povolenia na distribúciu elektriny zverejneného na www.urso.gov.sk/povolenia/.

2 OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1 Postup pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

1. Nové pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, alebo zmena technických parametrov existujúceho pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva o pripojení“) podľa § 26 ods. 3 a § 31 ods. 2 písm. h) Zákona o energetike uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia po splnení technických podmienok (ďalej len „TP“) podľa § 19 Zákona o energetike a obchodných podmienok PDS.
2. Žiadať o pripojenie do DS môže:
 - a) vlastník zariadenia,
 - b) správca pripájaného zariadenia na základe osobitného zákona¹ alebo zmluvy,
 - c) iná osoba na základe zmluvy,(ďalej len „žiadateľ“).
3. Ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie v odbernom alebo odovzdávacom mieste (ďalej len „OOM“) v čase podania žiadosti o pripojenie už existuje, žiadateľ o pripojenie spolu so žiadosťou o pripojenie vyhlási a na žiadosť PDS aj preukáže, že:
 - a) je vlastníkom pripájaného zariadenia v OOM,
 - b) je správcom pripájaného zariadenia v OOM, alebo
 - c) je osobou, ktorá má právo užívať pripájané zariadenie v OOM,inak PDS žiadosť o pripojenie odmietne.

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

4. Ak pripájané zariadenie v OOM v čase podania žiadosti o pripojenie ešte neexistuje, žiadateľ o pripojenie spolu so žiadosťou o pripojenie v OOM vyhlási a na žiadosť PDS aj preukáže, že:
- a) je vlastníkom nehnuteľnosti (vrátane bytu a nebytového priestoru) a stavby, v/na ktorej bude pripájané zariadenie v OOM, zriadené,
 - b) je správcom nehnuteľnosti (vrátane bytu a nebytového priestoru) a stavby, v/na ktorej bude pripájané zariadenie v OOM, zriadené, alebo
 - c) je osobou, ktorá má právo užívať nehnuteľnosť (vrátane bytu a nebytového priestoru) a stavbu v/na, na ktorej bude pripájané zariadenie v OOM, zriadené,
- inak PDS žiadosť o pripojenie odmietne.
5. Ak žiadateľ o pripojenie nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej má byť pre odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené pripojenie, je povinný požiadať vlastníka nehnuteľnosti o súhlas so zriadením pripojenia pre odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie. Vlastník nehnuteľnosti je povinný tejto žiadosti vyhovieť, ak nepreukáže, že v dôsledku zriadenia pripojenia pre odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie budú neprimeraným spôsobom porušené jeho práva. Odmietnutie žiadosti je povinný vlastník nehnuteľnosti odôvodniť.
6. Odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do DS sa vybuduje po vzájomnej dohode príslušný príslušného PDS alebo inej oprávnenej osoby s užívateľom DS v spolupráci s vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom na základe požiadaviek užívateľa DS a v súlade s TP a obchodnými podmienkami PDS.
7. Odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie možno pripojiť do DS tak, že je zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky DS a po úrade ceny za pripojenie, čo nevylučuje možnosť PDS cenu za pripojenie neúčtovať. Inštalované a dosiahnuteľné výkony jednotlivých elektroenergetických zariadení, vlastná spotreba pri výrobe elektriny a pri uskladňovaní elektriny, ako aj súdobosť využitia inštalovaného a dosiahnuteľného výkonu elektroenergetických zariadení pripojených v odovzdávacom mieste sa zohľadnia v zmluvách o pripojení pri stanovovaní alebo dohadovaní hodnôt maximálnych rezervovaných kapacít.
8. Ak je do DS pripájané odberné miesto (ďalej len „OM“) pre odber elektriny a na rovnakom OM sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny a/ alebo zo zariadenia na uskladňovanie elektriny, PDS pre toto miesto pripojenia uzatvorí osobitne zmluvu o pripojení do DS pre OM na fyzický odber elektriny a osobitne pre odovzdávacie miesto (ďalej len „OdM“) na fyzickú dodávku elektriny pričom v oboch zmluvách o pripojení do DS, uzatvorených s PDS, je druhá zmluvná strana zhodná; PDS prideli osobitné identifikačné čísla osobitne pre OM za fyzický odber elektriny a osobitne pre OdM za fyzickú dodávku elektriny. Ak v danom mieste pripojenia je zistený neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnené dodávanie elektriny, PDS je oprávnený odpojiť OOM a ukončiť uzatvorené zmluvy o pripojení týkajúce sa ako odberu elektriny, tak aj dodávky elektriny podľa tohto PP v rozsahu a za podmienok podľa § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike.

9. Podaním kompletnej žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS začína plynúť PDS lehota 30 dní (10 pracovných dní v prípade žiadosti o pripojenie malého zdroja a 15 pracovných dní v prípade žiadosti o pripojenie lokálneho zdroja) na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS. Ak je potrebná zmena technických parametrov pripojenia existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, PDS túto skutočnosť bezodkladne oznámi užívateľovi DS. Ak ide o existujúceho užívateľa DS, zmena technických parametrov OOM sa dojednáva s PDS, do ktorej je toto OOM pripojené.
10. Splnenie TP PDS posúdi do 10 pracovných dní od predloženia kompletnej dokumentácie preukazujúcej splnenie TP ako aj technických podmienok stanovených v zmluve o pripojení.
11. Stanovisko PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie malého zdroja a stanovisko PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie lokálneho zdroja je zároveň stanoviskom PDS k maximálnej rezervovanej kapacite na ich pripojenie do DS. Pri neúplnej žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS je žiadosť o pripojenie bezodkladne vrátená žiadateľovi o pripojenie do DS s uvedením dôvodov neakceptovania žiadosti o pripojenie žiadateľa o pripojenie do DS. PDS súčasne vyzve žiadateľa o pripojenie do DS, aby v lehote 15 dní odo dňa doručenia žiadosti o pripojenie doplnil, pričom ho o spôsobe doplnenia žiadosti o pripojenie poučí.
12. PDS zašle žiadateľovi o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny návrh zmluvy o pripojenie, vrátane TP a obchodných podmienok PDS, v lehote do 30 kalendárnych dní od podania kompletnej žiadosti o pripojenie. PDS vykoná potrebné úpravy v DS na umožnenie pripojenia žiadateľa o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do 6 kalendárnych mesiacov od právoplatného uzatvorenia zmluvy o pripojení v prípade, ak nie je potrebné stavebné povolenie na úpravu DS v dôsledku pripojenia žiadateľa.
13. Odberné elektrické zariadenie a elektroenergetické zariadenie PDS pripojí do DS do 5 pracovných dní po splnení TP a obchodných podmienok PDS.
14. PDS nesmie odmietnuť pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny z dôvodu možného budúceho obmedzenia distribúcie elektriny pre užívateľov DS alebo vzniku dodatočných nákladov na potrebné zvýšenie kapacity DS v mieste pripojenia v dôsledku pripojenia žiadateľa. Týmto nie je dotknutá možnosť PDS postupovať podľa § 19 ods. 11 Zákona o energetike.
15. PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.
16. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do DS.
17. Každé odmietnutie uzatvorenia zmluvy o pripojení je PDS povinný odôvodniť. PDS musí informovať žiadateľa o pripojení o TP alebo obchodných podmienkach pripojenia do DS, ktoré nie sú splnené a o opatreniach, ktoré je potrebné vykonať v DS alebo u žiadateľa o pripojenie, aby mohlo byť žiadosti o pripojenie vyhovené.

18. V prípade, ak bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojené do DS cez elektroenergetické zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, PDS nezodpovedá užívateľovi DS za škodu, ktorá mu vznikne v dôsledku poruchy alebo odpojenia elektroenergetického zariadenia, cez ktoré je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa DS pripojené do DS.
19. Za účelom zabezpečenia pripojenia do DS v OM, prístupu do DS v OM, distribúcie elektriny do OM a dodávky elektriny do OM, musí žiadateľ uzatvoriť s príslušným účastníkom trhu s elektrinou:
 - a) zmluvu o pripojení,
 - b) zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo (ak neuzatvára zmluvu o združenej dodávke elektriny) zmluvu o dodávke elektriny, zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny a zmluvu o zúčtovaní odchýlky v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku OM alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OM.
20. Za účelom zabezpečenia pripojenia do DS v OdM, prístupu do DS v OdM a dodávky elektriny do DS v OdM, musí žiadateľ uzatvoriť s príslušným účastníkom trhu s elektrinou:
 - a) zmluvu o pripojení,
 - b) zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny, zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o povinnom výkupe elektriny, zmluvu o zúčtovaní odchýlky v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku OdM alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OdM alebo (ak neuzatvára samostatné zmluvy uvedené v tomto písm.) zmluvu o povinnom výkupe elektriny a zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OdM.
21. Žiadateľ uzatvorí vyššie uvedené zmluvy najneskôr k dohodnutému dňu pripojenia. V prípade, ak žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia platné a účinné všetky potrebné zmluvy, PDS odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa nepripojí. V takomto prípade dôjde k pripojeniu žiadateľa v najbližší pracovný deň nasledujúci po dni, v ktorom žiadateľ preukáže PDS existenciu platne uzatvorených a účinných zmlúv. V prípade, ak žiadateľ bude odoberať elektrinu bez pripojenia, bude sa jednať o neoprávnený odber v zmysle § 46 Zákona o energetike. V prípade, ak žiadateľ bude dodávať elektrinu bez pripojenia, bude sa jednať o neoprávnené dodávanie elektriny do sústavy v zmysle § 46a Zákona o energetike.

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

1. PDS je povinný po úhrade ceny za pripojenie do DS a nadobudnutí platnosti zmluvy o pripojení prednostne pripojiť zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie do DS, ak takéto zariadenie spĺňa TP a obchodné podmienky pripojenia do DS, čo nevyklučuje možnosť PDS cenu za pripojenie neúčtovať.

2. Ak PDS nedisponuje dostatočnou distribučnou kapacitou v mieste výstavby energetického zariadenia, PDS rozšíri DS tak, aby v primeranej lehote mohlo byť zariadenie výrobcu elektriny prednostne pripojené.
3. Náklady na pripojenie podľa ods. 1 a náklady na rozšírenie DS podľa ods. 2 znáša PDS a výrobca elektriny (okrem výrobcu elektriny z malého zdroja a lokálneho zdroja), čo nevylučuje možnosť PDS náklady na pripojenie neúčtovať.
4. Na základe žiadosti podľa § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z. PDS navrhne také technické riešenie rozšírenia DS, ktoré umožní žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je pre žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie a ekonomicky najvýhodnejšie.

