ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

ODBOR REGULÁCIE ELEKTROENERGETIKY

ROZHODNUTIE

Číslo: 0013/2026/E-PP
Číslo spisu: 5379-2026-BA

V Bratislave dňa 09.10.2026

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 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, rozhodnutia č. 0001/2023/E-PP zo dňa 02.02.2023, rozhodnutia č. 0012/2023/E-PP zo dňa 21.12.2023, rozhodnutia č. 0017/2024/E-PP zo dňa 27.12.2024, rozhodnutia č. 0005/2025/E-PP zo dňa 17.06.2025 a rozhodnutia č. 0001/2026/E-PP zo dňa 30.01.2026, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy,

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **ISTROCENTRUM s. r. o.**, Mlynské nivy 5, 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, rozhodnutia č. 0001/2023/E-PP zo dňa 02.02.2023, rozhodnutia č. 0012/2023/E-PP zo dňa 21.12.2023, rozhodnutia č. 0017/2024/E-PP zo dňa 27.12.2024, rozhodnutia č. 0005/2025/E-PP zo dňa 17.06.2025 a rozhodnutia č. 0001/2026/E-PP zo dňa 30.01.2026 o schválení prevádzkového poriadku takto:

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

"

Prevádzkový poriadok

prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s.r.o.

Obsah

1 ÚVODNÉ USTANOVENIA 5

1.1 Prevádzkový poriadok 5

1.2 Základné identifikačné údaje 5

2 OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 6

2.1 Podmienky pripojenia do distribučnej sústavy 6

2.2 Žiadosť o pripojenie 7

2.3 Rezervácia maximálnej rezervovanej kapacity 10

2.4 Postup pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy 11

2.4.1 Osobitné ustanovenia o rozšírení distribučnej sústavy v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby 13

2.4.2 Osobitné ustanovenia o pripájaní malých zdrojov podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z. z. 14

2.4.3 Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji 15

2.4.4 Podklady predkladané výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny 16

2.5 Zmluva o pripojení a jej obsahové náležitosti 16

2.6 Cena za pripojenie, platobné podmienky, fakturačné podmienky a spôsob stanovenia nákladov na pripojenie do distribučnej sústavy 19

2.7 Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení 21

2.8 Práva a povinnosti užívateľa DS pri pripojení do distribučnej sústavy 23

2.9 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy 25

2.10 Požiadavky na meranie v mieste pripojenia 26

2.11 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty 26

2.12 Spôsoby riešenia sporov 26

3 OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY 27

3.1 Postup pri uzatváraní zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny 27

3.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a jej obsahové náležitosti 28

3.3 Podmienky prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny 29

3.4 Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa DS 29

3.5 Spôsob merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt 30

3.6 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie 32

3.7 Podmienky prístupu prevádzkovateľa DS do objektov užívateľa DS 32

3.8 Podmienky zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny 32

3.9 Cena za prístup do distribučnej sústavy, spôsob jej stanovenia a fakturačné a platobné podmienky 32

3.10 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty 34

3.11 Reklamačný poriadok 34

3.12 Spôsoby riešenia sporov 35

3.13 Pravidlá a podmienky fakturácie efektívnej sadzby odvodu na úhradu dlhu do Národného jadrového fondu 35

3.14 Podmienky ukončenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny 35

4 OBCHODNÉ PODMIENKY K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE 37

4.1 Vymedzenie postupu pri uzatváraní rámcovej distribučnej zmluvy 37

4.2 Rámcová distribučná zmluva a jej obsahové náležitosti 37

4.3 Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny 38

4.4 Podmienky pre hodnotenie kreditného rizika dodávateľa elektriny 38

4.5 Identifikácia a špecifikácia distribučnej skupiny OOM dodávateľa elektriny 38

4.6 Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa DS 38

4.7 Podmienky pridelenia distribučnej sadzby odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto bytového domu a podmienky pri zmene distribučnej sadzby 39

4.8 Spôsoby merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt 39

4.9 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny 39

4.10 Fakturačné a platobné podmienky, spôsob stanovenia úhrad 39

4.11 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty 41

4.12 Reklamačný poriadok 41

4.13 Spôsoby riešenia sporov 41

4.14 Pravidlá a podmienky fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu 41

4.15 Podmienky ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy 42

5 PODMIENKY A POŽIADAVKY PRI ZMENE DODÁVATEĽA ELEKTRINY A BILANČNEJ SKUPINY 43

5.1 Podmienky a požiadavky pri zmene dodávateľa elektriny 43

5.2 Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny 44

6 TECHNICKÉ PODMIENKY PRE VYMEDZENIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU A SPÔSOBY ICH PRIRAĎOVANIA 45

6.1 Priradenie typového diagramu odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu 45

6.2 Spôsob priradenia typového diagramu odberu a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky elektriny v odbernom alebo odovzdávacom mieste 45