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

1. Žiadateľ o pripojenie malého zdroja ešte pred akoukoľvek inštaláciou zariadenia alebo jeho časti uzavrie s PDS zmluvu o pripojení malého zdroja. Bez platnej zmluvy o pripojení PDS nevykoná bezplatné pripojenie malého zdroja do DS a bezplatnú montáž určeného meradla z dôvodu nesplnenia podmienky ustanovenej v § 4a ods. 2 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. Pripojenie malého zdroja do DS bez zmluvy o pripojení je v rozpore so Zákonom o energetike.
2. PDS je povinný zaslať stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja s platnosťou 6 mesiacov do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti o stanovisko. Ak PDS nezašle stanovisko v lehote podľa prvej vety, žiadateľ môže uviesť malý zdroj do prevádzky po oznámení podľa § 4a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. Vzor žiadosti zverejní PDS na svojom webovom sídle.
3. Výrobca elektriny z malého zdroja musí po písomnom požiadaní umožniť zástupcom PDS prístup ku všetkým zariadeniam malého zdroja, ktoré slúžia na bezpečné odpojenie a pripojenie ku DS za účelom overenia plnenia TP, stanovených v TP PDS.
4. Výrobca elektriny z malého zdroja je povinný dodržiavať všetky platné zásady merania PDS, ktoré sú súčasťou TP PDS, okrem iného umožniť prístup pracovníkom PDS k elektromerovému rozvádzaču. Elektromerový rozvádzač, ktorý na existujúcom OOM nie je umiestnený na verejne prístupnom mieste v čase podania žiadosti o stanovisko k rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja a technicky vyhovuje, nemusí žiadateľ o pripojenie malého zdroja umiestniť na verejne prístupné miesto. Ak PDS pri montáži určeného meradla resp. do 1 mesiaca od jeho montáže zistí, že elektromerový rozvádzač technicky nevyhovuje (napríklad ak existujúci elektromerový rozvádzač nie je v súlade s platnou technickou normou predpisujúcou bezpečnostné a technické parametre zapojenia elektromerového rozvádzača; existujúci elektromerový rozvádzač neumožňuje montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase; namontované určené meradlo v existujúcom elektromerovom rozvádzači neumožňuje zasielanie nameraných priebehových údajov do informačných systémov PDS a pod.), PDS o tom písomne informuje žiadateľa o pripojenie malého zdroja (resp. výrobcu elektriny z malého zdroja) s uvedením, prečo technicky nevyhovuje a vyzve ho na umiestnenie elektromerového rozvádzača na verejne prístupné miesto do 3 mesiacov od doručenia tejto výzvy. Ak žiadateľ o pripojenie malého zdroja (resp. výrobca elektriny z malého zdroja) neumiestni

elektromerový rozvádzač na verejne prístupné miesto v lehote na zjednanie nápravy podľa predošlej vety, prestáva splňať TP a obchodné podmienky pripojenia do DS.

2.1.3 Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji

1. Žiadateľ o pripojenie lokálneho zdroja (ďalej len „LZ“) žiada PDS o stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite formulárom, ktorý má PDS zverejnený na webovom sídle PDS elektronicky alebo poštou. PDS vydá stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie LZ do 15 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti o stanovisko. V prípade nesúhlasného stanoviska uvedie PDS písomný dôvod. V prípade súhlasného stanoviska zašle PDS spolu so stanoviskom zmluvu o pripojení LZ do DS alebo dodatok k zmluve o pripojení zariadenia užívateľa DS do DS, ktorý sa považuje za zmluvu o pripojení pre LZ, a stanoví obchodné podmienky a TP, ktoré musí žiadateľ o pripojenie LZ splniť. Stanovisko PDS k žiadosti o stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite pre LZ má platnosť 12 mesiacov od jeho vydania. V rámci súhlasného stanoviska k maximálnej rezervovanej kapacite LZ, PDS uvedie aké dokumenty musí žiadateľ o pripojenie LZ predložiť PDS na schválenie.
2. Podmienkou pre uplatnenie práv výrobcu elektriny v LZ podľa § 4b ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. okrem uzatvorenia zmluvy o pripojení pre LZ, a ak sa LZ pripája do miestnej DS, ktorá je priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS pripojená do regionálnej DS, aj uzatvorenie zmluvy o pripojení do regionálnej DS podľa § 31 ods. 15 Zákona o energetike.
3. Po schválení predmetných dokumentov PDS zašle žiadateľovi o pripojenie Dodatok k zmluve o pripojení a Zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a výrobcom elektriny.
4. Žiadateľ o pripojenie LZ predloží PDS na schválenie projektovú dokumentáciu a iné dokumenty, uvedené vo vyjadrení PDS.
5. Žiadateľ o pripojenie LZ spolu so žiadosťou o vykonanie funkčnej skúšky doručí PDS:
 - a) podpísané vyhotovenie Dodatku k zmluve o pripojení,
 - b) podpísané vyhotovenie Zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a výrobcom,
 - c) prehlásenie dodávateľa elektriny, ktorý prevezme zodpovednosť za odchýlku OdM spolu so žiadosťou o kontrolu OdM a
 - d) prípadne aj zmluvu o pripojení pre OM užívateľa DS, totožné s OdM LZ, ak túto ešte užívateľ DS nemá uzatvorenú s PDS v písomnej forme.
6. Najneskôr 30 kalendárnych dní pred uvedením LZ do prevádzky najneskôr však 35 kalendárnych dní pred uplynutím platnosti stanoviska PDS k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie LZ, je žiadateľ o pripojenie LZ povinný požiadať o funkčnú skúšku LZ.
7. PDS vykoná funkčnú skúšku LZ do 15 kalendárnych dní odo dňa doručenia všetkých podkladov stanovených v ods. 5 tejto kapitoly. Ak funkčná skúška potvrdí splnenie TP resp. technických podmienok prevádzkovateľa nadradenej regionálnej DS, PDS

bezplatne nainštaluje meradlo, ktoré zaznamenáva odobraté množstvo elektriny z DS a dodané množstvo do DS a užívateľ DS môže uviesť LZ do prevádzky.

8. Ak kontrola preukáže, že žiadateľ o pripojenie LZ nesplnil obchodné podmienky a TP PDS resp. technické podmienky nadradenej regionálnej DS, môže požiadať o opätovnú kontrolu, ktorá je však už spoplatnená v zmysle platného cenníka PDS.
9. Po uvedení LZ do prevádzky, zašle výrobca elektriny v LZ PDS oznámenie o prevádzke LZ, ktorého vzor je na webovom sídle PDS. Oznámenie o prevádzke LZ je výrobca elektriny v LZ povinný doručiť PDS najneskôr do skončenia platnosti stanoviska PDS k maximálnej rezervovanej kapacite.
10. V prípade, že výrobca elektriny v LZ nedoručí PDS oznámenie o prevádzke LZ do skončenia platnosti stanoviska PDS k maximálnej rezervovanej kapacite LZ, stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite zaniká a výrobca elektriny nie je oprávnený prevádzkovať LZ na svojom OdM.
11. Pri spúšťaní LZ do prevádzky je potrebné, aby žiadateľ zabezpečil predvedenie funkčnosti ochrán povereným pracovníkom PDS, ktorí tiež skontrolujú nastavenie ochrán sústavy, prípadne vykonajú jeho zmeny v závislosti na elektrických parametroch sústavy v mieste pripojenia generátora. Žiadateľ odovzdá kópiu protokolov o nastavení ochrán PDS.
12. Stanovisko k RK sa nevyžaduje pre LZ s celkovým inštalovaným výkonom najviac 100 kW, ak žiadateľ o jeho pripojenie technicky zabezpečí, že elektrina vyrobená v LZ nebude dodávaná do DS.

2.1.4 Podklady predkladané výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny

1. Spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny prikladá PDS k žiadosti osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 Zákona o energetike. Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia sa neprekladá, ak ide o výstavbu energetického zariadenia na:
 - a) výrobu elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW vrátane; zvýšiť celkový inštalovaný výkon takéhoto energetického zariadenia nad 5 MW v prípade výroby elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie možno iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia,
 - b) výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane, ktoré využíva iný primárny energetický zdroj, ako je slnečná energia alebo veterná energia; zvýšiť inštalovaný výkon takého energetického zariadenia nad 1 MW možno iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 Zákona o energetike,
 - c) výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré predstavuje rekonštrukciu alebo modernizáciu existujúceho zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak sa nezvýši inštalovaný výkon existujúceho zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,

- d) uskladňovanie elektriny, ak ide o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 10 MW vrátane.
2. Výrobca elektriny predloží PDS protokol o úspešnom vykonaní funkčných skúšok potvrdený štatutárnym alebo splnomocneným pracovníkom PDS; to neplatí pre zariadenia na výrobu elektriny z malého zdroja podľa § 4a ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. PDS môže písomne požiadať výrobcu elektriny z malého zdroja o vykonanie funkčnej skúšky z dôvodu podľa § 4a ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. Minimálny rozsah protokolu je uvedený na webovom sídle PDS.

2.2 Zmluva o pripojení v odbernom mieste a jej obsahové náležitosti

1. Zmluvou o pripojení sa zaväzuje PDS zabezpečiť v DS kapacitu na pripojenie v zmluvne dohodnutej výške a po splnení obchodných podmienok a TP pripojiť k DS odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa a zabezpečiť dohodnutú kapacitu vo výške podľa zmluvy a žiadateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, čo nevylučuje možnosť PDS cenu za pripojenie neúčtovať. Žiadateľ sa ďalej zaväzuje splniť všetky podmienky pre pripojenie, v opačnom prípade nevzniká žiadateľovi nárok na pripojenie do DS. Splnením podmienok pre pripojenie sa rozumie splnenie podmienok stanovených v tomto Prevádzkovom poriadku a podmienok stanovených TP PDS.
2. Zmluva o pripojení obsahuje:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) hodnota maximálnej rezervovanej kapacity, spôsob jej určenia pre výrobcu elektriny, prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, aktívneho odberateľa, energetické spoločenstvo, koncového odberateľa elektriny a prevádzkovateľa distribučnej sústavy a podmienky zmeny hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity,
 - c) technické podmienky pripojenia,
 - d) predpokladaný termín a miesto pripojenia,
 - e) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,
 - f) špecifikáciu pripojenia,
 - g) identifikáciu OM alebo OdM a vymedzenie majetkových hraníc,
 - h) spôsob zabezpečenia merania odberu elektriny alebo dodávky elektriny,
 - i) spôsob riešenia neplnenia zmluvných podmienok a sporov,
 - j) odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,
 - k) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny alebo neoprávnenom dodávaní elektriny do sústavy,
 - l) sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok,

m) poučenie o povinnosti PDS súvisiace s vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny (ďalej len „vyhláška o štandardoch kvality“) vrátane ich vyhodnocovania.

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

1. Cena za pripojenie je stanovená spôsobom uvedeným vo vyhláške úradu č. 246/2023 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“) a/alebo v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu. Žiadateľ zaplatí cenu za pripojenie platnú v čase doručenia úplnej žiadosti o pripojenie do DS PDS.
2. Žiadateľ zaplatí PDS cenu za pripojenie vo výške, na účet a s variabilným symbolom (je ním číslo zmluvy o pripojení), ktoré sú uvedené v zmluve o pripojení, a to v lehote splatnosti 15 dní od účinnosti zmluvy o pripojení, čo nevylučuje možnosť PDS cenu za pripojenie neúčtovať. Za deň úhrady ceny za pripojenie sa považuje deň, v ktorý bude suma ceny za pripojenie pripísaná na účet PDS.
3. Pri nezaplatení ceny za pripojenie do určenej lehoty splatnosti uvedenej v zmluve o pripojení do DS zmluva o pripojení do DS zaniká.
4. Cenník PDS obsahujúci ceny za pripojenie, cenové rozhodnutia Úradu a príslušné správne akty Úradu sú uverejnené na webovom sídle PDS.
5. V určitých prípadoch podľa vyhlášky č. 246/2023 Z. z. sa cena za pripojenie určuje vo výške skutočne vyvolaných nákladov PDS na pripojenie, tieto náklady PDS stanovuje ako súčet všetkých skutočných nákladov, ktoré PDS vynaložil na príslušné pripojenie do DS.
6. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napät'ovej úrovni nízkeho napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neúčtuje, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS, ak zmluva o pripojení do DS zanikne z podnetu predchádzajúceho užívateľa DS. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napät'ovej úrovni nízkeho napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie uhrádza len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS. Ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM, po uplynutí 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS, alebo ak zmluva o pripojení do DS uzatvorená s predchádzajúcim užívateľom DS zanikne z podnetu PDS z dôvodu neoprávneného odberu elektriny, neoprávneného dodávania elektriny do sústavy, porušenia technických podmienok pripojenia do DS alebo z dôvodov podľa § 31 ods. 1

písm. e) Zákona o energetike cena za pripojenie sa uhrádza za celú kapacitu požadovanú novým užívateľom DS.

7. Úhrada ceny za pripojenie sa nevyžaduje taktiež v prípadoch uvedených vo vyhláske č. 246/2023 Z. z. a na základe rozhodnutia PDS poplatok za pripojenie neúčtovať.

2.4 Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení

1. Platnosť a účinnosť zmluvy o pripojení zaniká:
 - a) po vzájomnej dohode zmluvných strán,
 - b) odstúpením od zmluvy.
2. Ak užívateľ DS neplní povinnosti stanovené zmluvou o pripojení, Zákonom o energetike a súvisiacimi predpismi, Prevádzkovým poriadkom PDS a TP PDS, PDS je oprávnený odpojiť odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa DS od sústavy za podmienok, ktoré sú stanovené v TP PDS a/alebo je oprávnený odstúpiť od zmluvy o pripojení.

2.5 Práva a povinnosti užívateľa DS pri pripojení do distribučnej sústavy

1. Užívateľ DS, ktorým je koncový odberateľ elektriny má právo na pripojenie do sústavy, ak odberné elektrické zariadenie koncového odberateľa elektriny spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia; tým nie sú dotknuté ustanovenia § 11 ods. 13 až 15 a § 31 ods. 1 písm. i) Zákona o energetike.
2. Žiadateľ o pripojenie do DS, ktorým je koncový odberateľ elektriny, je povinný:
 - a) umožniť PDS montáž určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a prístup k určenému meradlu,
 - b) uzatvoriť s PDS novú zmluvu o pripojení do DS, ak pripája do DS nabíjajúcu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na existujúcom odbernom mieste,
 - c) v žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy uviesť informáciu o pripojení nabíjajúcej stanice, ak pripája do DS nabíjajúcu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na novom odbernom mieste.
3. Žiadateľ o pripojenie do DS, ktorým je výrobca elektriny a prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, má právo pripojiť zariadenie na výrobu elektriny a zariadenie na uskladňovanie do sústavy, ak spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy; tým nie je dotknuté ustanovenie § 31 ods. 1 písm. i) Zákona o energetike.
4. Žiadateľ o pripojenie do DS, ktorým je výrobca elektriny s právom na podporu podľa § 4 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z., ktorý spĺňa podmienky podľa § 4a ods. 2 zákona 309/2009 Z. z., má právo na prednostné pripojenie do DS, prednostnú distribúciu elektriny a prednostnú dodávku elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny spĺňa technické podmienky prevádzkovateľa sústavy podľa osobitného predpisu a neohrozí bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky sústavy.

5. Výrobca elektriny z malého zdroja podľa zákona č. 309/2009 Z. z., ktorého výroba elektriny sa nepovažuje za podnikanie podľa Zákona o energetike, má pri splnení podmienok podľa § 4b ods. 3 zákona 309/2009 Z. z. právo na:
 - a) bezplatné pripojenie do DS v mieste, ktoré je identické s existujúcim OM,
 - b) bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase.
6. Výrobca elektriny z malého zdroja je povinný dodržiavať všetky platné zásady merania PDS, ktoré sú súčasťou TP PDS, okrem iného umožniť prístup pracovníkom PDS k elektromerovému rozvádzaču. Elektromerový rozvádzač, ktorý na existujúcom OM nie je umiestnený na verejne prístupnom mieste v čase podania žiadosti o stanovisko k rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja a technicky vyhovuje, nemusí žiadateľ o pripojenie malého zdroja umiestniť na verejne prístupné miesto. Ak PDS pri montáži určeného meradla resp. do 1 mesiaca od jeho montáže zistí, že elektromerový rozvádzač technicky nevyhovuje (napríklad ak existujúci elektromerový rozvádzač nie je v súlade s platnou technickou normou predpisujúcou bezpečnostné a technické podmienky zapojenia elektromerového rozvádzača; existujúci elektromerový rozvádzač neumožňuje montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase; namontované určené meradlo v existujúcom elektromerovom rozvádzači neumožňuje zasielanie nameraných priebehových údajov do informačných systémov PDS a pod.), PDS o tom písomne informuje žiadateľa o pripojenie malého zdroja (resp. výrobcu elektriny z malého zdroja) s uvedením, prečo technicky nevyhovuje a vyzve ho na umiestnenie elektromerového rozvádzača na verejne prístupné miesto do 3 mesiacov od doručenia tejto výzvy. Ak žiadateľ o pripojenie malého zdroja (resp. výrobca elektriny z malého zdroja) neumiestni elektromerový rozvádzač na verejne prístupné miesto v lehote na zjednanie nápravy podľa predošlej vety, prestáva splňať technické a obchodné podmienky pripojenia do DS.
7. Výrobca elektriny v lokálnom zdroji podľa zákona 309/2009 Z. z., ktorý splňa podmienky podľa § 4b odsek 3 zákona č. 309/2009 Z. z., má právo na:
 - a) bezplatné pripojenie lokálneho zdroja do DS PDS v OdM, ktoré je identické s OM výrobcu elektriny v lokálnom zdroji,
 - b) bezplatnú výmenu určeného meradla PDS za určené meradlo, ktoré zaznamenáva odobraté množstvo elektriny z DS a dodané množstvo elektriny do DS,
 - c) prednostné pripojenie do DS vrátane prednostného pripojenia pred zariadeniami na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje právo podľa § 4 ods. 1 písm. a).
8. Žiadateľ o pripojenie do DS, ktorým je výrobca elektriny je povinný:
 - a) uzatvoriť zmluvu o pripojení do DS s PDS,
 - b) uzatvoriť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s PDS, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu do sústavy,
 - c) uzatvoriť so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky, táto povinnosť sa nevzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť

za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku v súlade s § 15 ods. 8 Zákona o energetike alebo uzatvoril zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku s výkupcom elektriny,

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

2.6 Práva a povinnosť prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy

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

- b) vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu,
2. PDS je povinný:
- a) uzatvoriť zmluvu o pripojení do sústavy s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy,
 - b) uzatvoriť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s každým, kto o to požiadava, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky prístupu do sústavy a distribúcie elektriny,
 - c) pridelovať transparentným a nediskriminačným spôsobom distribučnú kapacitu,
 - d) poskytnúť informácie potrebné na prístup do sústavy,
 - e) zverejňovať na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do sústavy a obchodné podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny,
 - f) pripojiť do DS elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie do 5 pracovných dní, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy, v súlade so všeobecne záväzným právnym predpisom vydaným podľa § 95 ods. 2 písm. n),
 - g) prednostne pripojiť zariadenia výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou do svojej sústavy po úhrade ceny za pripojenie, ak výrobca spĺňa obchodné podmienky a technické podmienky pripojenia do sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy,
 - h) zabezpečiť prístup do DS na transparentnom a nediskriminačnom princípe okrem plnenia povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme; v prípade odmietnutia prístupu do DS z dôvodu nedostatku kapacity sústavy uviesť opodstatnené dôvody založené na objektívnych a technicky a ekonomicky odôvodnených kritériách a informácie o opatreniach, ktoré sú potrebné na posilnenie sústavy.
3. Montáž určeného meradla zabezpečuje výrobca elektriny a PDS na vlastné náklady.
4. Ďalšie práva a povinnosti PDS sú upravené v tomto PP alebo vo všeobecne záväzných právnych predpisoch.

2.7 Požiadavky na meranie v mieste pripojenia

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

2.8 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty

1. PDS a užívateľ DS sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škode a na jej odvrátenie primerane zakročiť. PDS a žiadateľ sa zaväzujú počínať si tak, aby k škode nedošlo.
2. Ak PDS alebo užívateľ DS spôsobia porušením svojich povinností škodu, uhradia náklady na odstránenie škody, a to vo výške vynaložených nákladov.
3. PDS a užívateľ DS sú zbavení zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo zmluvy o pripojení, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolnosti vylučujúcich zodpovednosť podľa § 374 Obchodného zákonníka, alebo podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy o pripojení nezávisle na vôli PDS alebo užívateľa DS a bráni mu v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátil.
5. V prípade neoprávneného odberu elektriny alebo neoprávneného dodávania elektriny do sústavy je užívateľ DS povinný uhradiť PDS poplatok za zistenie a odstránenie neoprávneného odberu elektriny alebo neoprávneného dodávania elektriny do sústavy vo výške náhrady nákladov spojených so zabránením neoprávneného odberu elektriny.

2.9 Spôsoby riešenia sporov

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

3 OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY

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

1. Zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa PDS zaväzuje umožniť prístup do DS a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou s výnimkou účastníka trhu dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do DS množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity v DS, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, a tento účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za prístup a cenu za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa určí hodnota rezervovanej kapacity.

2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je uzavretie zmluvy o pripojení a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení.
3. Distribúcia elektriny sa zabezpečuje na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi PDS a s užívateľom DS alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny. Na každé OOM sa uzatvára len jedna zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny. Pri prenesenej zodpovednosti za odchýlku koncového odberateľa elektriny na dodávateľa elektriny sa distribúcia elektriny zabezpečuje na základe rámcovej distribučnej zmluvy za OM, do ktorých dodávateľ elektriny dodáva elektrinu a za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku odberateľa elektriny.
4. Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny doručí žiadateľ PDS najmenej 21 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do OOM užívateľa DS, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. PDS túto skutočnosť oznámi žiadateľovi o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny aj s termínom, ku ktorému PDS súhlasí so začatím distribúcie elektriny. Povinnou súčasťou žiadosti o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je preukázanie žiadateľa o uzatvorenie zmluvy, že má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku pre OOM. Neoddeliteľnou súčasťou žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy je potvrdenie od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku pre OOM.
5. PDS môže odmietnuť prístup do DS len z dôvodu nedostatočnej kapacity DS. Každé odmietnutie prístupu do DS musí byť písomne odôvodnené. Pri odmietnutí prístupu do DS je PDS povinný prihliadať na plnenie povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme a na ochranu práv koncových odberateľov elektriny.
6. Ak PDS vykonáva distribúciu elektriny do odberného zariadenia výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny má postavenie koncového odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti koncového odberateľa elektriny.
7. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
8. Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do OM užívateľa DS a je viazaná len na toto OM.
9. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, PDS nezodpovedá za škodu a ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky o štandardoch kvality.
10. Užívateľ DS sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené Zákonom o energetike a zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

11. Užívateľ DS bezodkladne informuje PDS o všetkých skutočnostiach týkajúcich sa pripojeného elektroenergetického zariadenia v OdM, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii v OdM.

3.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a jej obsahové náležitosti

1. Zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa zaväzuje PDS umožniť prístup do DS a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity v DS, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, a tento účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za prístup a cenu za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa určí hodnota rezervovanej kapacity.
2. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny obsahuje:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) hodnota rezervovanej kapacity alebo kapacity pre vyvedenie výkonu,
 - c) spôsob merania elektriny a poskytovanie meraných údajov,
 - d) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,
 - e) podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny,
 - f) identifikáciu OOM,
 - g) cenu za prístup a ceny za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb, spôsob úhrady faktúry, vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované dodanie tovaru a služby,
 - h) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov,
 - i) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok,
 - j) právo dodávateľa elektriny na zaradenie OOM do distribučnej sadzby, ak sa nedohodne inak.