6.3 Zmeny počas vyhodnocovaného obdobia 46

6.4 Typový diagram odberu 46

6.5 Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby 47

7 PRAVIDLÁ PRE ODVOD DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU 49

8 PODMIENKY POSKYTOVANIA ÚDAJOV PDS ÚČASTNÍKMI TRHU S ELEKTRINOU 49

9 PODMIENKY PRE POSKYTOVANIE ÚDAJOV ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU PDS 50

10 PODMIENKY MERANIA A ODPOČTOV A ICH ODOVZDÁVANIA 50

10.1 Podmienky merania 50

10.2 Podmienky odpočtov a ich odovzdávania 52

11 PODMIENKY EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY 53

12 PRAVIDLÁ A PODMIENKY OBSTARÁVANIA NEFREKVENČNÝCH PODPORNÝCH SLUŽIEB ALEBO FLEXIBILITY NA VYMEDZENOM ÚZEMÍ 55

13 PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE 55

14 POSTUP PRI ODTRAŇOVANÍ A OKLIEŠŇOVAVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ 55

15 PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU 56

15.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu 56

15.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny 57

15.3 Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny 58

15.4 Obsahové náležitosti reklamácie 58

15.5 Alternatívne riešenie sporov 59

16 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 59

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 5, Bratislava – mestská časť Ružinov 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 podľa ustanovenia § 90 písm. d) bodu 1 Zákona o energetike (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 umiestenie 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 neznámeho 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 vyhláške 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 5, Bratislava – mestská časť Ružinov 821 09, IČO: 31 396 224.

2. Adresa PDS pre doručovanie: Mlynské nivy 5, Bratislava – mestská časť Ružinov 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 Podmienky pripojenia do distribučnej sústavy

1. Podmienkami pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia okrem malého zdroja do DS sú:

   a) žiadateľ o pripojenie doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS (ďalej len „žiadosť o pripojenie“),

   b) PDS rezervuje požadovanú kapacitu v DS pre pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS podľa kap. 2.3 a

   c) žiadateľ uzatvorí s PDS zmluvu o pripojení do sústavy (ďalej len „zmluva o pripojení“) a splní obchodné podmienky a technické podmienky (ďalej len „TP“) PDS pre pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS.

2. PDS vykoná pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom a TP PDS.

3. Ak nemožno pripojiť zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny z dôvodu nedostatku potrebnej kapacity pripojenia v sústave alebo ak je možné pripojiť také zariadenie len s nižším ako požadovaným výkonom a ak takéto pripojenie neohrozí bezpečnú a spoľahlivú prevádzku sústavy, umožní PDS uzatvorenie zmluvy o flexibilnom pripojení a pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny s možnosťou obmedzenia využitia kapacity pripojenia v rozsahu a za podmienok dohodnutých v zmluve o flexibilnom pripojení a technických podmienkach pripojenia do sústavy bez náhrady za také obmedzenie využitia kapacity pripojenia. PDS nie je povinný pripojiť zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny do DS, ak žiadateľ o pripojenie nenainštaloval zariadenie na riadenie výkonu zariadenia na výrobu elektriny, zariadenia na uskladňovanie elektriny alebo odberného elektrického zariadenia za podmienok určených v TP PDS.

4. PDS je povinný informovať žiadateľa o pripojenie o opatreniach, ktoré je potrebné vykonať v ním prevádzkovanej DS a predpokladaných lehotách ich vykonania, aby mohol výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny využiť právo na pripojenie zariadenia k DS bez možnosti obmedzenia kapacity pripojenia do DS. PDS je povinný umožniť výrobcovi elektriny alebo prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny zmeniť flexibilné pripojenie na pripojenie bez možnosti obmedzenia kapacity pripojenia do DS bez náhrady po vykonaní opatrení podľa prvej vety, ak nejde o flexibilné pripojenie v oblasti alebo časti DS, kde prípadná výstavba alebo modernizácia DS pre umožnenie zmeny flexibilného pripojenia na pripojenie bez možnosti obmedzenia kapacity nie je nákladovo účelná. Postup zmeny pripojenia a pravidlá vyhodnocovania a posudzovania nákladovej účelnosti upravujú Pravidlá trhu.