3.3 Podmienky prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť žiadateľovi distribučné služby v OOM za podmienok uvedených v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny, TP PDS, PP, príslušných právnych predpisoch a cenových rozhodnutiach úradu.
2. PDS sa zaväzuje zabezpečiť pre OOM žiadateľa prístup do DS vo výške rezervovanej kapacity v OOM uvedenej v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
3. Užívateľ DS môže požiadať PDS o úpravu dohodnutej rezervovanej kapacity, najviac však do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, dorúčením žiadosti PDS v súlade s

príslušnými právnymi predpismi. Úprava dohodnutej rezervovanej kapacity sa stáva účinnou po jej odsúhlasení PDS.

4. Užívateľ DS je povinný udržiavať zariadenie pripojené v OOM v stave, ktorý zodpovedá príslušným právnym predpisom, technickým predpisom a technickým normám tak, aby negatívne neovplyvňovalo kvalitu elektriny v DS, bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky DS a nespôsobovalo škodu na DS ani iným užívateľom DS.
5. Užívateľ DS sa zaväzuje v prípade stavu núdze postupovať podľa príslušných právnych predpisov, a to najmä § 20 Zákona o energetike a Vyhlášky č. 416/2012 Z. z.
6. Užívateľ DS je povinný odoberať elektriny trvalo pri indukčnom účinníku 0,95 - 1,00 (Neutrálnej hodnote účinníka). PDS môže na základe technickej konfigurácie DS a bilancii jalovej indukčnej energie v prislúchajúcich uzloch rozhodnúť o inom účinníku, inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej indukčnej energie, pričom musí byť zachovaný rovnaký časový úsek vyhodnocovania činnej a jalovej indukčnej energie.

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

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

3.5 Spôsob merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt

1. Meranie elektriny je povinný v DS zabezpečiť PDS. Meranie elektriny podľa prvej vety môže na základe zmluvy s PDS vykonávať aj iná odborne spôsobilá osoba. Meranie odberu a dodávky elektriny je možné len určeným meradlom.
2. PDS vykoná fyzický odpočet určeného meradla na OOM, ktoré:
 - a) nie je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet raz mesačne,
 - b) je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, raz mesačne.
3. Fyzickým odpočtom určeného meradla umožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie zistenie nameraných hodnôt odberu alebo dodávky elektriny z určeného meradla. Fyzickým odpočtom určeného meradla neumožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný koncovým odberateľom elektriny a oznámený PDS spôsobom určeným PDS. PDS má právo overiť správnosť odpočtu vykonaného koncovým odberateľom elektriny, pričom pri pochybnostiach o správnosti alebo pri

zistení nesprávnosti použije PDS údaje o spotrebe elektriny z ním vykonaného odpočtu. Spotreba elektriny určená fyzickým odpočtom na OM vykonanom v čase po riadne uzatvorenom konečnom zúčtovaní odchýlok daného OM za zúčtovacie obdobie nemá vplyv na výšku odchýlky určenej na účely už riadne uzatvoreného konečného zúčtovania odchýlok; podrobnosti upravujú pravidlá trhu.

4. Pri zmene dodávateľa elektriny alebo ak koncový odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu v OOM alebo ak z iného obdobného dôvodu nie je možné zistiť namerané hodnoty odberu alebo dodávky elektriny z určeného meradla, má PDS právo zistiť hodnoty odberu alebo dodávky elektriny náhradným spôsobom. Náhradné spôsoby zistenia hodnôt odberu alebo dodávky elektriny upravujú Pravidlá trhu.
5. Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS na vlastné náklady. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje užívateľ DS na vlastné náklady.
6. PDS má právo zabezpečiť proti neoprávnenej manipulácii elektrickú prípojku a odberné elektrické zariadenie až po určené meradlo.
7. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a obvodov určeného meradla v rozpore s osobitným predpisom² je zakázaný.
8. PDS je povinný zabezpečiť overenie určených meradiel podľa osobitného predpisu². PDS poskytuje na základe žiadosti užívateľa DS alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny merané údaje o odbere elektriny z DS a dodávke elektriny do DS za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení v OOM s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok na odbernom mieste s meraním typu C elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti užívateľa DS alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov na www.istrocentrum.sk a informáciou užívateľovi DS o mieste umiestnenia údajov.
9. Žiadosť o poskytnutie meraných údajov a o odbere elektriny musí obsahovať najmä:
 - a) identifikáciu žiadateľa, a to meno a priezvisko alebo obchodné meno,
 - b) EIC kód odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta,
 - c) e-mailovú adresu žiadateľa,
 - d) podpis oprávnenej osoby žiadateľa,
 - e) výpis z obchodného registra alebo živnostenského registra žiadateľa, ktorý je právnickou osobou, nie starší ako tri mesiace.

Formulár žiadosti je uverejnený na webovom sídle PDS www.istrocentrum.sk.

10. Ak má užívateľ DS 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 žiadosti zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas

² Zákon č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa zistí chyba určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu², náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu², uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.

11. PDS písomne alebo elektronicky informuje užívateľa DS o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak užívateľ DS súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla a pri neplánovanej výmene určeného meradla. PDS oznámi pri výmene určeného meradla užívateľovi DS demontážny stav určeného meradla pred výmenou a montážny stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa užívateľ DS nezúčastní výmeny určeného meradla, PDS písomne alebo elektronicky informuje užívateľa DS o výmene, demontážnom stave určeného meradla pred výmenou a montážnom stave nového určeného meradla po výmene a uskladní demontované určené meradlo najmenej po dobu 30 dní na účel umožnenia kontroly demontážneho stavu určeného meradla zo strany užívateľa DS.
12. PDS pri inštalácii alebo pri každej výmene určeného meradla poskytne užívateľovi DS písomne alebo elektronicky informáciu o jednotlivých funkciách inštalovaného určeného meradla a o spôsoboch odčítania meraných hodnôt umožňujúcich kontrolu vlastnej spotreby elektriny; informáciu môže PDS poskytnúť aj odkazom na svoje webové sídlo, ak je tam táto informácia zverejnená. Ak ide o inštaláciu inteligentného meracieho systému, zahŕňajú informácie podľa prvej vety aj informácie o možnostiach využitia funkcií inteligentného meracieho systému z hľadiska správy odpočtov a monitorovania spotreby elektriny vrátane kontroly vlastnej spotreby elektriny takmer v reálnom čase a informácie o rozsahu a podmienkach získavania a spracúvania osobných údajov užívateľov DS.
13. Užívateľ DS je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia dodaného alebo odobratého množstva elektriny. PDS je povinný oznámiť užívateľovi DS s tým súvisiace prerušenie distribúcie elektriny.
14. Užívateľ DS sa stará o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky poruchy na určenom meradle, vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré užívateľ DS zistí, bezodkladne ohlási PDS.

3.6 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť prístup do DS a distribúciu elektriny v OOM v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike.
2. V prípade obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny v OOM z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach sústavy alebo v ich ochrannom pásme je PDS povinný miestne obvyklým spôsobom, písomne alebo elektronicky a zverejnením na webovom sídle PDS oznámiť užívateľom DS začiatok takéhoto obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania takéhoto obmedzenia alebo prerušenia, a to najmenej 15 dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.

3. Ak PDS oznámil užívateľovi DS plánované obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny do jeho OOM, je užívateľ DS povinný počas trvania takéhoto obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny prerušiť dodávku elektriny z pripojeného zariadenia v OOM do DS.

3.7 Podmienky prístupu prevádzkovateľa DS do objektov užívateľa DS

1. PDS je oprávnený v nevyhnutnom rozsahu a vo verejnom záujme vstupovať a vchádzať na cudzie pozemky a do cudzích objektov a zariadení v rozsahu a spôsobom nevyhnutným na výkon činnosti distribúcie elektriny, a užívateľ DS je to povinný PDS umožniť a zdržať sa konania, ktorým by pri výkone tohto práva PDS obmedzil.
2. Užívateľ DS zabezpečí súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
3. Užívateľ DS umožní v nevyhnutnom rozsahu PDS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré môžu ovplyvňovať stabilitu a bezpečnosť sústavy.

3.8 Podmienky zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny

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

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

1. PDS vystaví užívateľovi DS faktúru za:
 - a) distribúciu elektriny (vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose elektriny),
 - b) straty pri distribúcii elektriny,
 - c) prístup do DS,
 - d) odvod do Národného jadrového fondu

podľa príslušných platných rozhodnutí úradu a iných právnych predpisov. Vo faktúre musí byť uvedená najmä cena, poplatok alebo tarifa za poskytnuté plnenie (službu, tovar) a jeho množstvo. V prípade zmeny príslušného rozhodnutia úradu alebo iných právnych predpisov počas platnosti zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny PDS fakturuje užívateľom DS novú cenu, poplatok alebo tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu alebo iných právnych predpisov, ktorými došlo k zmene ceny, poplatku alebo tarify.

2. Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15. dňa od skončenia kalendárneho mesiaca, v ktorom bolo poskytnuté plnenie. Pri ročnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15-ho februára roka nasledujúceho po roku, v ktorom bolo uskutočnené plnenie. Za všetky plnenia v príslušnom fakturačnom cykle sa vystavuje jedna faktúra za všetky plnenia.
3. Podľa zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K

tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.

4. 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 doručenia faktúry, lehota splatnosti môže nastať najskôr však 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra vystavená. Vzniknutý preplatok vráti PDS užívateľovi DS bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo ich po vzájomnej dohode môže započítať so splatnými pohľadávkami, alebo s budúcimi pohľadávkami.
5. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov pred nadobudnutím ich účinnosti. PDS je povinný zverejniť na svojom webovom sídle alebo iným vhodným spôsobom, ktorý zaručuje prístup verejnosti, cenu za regulovanú činnosť, ktorá podlieha cenovej regulácii vrátane podmienok jej uplatnenia do troch pracovných dní odo dňa doručenia cenového rozhodnutia.
6. 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.
7. Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy, ktorý nesmie byť vyšší ako úrok z omeškania určený podľa osobitných predpisov³. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
8. Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
9. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet alebo súhlasom s inkasom.
10. V prípade, že užívateľ DS žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
11. V prípade, že užívateľ DS nie je zároveň dodávateľom elektriny a má viacero OOM, môže PDS vyhotoviť jednu spoločnú faktúru za všetky OOM.
12. V prípade, že užívateľ DS je v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr. Poplatok za upomienku podľa platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhrádza užívateľ DS. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej

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

v upomienke, počítanej odo dňa doručenia upomienky, je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike prerušiť užívateľovi DS distribúciu elektriny.

13. Užívateľ DS sa zaväzuje neprekročiť maximálnu rezervovanú kapacitu a rezervovanú kapacitu v OOM uvedenú v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny v OOM. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je žiadateľ povinný zaplatiť PDS platbu vo výške stanovenej cenovým rozhodnutím úradu.
14. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny alebo nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka na OOM alebo OOM zraniteľného odberateľa podľa § 3 písm. a) desiateho bodu Zákona o regulácii nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny na napäťovej hladine nízkeho napätia (ďalej len „NN“).

3.10 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty

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

3.11 Reklamačný poriadok

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

3.12 Spôsoby riešenia sporov

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

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

1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, PDS účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške stanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny
2. Užívateľ DS je na základe faktúry podľa ods. 1 povinný uhradiť odvod určený nariadením vlády Slovenskej republiky č. 22/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška povinného príspevku a povinnej platby a podrobnosti o spôsobe výberu a platenia povinného príspevku a povinnej platby na účet Národného jadrového fondu spôsobom podľa zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení

zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v znení zákona č. 221/2019 Z. z.

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 ods. 1 tejto kapitoly, pričom vyúčtovanie zohľadní efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.

3.14 Podmienky ukončenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny

1. Zmluvu o prístupe do DS a distribúcií elektriny možno ukončiť iba v súlade s ustanoveniami Zákona o energetike a Pravidlami trhu.
2. Zmluva o prístupe do DS a distribúcií elektriny môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
3. Zmluva o prístupe do DS a distribúcií 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 doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 dní, PDS môže žiadosť zamietnuť. V prípade zamietnutia žiadosti k požadovanému dňu ukončenia distribúcie bude distribúcia ukončená až po uplynutí 15. dňa od doručenia žiadosti o ukončenie distribúcie.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny zo strany užívateľa DS, najmä v prípade, keď užívateľ DS je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS alebo v prípade, že užívateľ DS svojím elektroenergetickým zariadením ohrozuje bezpečnosť a spoľahlivosť DS alebo PDS zistil na odbernom alebo odovzdávacom mieste užívateľa DS neoprávnený odber, neoprávnené dodávanie elektriny do sústavy alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky alebo zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku, je PDS oprávnený písomne odstúpiť od zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny.
5. Odstúpenie od zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi DS.
6. Ak užívateľ DS mešká s úhradou platby za zálohovú alebo vyúčtovaciu faktúru, kde termín splatnosti je deň D, tak:
 - a) najbližší pracovný deň PDS zašle elektronicky upomienku užívateľovi sústavy a určí mu dodatočnú lehotu D+5 na vysporiadanie záväzku,
 - b) ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS najneskôr deň D+5 vrátane, PDS vypovie v najbližší pracovný deň zmluvu o prístupe do DS a distribúcií elektriny uzatvorenú medzi PDS a užívateľom DS, a to vo výpovednej dobe desať dní, ktorá

začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď elektronickou podobou doručená. Ak je najneskôr štyri pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej doby pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť. Ak subjekt v lehote podľa predošlej vety svoj záväzok nevypriada, zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa skončí uplynutím výpovednej doby.

7. Ak je užívateľovi DS počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch zaslaná výpoveď podľa ods. 6 opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa ods. 6. Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a užívateľom DS, ktorej predmetom je zabezpečenie prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny sa skončí odstúpením PDS od zmluvy, pričom účinky odstúpenia nastanú na 5. deň po doručení odstúpenia užívateľovi DS.
8. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny je ukončená aj ukončením zmluvy o pripojení užívateľa DS do DS.
9. Výpovedná lehota pre výpoveď zmluvy o prístupe do DS a distribúciu elektriny musí byť v súlade s bodom 6 písm. b) tejto kapitoly.
10. Užívateľ DS je oprávnený vypovedať zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu, s výpovednou lehotou jeden mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.
11. V prípade ukončenia odberu elektriny na odbernom mieste užívateľa DS zaniká zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny dňom jeho ukončenia.

4 OBCHODNÉ PODMIENKY K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE

4.1 Vymedzenie postupu pri uzatváraní rámcovej distribučnej zmluvy

1. PDS na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo medzi PDS a subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku iných užívateľov DS prevádzkujúcich OOM alebo medzi PDS a iným účastníkom trhu (ďalej len „účastník trhu“), zabezpečuje distribúciu elektriny a súvisiace služby do všetkých OOM užívateľov DS, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny a sú pripojení do DS PDS. S každým dodávateľom elektriny alebo subjektom zúčtovania alebo účastníkom trhu sa uzatvára iba jedna rámcová distribučná zmluva.
2. Žiadosť o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy doručí žiadateľ PDS najmenej 21 pracovných dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do OOM užívateľa DS. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných podmienok a TP najneskôr v deň ich splnenia.

3. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s užívateľmi DS zmluvu o združenej dodávke elektriny, je predmetom rámcovej distribučnej zmluvy záväzok PDS zabezpečiť distribúciu elektriny do týchto OOM.

4.2 Rámcová distribučná zmluva a jej obsahové náležitosti

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

4.3 Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny

1. Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny sa použijú primerane tak ako je uvedené v kap. 3.3.

4.4 Podmienky pre hodnotenie kreditného rizika dodávateľa elektriny

1. PDS nevykonáva kreditné hodnotenie rizika dodávateľa elektriny.

4.5 Identifikácia a špecifikácia distribučnej skupiny OOM dodávateľa elektriny

1. OOM sú jednoznačne identifikovateľné v súlade s kap. 4.2 ods. 2 písm. b) tohto PP. PDS poskytuje dodávateľovi elektriny zoznam OOM, ktorým je výpis z jeho distribučnej skupiny.
2. PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení OOM do jeho distribučnej skupiny v podobe definovanej v súlade s postupom uvedenom pri zmene dodávateľa elektriny.

3. Registrácia OOM na dodávateľa elektriny je vedená PDS a na základe tejto registrácie PDS fakturuje platbu za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými platbami podľa platných cenníkov PDS. Rozhodujúcim dňom pre priradenie OOM do distribučnej skupiny dodávateľa elektriny v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v systéme PDS je „rozhodujúci deň zmeny“ podľa procesu zmeny dodávateľa elektriny. Od tohto dňa začína aj fakturácia platby za prístup do DS a distribúciu elektriny, vrátane platieb za ostatné regulované služby a iné platby platných cenníkov PDS.

4.6 Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa DS

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

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

1. PDS nevykonáva distribúciu elektriny v rámci svojho vymedzeného územia tvoriace DS odberateľom elektriny v domácnosti.

4.8 Spôsoby merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt

1. Ustanovenia kap. 3.5 sú primerane aplikované aj pre rámcovú distribučnú zmluvu uzatvorenú medzi PDS a dodávateľom elektriny.

4.9 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny

1. Ustanovenia kap. 3.6 sú primerane aplikované aj pre rámcovú distribučnú zmluvu uzatvorenú medzi PDS a dodávateľom elektriny.
2. Lehota pre uskutočnenie prerušenia distribúcie nesmie byť kratšia ako 2 pracovné dni odo dňa doručenia písomnej požiadavky dodávateľa elektriny. Ak užívateľ DS odoberá elektrinu v rozpore so združenou zmluvou o dodávke elektriny, môže dodávateľ elektriny podľa technickej špecifikácie požiadať o prerušenie distribúcie do OOM užívateľa DS a PDS prerušenie vykoná a potvrdí dodávateľovi elektriny do 2 pracovných dní po dni, v ktorom je prijatá požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny. Ak pominú dôvody na prerušenie distribúcie elektriny do OOM, dodávateľ elektriny požiada o obnovenie distribúcie podľa technickej špecifikácie. PDS obnoví distribúciu do 1 pracovného dňa od prijatia požiadavky dodávateľa elektriny.

4.10 Fakturačné a platobné podmienky, spôsob stanovenia úhrad

1. PDS vystaví dodávateľovi elektriny faktúru za:
 - a) distribúciu elektriny (vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose elektriny),
 - b) straty pri distribúcii elektriny,
 - c) prístup do DS,
 - d) odvod do Národného jadrového fondu

podľa príslušných platných rozhodnutí úradu a iných právnych predpisov. Vo faktúre musí byť uvedená najmä cena, poplatok alebo tarifa za poskytnuté plnenie (službu, tovar) a jeho množstvo. V prípade zmeny príslušného rozhodnutia úradu alebo iných právnych predpisov počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy PDS fakturuje dodávateľovi elektriny novú cenu, poplatok alebo tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu alebo iných právnych predpisov, ktorými došlo k zmene ceny, poplatku alebo tarify.

2. Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15. dňa od skončenia kalendárneho mesiaca, v ktorom bolo poskytnuté plnenie. Za všetky plnenia v príslušnom fakturačnom cykle sa vystavuje jedna faktúra za všetky plnenia.
3. Podľa zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.
4. 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 doručenia faktúry, lehota splatnosti môže nastať najskôr však 15. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra vystavená. Vzniknutý preplatok vráti PDS dodávateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v rámcovej distribučnej zmluve, alebo ich po vzájomnej dohode môže započítať so splatnými pohľadávkami, alebo s budúcimi pohľadávkami.
5. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov pred nadobudnutím ich účinnosti. PDS je povinný zverejniť na svojom webovom sídle alebo iným vhodným spôsobom, ktorý zaručuje prístup verejnosti, cenu za regulovanú činnosť, ktorá podlieha cenovej regulácii vrátane podmienok jej uplatnenia do troch pracovných dní odo dňa doručenia cenového rozhodnutia.
6. V prípade, že dodávateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným symbolom, konštantným symbolom alebo špecifickým symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS, ako je uvedený na faktúre, PDS ho o tejto skutočnosti bezodkladne informuje, pričom dodávateľ elektriny musí vykonať nápravu najneskôr do 5 dní od obdržania tejto informácie.
7. Ak faktúra neobsahuje číslo účtu PDS, dodávateľ elektriny uhradí faktúru na účet PDS uvedený v rámcovej distribučnej zmluve. Ak faktúra neobsahuje variabilný symbol,

dodávateľ elektriny sa zaväzuje uhradiť faktúru s variabilným symbolom, ktorým je číslo rámcovej distribučnej zmluvy.

8. Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy, ktorý nesme byť vyšší ako úrok z omeškania určený podľa osobitných predpisov⁴. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v rámcovej distribučnej zmluve.
9. 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.
10. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet alebo súhlasom s inkasom.
11. V prípade, že dodávateľ elektriny žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v rámcovej distribučnej zmluve.
12. V prípade, že je dodávateľ elektriny v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr. Poplatok za upomienku podľa platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhradza dodávateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, ktorá nie je kratšia ako 7 dní, je PDS oprávnený vypovedať rámcovú distribučnú zmluvu a postupovať podľa § 54 Pravidiel trhu. PDS zoberie výpoveď späť, ak dodávateľ elektriny uhradí všetky svoje záväzky skôr, ako dôjde k záväznému oznámeniu o začatí dodávky poslednej inštancie PDS podľa osobitného predpisu.
13. Ak dodávateľ elektriny mešká s úhradou platby za faktúru, kde termín splatnosti je deň D a ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS najneskôr deň D+5 vrátane, PDS rámcovú distribučnú zmluvu vypovie v najbližší pracovný deň, a to vo výpovednej dobe 10 dní, ktorá začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď elektronicky doručená. Ak je najneskôr 4 pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej doby pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť. Ak dodávateľ elektriny v lehote podľa predošlej vety svoj záväzok nevysporiada, rámcová distribučná zmluva sa skončí uplynutím výpovednej doby. PDS informuje 4 pracovné dni pred zánikom rámcovej distribučnej zmluvy o začiatku dodávky poslednej inštancie dotknutých účastníkov trhu a úrad podľa Pravidiel trhu.
14. Ak PDS zašle dodávateľovi elektriny počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch výpoveď podľa ods. 13 opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa ods. 13. Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, rámcová distribučná zmluva sa skončí odstúpením PDS od zmluvy, pričom účinky odstúpenia nastanú na 5. deň po doručení odstúpenia dodávateľovi elektriny. Odstúpenie od zmluvy sa dodávateľovi elektriny doručuje elektronicky na adresu uvedenú v rámcovej distribučnej zmluve.

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

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

4.11 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty

1. PDS a užívateľ DS, sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škode a na jej odvrátenie primerane zakročiť. PDS a užívateľ DS sa zaväzujú počínať si tak, aby k škode nedošlo.
2. Ak PDS alebo užívateľ DS spôsobia porušením svojich povinností škodu, uhradia náklady na odstránenie škody, a to vo výške vynaložených nákladov.

4.12 Reklamačný poriadok

1. Účastník trhu, ktorý má s PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu je oprávnený reklamovať plnenie PDS z rámcovej distribučnej zmluvy v lehotách uvedených v reklamačnom poriadku uvedenom v tomto PP.
2. Reklamačný záznam je uvedený na webovom sídle PDS.

4.13 Spôsoby riešenia sporov

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

4.14 Pravidlá a podmienky fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu

1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, 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 dodávateľovi elektriny, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej DS, výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny.
2. Dodávateľ elektriny je na základe faktúry podľa ods. 1 povinný uhradiť odvod určený nariadením vlády Slovenskej republiky č. 22/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška povinného príspevku a povinnej platby a podrobnosti o spôsobe výberu a platenia povinného príspevku a povinnej platby na účet Národného jadrového fondu spôsobom podľa zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení

zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v znení zákona č. 221/2019 Z. z.

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 ods. 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.

4.15 Podmienky ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy

1. Ak je rámcová distribučná zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Rámcová distribučná zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
3. V prípade, že je dodávateľ elektriny v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr. Poplatok za upomienku podľa platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhradza dodávateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, ktorá nie je kratšia ako 7 dní, je PDS oprávnený vypovedať rámcovú distribučnú zmluvu a postupovať podľa § 54 Pravidiel trhu. PDS zoberie výpoveď späť, ak dodávateľ elektriny uhradí všetky svoje záväzky skôr, ako dôjde k záväznému oznámeniu o začatí dodávky poslednej inštancie PDS podľa osobitného predpisu.
4. Ak dodávateľ elektriny mešká s úhradou platby za faktúru, kde termín splatnosti je deň D, tak:
 - a) najbližší pracovný deň PDS zašle elektronicky upomienku dodávateľovi elektriny a určí mu dodatočnú lehotu D+5 na vysporiadanie záväzku,
 - b) ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS najneskôr deň D+5 vrátane, PDS rámcovú distribučnú zmluvu vypovie v najbližší pracovný deň, a to vo výpovednej dobe 10 dní, ktorá začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď elektronicky doručená. Ak je najneskôr 4 pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej doby pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť. Ak dodávateľ elektriny v lehote podľa predošlej vety svoj záväzok nevysporiada, rámcová distribučná zmluva sa skončí uplynutím výpovednej doby. PDS informuje 4 pracovné dni pred zánikom rámcovej distribučnej zmluvy o začiatku dodávky poslednej inštancie dotknutých účastníkov trhu a úrad podľa Pravidiel trhu.
5. Ak PDS zašle dodávateľovi elektriny počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch výpoveď podľa ods. 3 opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa ods. 3. Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, rámcová distribučná zmluva sa skončí odstúpením PDS od zmluvy, pričom účinky odstúpenia nastanú na 5. deň po doručení odstúpenia dodávateľovi elektriny. Odstúpenie od zmluvy

sa dodávateľovi elektriny doručuje elektronicky na adresu uvedenú v rámcovej distribučnej zmluve.

6. Pri podstatnom porušení rámcovej distribučnej zmluvy zo strany PDS môže dodávateľ elektriny vypovedať zmluvu, aj keď je uzavretá na dobu určitú, s mesačnou výpovednou dobou. Výpovedná doba začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď v elektronickej podobe doručená.
7. Pri ukončení alebo zániku rámcovej distribučnej zmluvy informuje PDS všetkých dotknutých účastníkov trhu o nemožnosti zabezpečiť prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov DS príslušného dodávateľa elektriny a informuje dotknutých užívateľov DS o skutočnosti, že od dátumu ukončenia alebo zániku zmluvy nastáva pre dotknuté OOM režim dodávky poslednej inštancie.

5 PODMIENKY A POŽIADAVKY PRI ZMENE DODÁVATEĽA ELEKTRINY A BILANČNEJ SKUPINY

5.1 Podmienky a požiadavky pri zmene dodávateľa elektriny

1. PDS postupuje pri zmene dodávateľa elektriny v súlade so Zákonom o energetike, Pravidlami trhu Technickou špecifikáciou a týmto PP.
2. Ak o zmenu dodávateľa elektriny žiada PDS žiadosťou o zmenu dodávateľa elektriny koncový odberateľ elektriny/ výrobca elektriny/ prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny (v týchto podmienkach len „Koncový užívateľ sústavy“) sám (nie prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny) (ďalej len „Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny“), komunikácia medzi PDS a Koncovým užívateľom sústavy sa uskutočňuje v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v písomnej forme alebo elektronicky.
3. Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí obsahovať:
 - a) označenie Koncového užívateľa sústavy, a to v prípade právnickej osoby obchodné meno/názov, IČO a sídlo, a v prípade fyzickej osoby meno a priezvisko, dátum narodenia a bydlisko,
 - b) označenie zástupcu Koncového užívateľa sústavy a doklad preukazujúci jeho oprávnenie zastupovať Koncového užívateľa sústavy vo veci zmeny dodávateľa elektriny,
 - c) označenie OM alebo OdM Koncového užívateľa sústavy, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka, jeho adresou a EIC,
 - d) označenie pôvodného dodávateľa elektriny - jeho obchodné meno/názov, IČO a sídlo,
 - e) označenie nového dodávateľa elektriny - jeho obchodné meno/názov, IČO a sídlo,

- f) Vyhlásenie Koncového užívateľa sústavy o tom, že má platne vysporiadané zmluvné vzťahy s pôvodným aj s novým dodávateľom elektriny vo vzťahu k OM alebo OdM, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka,
 - g) uvedenie dátumu dňa požadovaného vykonania zmeny dodávateľa elektriny,
 - h) dátum a podpis Koncového užívateľa sústavy alebo jeho zástupcu.
- 4. Písomná Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí byť PDS doručená na korešpondenčnú adresu PDS uvedenú na webovom sídle PDS. Elektronická Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí byť PDS doručená na emailovú adresu PDS určenú pre komunikáciu PDS s Koncovým užívateľom sústavy uvedenú v tomto PP.
 - 5. Žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny je uverejnená na webovom sídle PDS.
 - 6. Pôvodnému dodávateľovi elektriny a novému dodávateľovi elektriny PDS odovzdá údaje o odbere elektriny alebo dodávke elektriny na OOM ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, a to do 10 pracovných dní odo dňa vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Do 15.01.2024 tieto údaje poskytuje v uvedenej lehote pôvodnému dodávateľovi elektriny a novému dodávateľovi elektriny PDS priamo, t.j. nie prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

5.2 Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny

- 1. Proces zmeny bilančnej skupiny alebo zmeny subjektu zúčtovania na OOM zabezpečuje PDS do 31.12.2023 podľa PP schváleného do 1.7.2023. S účinnosťou od 1.1.2024 je proces zmeny subjektu zúčtovania a bilančnej skupiny zabezpečovaný prostredníctvom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

6 TECHNICKÉ PODMIENKY PRE VYMEDZENIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU A SPÔSOBY ICH PRIRAĐOVANIA

6.1 Priradenie typového diagramu odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu

- 1. Priradenie typového diagramu odberu (ďalej len „TDO“) odbernému miestu alebo typového diagramu dodávky (ďalej len „TDD“) odovzdávaciemu miestu zahŕňa:
 - a) priradenie triedy TDO alebo TDD,
 - b) určenie predpokladanej hodnoty ročného odberu elektriny v odbernom mieste alebo dodávky v odovzdávacom mieste,
 - c) určenie termínov odpočtu meraných hodnôt.

6.2 Spôsob priradenia typového diagramu odberu a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky elektriny v odbernom alebo odovzdávacom mieste

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

6.3 Zmeny počas vyhodnocovaného obdobia

1. Počas vyhodnocovaného obdobia na jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miestach môže nastať zmena:
 - a) priradenia odberného miesta k triede TDO a odovzdávacieho miesta k triede TDD,
 - b) veľkosti predpokladanej hodnoty ročného odberu alebo dodávky elektriny,
 - c) dodávateľa elektriny pre odberateľa elektriny alebo iného užívateľa DS,
 - d) priradenia k jednotlivým subjektom zúčtovania a k jednotlivým registrovaným účastníkom trhu s elektrinou v reťazci sprostredkovaného prenesenia zodpovednosti za odchýlku.
2. PDS eviduje zmeny podľa ods. 1 písm. a) až c) a oznamuje ich organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, ktorý ich zohľadňuje vo výpočte hodinových odberov pre odberné miesto alebo dodávok pre odovzdávacie miesto s typom merania C na základe metodiky TDO alebo TDD. Zmeny podľa ods. 1 písm. d) PDS eviduje a

oznamuje ich organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 31.12.2023 podľa PP schváleného do 1.7.2023. S účinnosťou od 1.1.2024 je proces zmeny subjektu zúčtovania a bilančnej skupiny zabezpečovaný prostredníctvom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

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

6.4 Typový diagram odberu

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

TDO	Popis	Charakter produktu	Tarifný produkt
TDO1	Podnikatelia	Jednotarifné produkty	C1 C2 C3
TDO2	Podnikatelia	Dvojtarifné produkty – akumulačný ohrev a kúrenie, hybridné vykurovanie	C4 C5 C6 C11
TDO3	Podnikatelia	Dvojtarifné produkty – priamovýhrevné vykurovanie	C7 C8
TDO8	Podnikatelia	Verejné osvetlenie	C10

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

6.5 Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

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.
2. Hodnota predpokladanej ročnej spotreby je určená na základe zúčtovaného množstva elektriny alebo na základe priemerného odberu elektriny skupiny odberných miest s rovnakou distribučnou sadzbou za uplynulý kalendárny rok. Za zúčtované množstvo sa považuje odber elektriny odberného miesta zistený súčinom rozdielov dvoch stavov počítadiel registrov určeného meradla a meracej konštanty určeného meradla; zúčtovanie množstva elektriny sa zvyčajne používa ako súčasť fakturácie za prístup do DS a distribúciu elektriny a zahŕňa aj preverenie stavu zúčtovaného množstva; fakturácia je následným krokom po zúčtovaní.
3. Ak sa plánovaná ročná spotreba elektriny (PRS) určuje na základe zúčtovaného odberu, postupuje sa podľa nasledovného vzorca:

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

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

4. PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám a tabuľku priemerných spotrieb pre každý typ distribučnej sadzby a druh TDO.
5. 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, pre odberné miesto je určená predpokladaná ročná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb.

Predpokladaná ročná spotreba má hodnotu 0 kWh (nula kWh) len v prípade, že v poslednom zúčtovacom období počas celých 180 dní spätne je nulová spotreba (napr.: pripojené odberné miesto bez spotreby elektriny).

6. V prípade zmeny distribučnej sadzby, pri ktorej nedochádza ku zmene priradenia TDO, platia pravidlá popísané v ods. 5 tejto kapitoly.
7. Ak zmenou distribučnej sadzby dôjde ku 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, pre odberné miesto je určená plánovaná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb.
8. Pre novovzniknuté odberné miesto 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 DS.
9. Pri zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste je predpokladaná ročná spotreba stanovená na základe pravidiel popísaných v ods. 5 tejto kapitoly.
10. Ak na odbernom mieste dochádza len ku zmene koncového odberateľa elektriny, t.j. ide o prepis bez zmeny distribučnej sadzby a zmeny priradenia TDO, postupuje sa podľa pravidiel popísaných v ods. 5.
11. Ak sa zmenou koncového odberateľa elektriny na odbernom mieste mení distribučná sadzba a zároveň aj typ priradeného TDO, pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby sa postupuje podľa ods. 7 tejto kapitoly.

7 PRAVIDLÁ PRE ODVOD DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU

1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, PDS účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo:
 - a) užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny,
 - b) dodávateľovi elektriny, s ktorým má PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu,
 - c) výrobcovi elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny, a to na základe ním poskytnutých údajov v súlade s Nariadením vlády č. 21/2019 Z. z.

2. Množstvo elektriny odobraté výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z DS, elektriny na krytie strát v DS a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti platiteľov odvodu na krytie dlhu.
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, pričom vyúčtovanie zohľadní efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.
4. Výrobca elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny, odovzdá PDS údaje potrebné na vyúčtovanie odvodu do Národného jadrového fondu vždy za príslušný kalendárny mesiac najneskôr do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. PDS zverejňuje podrobnosti komunikácie na webovom sídle PDS.

8 PODMIENKY POSKYTOVANIA ÚDAJOV PDS ÚČASTNÍKMI TRHU S ELEKTRINOU

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

9 PODMIENKY PRE POSKYTOVANIE ÚDAJOV ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU PDS

1. PDS poskytuje príslušným účastníkom trhu s elektrinou namerané a vyhodnotené údaje v požadovanom rozsahu a kvalite v súlade so Zákonom o energetike, Pravidlami trhu a Vyhláškou č. 3/2013 Z.z. a ostatnými príslušnými právnymi predpismi.

10 PODMIENKY MERANIA A ODPOČTOV A ICH ODOVZDÁVANIA

10.1 Podmienky merania

1. Typy meraní odberu elektriny z OOM:
 - a) meranie typu A (OOM s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov),
 - b) meranie typu B (OOM s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov),
 - c) meranie typu C (OOM bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania).
2. O spôsobe merania elektriny, druhu, type, počte, veľkosti a umiestnení určeného meradla – elektromeru, ovládacích a komunikačných zariadení a ďalších technických prostriedkov, ktoré umožňujú zber, spracovanie a prenos nameraných údajov rozhoduje PDS v závislosti na charaktere OOM, a to v súlade s príslušnými právnymi predpismi, TP PDS, a inými príslušnými technickými predpismi a technickými normami.
3. Na napäťovej úrovni NN sa pri každej výmene určeného meradla alebo pri montáži nového určeného meradla v OOM bezodplatne namontuje určené meradlo s meraním typu A podľa § 95 ods. 1 písm. h) Zákona o energetike. Určené meradlo s meraním typu A sa v OOM namontuje alebo vymení aj ak o výmenu alebo montáž požiadava PDS koncový odberateľ elektriny vo svojom mene alebo v zastúpení dodávateľom elektriny dodávajúcim elektrinu do daného OOM, na náklady žiadateľa. Náklady na montáž určeného meradla s meraním typu A podľa predchádzajúcej vety sa voči žiadateľovi, ktorý o montáž určeného meradla s meraním typu A požiadava vo svojom mene alebo v zastúpení dodávateľom elektriny dodávajúcim elektrinu do daného OOM, neuplatnia, ak sa dané určené meradlo namontuje v OOM žiadateľa, v ktorom veľkosť odberu elektriny z DS v dvoch ucelených po sebe nasledujúcich 12-mesačných odpočtových cykloch, ktoré bezprostredne predchádzajú prebiehajúcemu odpočtovému cyklu, v ktorom sa žiadosť o montáž určeného meradla s meraním typu A podáva, presiahla hodnotu 4 000 kWh. Meraný priebeh odberu elektriny takýchto OOM sa sprístupní ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom OOM denne za predchádzajúci deň a merané údaje na fakturáciu poskytne PDS mesačne, do 5. pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
4. Na OOM s pripojeným zariadením na výrobu elektriny bez rozdielu napäťových úrovní sa pri každej výmene určeného meradla alebo pri montáži nového určeného meradla namontuje určené meradlo s meraním typu A, okrem OOM odberateľov nepodnikajúcich v energetike s pripojeným zariadením na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom rovným alebo menším ako 0,8 kW alebo s pripojeným zariadením na uskladňovanie elektriny prevádzkovaným spoločne so zdrojom podľa predošlej časti vety. Meraný priebeh dodávky elektriny takýchto OOM sa sprístupní ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom OOM denne za predchádzajúci deň a merané údaje na fakturáciu poskytne PDS mesačne, do 5. pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
5. Každé určené meradlo na OOM pripojenom do napäťovej hladiny NN musí byť vybavené funkčným hlavným ističom pred elektromerom. Kryt hlavného ističa musí byť zaplombovaný. Kryt hlavného ističa sa plombuje pri každej montáži určeného

meradla alebo výmene určeného meradla, pričom vykonané zaplombovanie užívateľ DS potvrdzuje svojim podpisom. Kópiu potvrdenia odovzdá PDS užívateľovi DS. Zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii vykonáva PDS.

6. PDS má právo požadovať zabezpečenie prístupu k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého alebo dodaného množstva elektriny.
7. PDS písomne alebo elektronicky informuje užívateľa DS o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak užívateľ DS súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla; pri neplánovanej výmene určeného meradla bezodkladne oznámi užívateľovi DS termín výmeny určeného meradla. PDS je povinný oznámiť pri výmene určeného meradla užívateľovi DS demontážny stav určeného meradla pred výmenou a montážny stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa užívateľ DS nezúčastní výmeny určeného meradla, PDS písomne informuje užívateľa DS o výmene, demontážnom stave určeného meradla pred výmenou a montážnom stave nového určeného meradla po výmene a uskladní demontované určené meradlo minimálne po dobu 30 dní za účelom umožnenia kontroly stavu určeného meradla zo strany užívateľa DS.
8. Pri každej výmene určeného meradla je PDS povinný poskytnúť užívateľovi DS písomne alebo elektronicky informáciu o jednotlivých funkciách inštalovaného meradla a o spôsoboch odčítania meraných hodnôt, ktoré mu umožnia kontrolovať spotrebu elektriny; informáciu môže PDS poskytnúť aj odkazom na svoje webové sídlo, ak je tam táto informácia zverejnená.
9. Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám užívateľa DS len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Užívateľ DS si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady.
10. V prípade požiadavky pripojenia ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru informuje užívateľ DS o tejto skutočnosti PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady užívateľa DS.
11. Ak má užívateľ DS pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiada PDS o preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa zistí chyba určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu (§ 16 ods. 6 a 7 zákona o metrológii a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.
12. Ak je pridelenie vybraných distribučných taríf viazané na priebehové meranie typu A alebo B a k požadovanému dátumu uplatnenia takýchto taríf nie je na OOM nainštalované určené meradlo s priebehovým meraním typu A alebo B, ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného určeného meradla.

13. Úpravy na umiestnenie určeného meradla v súlade s TP PDS a predpisom PDS stanovujúcim pravidlá pre prevádzkovanie a montáž merania elektriny zabezpečuje užívateľ DS na vlastné náklady.
14. V prípade nového OOM je užívateľ DS povinný zabezpečiť, aby PDS mohol umiestniť meracie zariadenie na verejne prístupnom mieste.
15. Užívateľ DS prípadné porušenie, poškodenie alebo stratu určeného meradla bezodkladne preukázateľne nahlási PDS.
16. Užívateľ DS zabezpečí, aby nedošlo poškodeniu alebo zničeniu meracieho zariadenia, jeho demontáži alebo inej manipulácii s meracím zariadením bez vedomia a súhlasu PDS a kontroluje jeho riadny chod. Užívateľ DS poškodenie alebo zničenie meracieho zariadenia, jeho demontáž alebo inú manipuláciu s meracím zariadením bez vedomia a súhlasu PDS bezodkladne oznámi PDS.
17. Fyzickým odpočtom určeného meradla neumožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný užívateľom DS a oznámený PDS spôsobom určeným PDS. PDS môže overiť správnosť odpočtu vykonaného užívateľom DS, pričom pri pochybnostiach o správnosti alebo pri zistení nesprávnosti použije PDS údaje o odbere elektriny z ním vykonaného odpočtu.

10.2 Podmienky odpočtov a ich odovzdávania

1. Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
2. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A vykonáva PDS denne a dodávateľom elektriny do týchto OOM sprístupňuje nasledovný deň informáciu o spotrebe jednotlivých OOM s meraním typu A v štvrt' hodinovom rozlíšení, vrátane označenia, či ide o skutočné alebo náhradné hodnoty. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B vykonáva PDS do 5 dní po skončení kalendárneho mesiaca.
3. PDS vykonáva pravidelný mesačný fyzický odpočet určených meradiel na OOM do 5. kalendárneho dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac, údaje poskytne organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou vždy do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac.
4. Ak na určenom meradle alebo inteligentnom meracom systéme vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, toto množstvo určí PDS nasledovne:
 - a) Ak je na OOM určené meradlo s pamäťovým záznamom skutočne nameraných dát, PDS určí množstvo odobratej alebo dodanej elektriny použitím skutočne nameraných dát z pamäte určeného meradla.
 - b) Ak nie je na OOM určené meradlo s pamäťovým záznamom skutočne nameraných dát, alebo ak určené meradlo dáta v pamäti nemá, PDS určí množstvo odobratej alebo dodanej elektriny podľa výšky odberu alebo dodávky elektriny v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a

teplotných podmienok), v ktorom boli odber alebo dodávka elektriny merané správne.

- c) Ak nie je možné určiť odber alebo dodávku elektriny podľa písm. a) a ani písm. b), toto množstvo určí PDS z priradeného TDO a plánovaného koeficientu odberu elektriny TDO na príslušnom OOM.
 - d) Ak nie je možné určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny podľa písm. a), písm. b) a ani písm. c), toto množstvo určí PDS z priradeného TDO a kontrolného odpočtu za dostatočne porovnateľné obdobie.
5. V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu určeného meradla sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia.
 6. V prípade, že užívateľ DS požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu. O nepravidelný odpočet na tom istom OOM možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.

11 PODMIENKY PRE SEZÓNNE ODBERY

1. DS prevádzkovateľa ISTROCENTRUM s.r.o. je prevádzkovaná na hladine nízkeho napätia. S ohľadom na uvedenú skutočnosť, nie je v DS prevádzkovateľa ISTROCENTRUM s.r.o. sezónny odber, s ohľadom na jeho charakteristiku, umožnený.

12 PODMIENKY PRE NEMERANÉ ODBERY

1. Nemeraný odber elektriny je:
 - a) minimálny ustálený odber elektriny zariadením v OOM, ktorého celkový inštalovaný príkon nepresiahne 1000 W, v prípade ktorého nie je technicky možné, alebo je ekonomicky neefektívne odber elektriny merať určeným meradlom PDS a vykonávať PDS jeho odpočet, napr. domové čísla, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény, telefónne automaty, telefónne koncentrátory, televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, spoločné antény, televízne vykryvače, automaty na cestovné lístky, vysielače, prijímače mobilných operátorov, signalizačné osvetlenie výškových budov, stavieb, stožiarov, podobné odbery s veľmi nízkymi, minimálnym ustáleným odberom elektriny,
 - b) odber elektriny s občasou výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, v prípade ktorého nie je technicky možné, alebo je ekonomicky neefektívne odber elektriny merať určeným meradlom PDS a vykonávať PDS jeho odpočet, napr.: hlásiče polície, poplachové sirény, podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná/výnimočná.

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

13 PODMIENKY PRE HROMADNÉ DIAĽKOVÉ RIADENIE

1. DS prevádzkovateľa ISTROCENTRUM s.r.o. je prevádzkovaná na hladine nízkeho napätia bez využitia prostriedkov pre hromadné diaľkové ovládanie.

14 PODMIENKY PRE SKÚŠOBNÚ PREVÁDZKU

1. DS prevádzkovateľa ISTROCENTRUM s.r.o. je prevádzkovaná na hladine NN bez využitia podmienok pre skúšobnú prevádzku.
2. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je PDS oprávnený povoliť užívateľovi DS prístup do DS a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky.
3. Podmienky pre skúšobnú prevádzku sú totožné s podmienkami pre skúšobnú prevádzku prevádzkovateľa nadradenej DS.

15 PODMIENKY EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY

1. DS prevádzkovateľa ISTROCENTRUM s.r.o. s ohľadom na svoj charakter nemá pripojených odberateľov elektriny v domácnosti.

16 PRAVIDLÁ A PODMIENKY OBSTARÁVANIA NEFREKVENČNÝCH PODPORNÝCH SLUŽIEB ALEBO FLEXIBILITY NA VYMEDZENOM ÚZEMÍ

1. PDS ISTROCENTRUM s.r.o. s ohľadom na svoj charakter nemá v úmysle nakupovať nefrekvenčné podporné služby alebo flexibilitu na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti distribučnej sústavy.

17 PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE

1. PDS ISTROCENTRUM s.r.o. s ohľadom na svoj charakter nemá v úmysle nakupovať elektrinu na krytie strát v DS.

18 POSTUP PRI ODTRAŇOVANÍ A OKLIEŠŇOVAVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ

1. V prípade, ak stromy alebo iné porasty ohrozujú bezpečnosť alebo spoľahlivosť prevádzky DS, PDS vyzve vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti, na ktorej sa stromy alebo iné porasty nachádzajú, výzvou podľa Zákona o energetike na odstránenie alebo okliesnenie takýchto stromov alebo iných porastov (ďalej len „vykonanie údržby porastov“). PDS vo výzve určí vlastníkovi, nájomcovi alebo správcovi nehnuteľnosti lehotu na vykonanie údržby porastov.
2. Ak vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti v lehote určenej PDS vo výzve podľa ods. 1 údržbu porastov nevykoná, vykoná údržbu porastov na vlastné náklady PDS. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný vykonanie údržby porastov PDS alebo ním poverenej osobe umožniť.
3. Ak má vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti záujem vykonať údržbu porastov, je to povinný oznámiť PDS bez zbytočného odkladu najneskôr do 15 dní (v prípade doručovania výzvy podľa ods. 1 verejnou vyhláškou najneskôr v lehote 30 dní) od doručenia výzvy PDS. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný spolu s oznámením doručiť PDS návrh rozsahu a spôsobu vykonania údržby porastov spolu s fotodokumentáciou existujúceho stavu stromov a iných porastov na nehnuteľnosti a návrh predpokladanej výšky nákladov na vykonanie údržby porastov.
4. PDS rozhodne o návrhu vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti podľa ods. 3 najneskôr v lehote 15 pracovných dní od doručenia návrhu.
5. Ak PDS návrh podľa ods. 3 odmietne a k dohode o rozsahu a spôsobe vykonania údržby porastov a nákladoch na jej vykonanie nedôjde ani v lehote 10 pracovných dní od doručenia odmietnutia návrhu PDS, vykoná údržbu porastov na vlastné náklady PDS.
6. Ak PDS návrh podľa ods. 3 prijme, je vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti povinný vykonať údržbu porastov v lehote 15 kalendárnych dní od doručenia prijatia návrhu PDS. Ak vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti údržbu porastov nevykoná v stanovenej lehote podľa tohto odseku, vykoná údržbu porastov na vlastné náklady PDS.
7. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný bez zbytočného odkladu po vykonaní údržby porastov oznámiť PDS, že údržba porastov bola vykonaná. Po vykonaní údržby porastov PDS vykoná kontrolu vykonania údržby porastov. Výsledky

kontroly vykonania údržby porastov budú zo strany PDS potvrdené v písomnom zápise o kontrole vykonanej údržby porastov.

8. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný bez zbytočného odkladu po podpise zápisu o kontrole vykonanej údržby porastov doručiť PDS vyúčtovanie nákladov na údržbu spolu s fotodokumentáciou vykonanej údržby porastov.
9. PDS na základe vyúčtovania nákladov na údržbu porastov, zápisu o kontrole vykonanej údržby porastov a fotodokumentácie vykonanej údržby porastov uhradí vlastníčkovi, nájomcovi alebo správcovi nehnuteľnosti náklady na vykonanie údržby porastov, najviac však vo výške PDS písomne odsúhlasenej predpokladanej výšky nákladov na vykonanie údržby porastov.

19 PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU

19.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

1. Koncoví odberatelia elektriny, ktorí majú uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, nie sú oprávnenými subjektmi na podávanie reklamácií týkajúcich sa vyúčtovania distribúcie elektriny voči PDS. Subjektom oprávneným reklamovať fakturáciu distribúcie elektriny na základe 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 OOM, ktoré sú pokryté zmluvou o združenej dodávke elektriny uzatvorenej zo strany tohto dodávateľa elektriny.
2. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má dodávateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
3. Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS prostredníctvom webového formulára na adrese www.istrocentrum.sk/reklamacie. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
4. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi e-mailom alebo písomne na adresu dodávateľa elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
5. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný vykonať do 14 dní odo dňa oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie podľa ods. 4. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak dodávateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru dodávateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - ťarchopis, ktorý dodávateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.
6. Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom typu Z. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

7. Reklamácia iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny týkajúcich sa činnosti PDS je vždy považovaná za reklamáciu toho užívateľa DS, ktorý reklamáciu vzniesol. Reklamácia koncového odberateľa elektriny voči PDS podľa prvej vety sa považuje za reklamáciu koncového odberateľa elektriny, aj keď bola PDS doručená prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny.
8. Koncový odberateľ elektriny a dodávateľ elektriny (ďalej len „reklamant“) sú oprávnení reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny u PDS prostredníctvom webového formulára na adrese www.istrocentrum.sk/reklamacie. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
9. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi e-mailom alebo písomne na adresu reklamanta v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

19.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny

1. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má koncový odberateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
2. Koncový odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS prostredníctvom webového formulára na adrese www.istrocentrum.sk/reklamacie do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry, najneskôr však do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neoprávňuje koncového odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi e-mailom alebo písomne na adresu koncového odberateľa elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
4. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi koncovým odberateľom elektriny a PDS je PDS povinný urobiť do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie podľa ods. 3. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS koncovému odberateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak odberateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru koncový odberateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS koncovému odberateľovi elektriny faktúru - ťarchopis, ktorý koncový odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.
5. Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom typu Z. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.
6. Koncový odberateľ elektriny je oprávnený reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny u PDS prostredníctvom webového formulára na adrese www.istrocentrum.sk/reklamacie. Reklamácia neoprávňuje koncového odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
7. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne koncovému odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

19.3 Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny

1. PDS postupuje pri riešení reklamácií osôb, ktoré využívajú elektrinu pre osobnú potrebu, a ktoré majú s PDS priamy zmluvný vzťah, v súlade s § 18 zákona č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov.
2. Ods. 1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška o štandardoch kvality.
3. Osoby vymedzené v ods. 1 majú právo podávať reklamácie u PDS prostredníctvom webového formulára na adrese www.istrocentrum.sk/reklamacie.

19.4 Obsahové náležitosti reklamácie

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

19.5 Alternatívne riešenie sporov

1. Koncový odberateľ elektriny, ktorý nie je spotrebiteľom podľa osobitného predpisu⁵⁾, je oprávnený predložiť úradu na alternatívne riešenie spor s PDS podľa § 37 Zákona o regulácii, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia.
2. Podaním návrhu na alternatívne riešenie sporu podľa ods. 1 nie je dotknutá možnosť obrátiť sa na súd.

⁵⁾ § 2 písm. a) zákona č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady

20 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Zmeny a doplnenia tohto PP môžu byť vykonané len na základe právoplatného rozhodnutia úradu, ktorým schváli zmenu alebo doplnenie tohto PP.
2. Prevádzkový poriadok PDS nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol prevádzkový poriadok PDS schválený.

"

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.09.2023 doručený a pod podacím číslom 34921/2023/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0005/2014/E-PP zo dňa 21.03.2014 v znení rozhodnutia č. 0020/2014/E-PP zo dňa 24.07.2014, rozhodnutia č. 0007/2021/E-PP zo dňa 29.04.2021, rozhodnutia č. 0059/2022/E-PP zo dňa 10.06.2022 a rozhodnutia 0001/2023/E-PP zo dňa 02.02.2023, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **ISTROCENTRUM s. r. o.**, Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava, IČO: 31 396 224 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa v zmysle § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začalo konanie o vecnej regulácii vo veci schválenia 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 zákona o regulácii, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Účastník konania v súlade s § 15 ods. 6 tretej vety zákona o regulácii predložil na schválenie návrh nového znenia prevádzkového poriadku v súvislosti s nadobudnutím účinnosti vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z. ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „vyhláška č. 207/2023 Z. z.“) a vyhlášky úradu č. 246/2023 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Dňa 25.10.2023 úrad listom č. 37846/2023/BA oznámil účastníkovi konania, že vzhľadom na zložitosť veci podľa správneho poriadku rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku a následne listom č. 39830/2023/BA zo dňa 13.11.2023 vyzval účastníka konania na odstránenie nedostatkov a súčasne rozhodnutím č. 0101/2023/E-PK konanie prerušil.

Úradu bol dňa 29.11.2023 doručený a pod podacím číslom 41776/2023/BA zaevidovaný upravený návrh na základe výzvy úradu zo dňa 13.11.2023.

Úrad preskúmal predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku a následne listom č. 43166/2023/BA zo dňa 11.12.2023 opätovne vyzval účastníka konania na odstránenie nedostatkov a súčasne rozhodnutím č. 0116/2023/E-PK konanie prerušil.

Úradu bol dňa 20.12.2023 doručený a pod podacím číslom 44704/2023/BA zaevidovaný upravený návrh na základe výzvy úradu zo dňa 11.12.2023, ako aj na základe usmernenia úradu k jednotlivým pripomienkam úradu.

Úrad v priebehu správneho konania prerokovával s regulovaným subjektom svoje pripomienky k návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, posúdil súlad predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike

a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), vyhláškou č. 207/2023 Z. z. a vyhláškou č. 246/2023 Z. z. Regulovaný subjekt preukázal, že sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie úradu č. 0005/2014/E-PP zo dňa 21.03.2014 v znení neskorších rozhodnutí.

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

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 všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom o energetike, vyhláškou č. 207/2023 Z. z., vyhláškou č. 246/2023 Z. z. a zákonom o regulácii dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho zmenu a 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, odbor regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

ISTROCENTRUM s. r. o., Mlynské nivy 16, 821 09 Bratislava