2.2 Žiadosť o pripojenie

1. Žiadosť o pripojenie žiadateľ podáva najmä pred

   a) výstavbou odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia,

   b) plánovanou rekonštrukciou alebo modernizáciou technológie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia,

   c) opätovným pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS po ukončení zmluvy o pripojení.

2. Žiadosť o pripojenie žiadateľ podáva PDS, do ktorého DS sa odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie pripája. Žiadosti o pripojenie vybavuje PDS v poradí podľa času doručenia, ak zákon č. 309/2009 Z. z. neustanovuje inak.

3. Súčasťou žiadosti o pripojenie je aj osvedčenie na výstavbu elektroenergetického zariadenia podľa § 12 ods. 2 Zákona o energetike, ak sa vyžaduje.

4. Náležitosti žiadosti o pripojenie do DS sú najmä:

   a) identifikačné údaje o žiadateľovi,

   b) identifikačné údaje o odbernom alebo odovzdávacom mieste (ďalej len „OOM“),

   c) doplňujúce údaje žiadateľa,

   d) dátum, podpis, meno, funkcia.

5. Vzor žiadosti o pripojenie zverejní PDS na svojom webovom sídle.

6. Žiadať o pripojenie do DS môže:

   a) vlastník zariadenia,

b) správca pripájaného zariadenia na základe osobitného zákona[1] alebo zmluvy,

c) iná osoba na základe zmluvy,

(ďalej len „žiadateľ“).

7. Ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie v odbernom alebo odovzdávacom mieste 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.

6. 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.

7. Ak žiadateľ o pripojenie nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej má byť pre odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenia 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.

8. Elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do DS sa vybuduje po vzájomnej dohode príslušného PDS alebo inej oprávnenej osoby s užívateľom DS v spolupráci s vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom na základe požiadaviek užívateľa DS a v súlade s TP a obchodnými podmienkami PDS.

9. 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.

[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 predpisov77

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.

10. 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 pre OM na fyzický odber elektriny a osobitne pre odovzdávacie miesto (ďalej len „OdM“) na fyzickú dodávku elektriny pričom v oboch zmluvách o pripojení, uzatvorených s PDS, je druhá zmluvná strana zhodná; PDS pridelí 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.

11. Ak je žiadosť o pripojenie neúplná, PDS žiadosť o pripojenie odmietne. O dôvodoch odmietnutia žiadosti o pripojenie informuje PDS žiadateľa o pripojenie najneskôr do 30 dní od doručenia žiadosti o pripojenie PDS a pri žiadosti o pripojenie lokálneho zdroja v lehote do 15 pracovných dní od doručenia žiadosti o pripojenie.

12. 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.

13. 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.

14. 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.

15. Žiadosť o pripojenie PDS posudzuje najmä podľa

    a) miesta a spôsobu požadovaného pripojenia,

    b) hodnoty požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity pri pripojení odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS,

    c) časového priebehu odoberaného výkonu z DS alebo dodávaného výkonu do DS,

    d) požadovanej spoľahlivosti pripojenia do DS,

    e) vplyvu odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia žiadateľa o pripojenie na DS,

f) plánovaného rozvoja DS,

g) voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny určenej prevádzkovateľom prenosovej sústavy podľa zákona č. 309/2009 Z. z.,

h) hodnoty celkového inštalovaného výkonu a hodnoty technicky dosiahnuteľného výkonu pripájaného odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia,

i) zákona č. 309/2009 Z. z., ak ide o prednostné pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do DS.

16. Po preskúmaní žiadosti o pripojenie odošle PDS žiadateľovi o pripojenie návrh zmluvy o pripojení alebo návrh zmluvy o flexibilnom pripojení do 30 dní od podania úplnej žiadosti o pripojenie a pri žiadosti o pripojenie lokálneho zdroja v lehote do 15 pracovných dní od doručenia žiadosti o pripojenie.

17. Ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie nie je možné pripojiť do sústavy z dôvodov podľa § 19 ods. 12 Zákona o energetike, dôvody odmietnutia pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do sústavy odošle PDS žiadateľovi o pripojenie do 30 dní od doručenia žiadosti o pripojenie a pri pripojení lokálneho zdroja v lehote do 15 pracovných dní od doručenia žiadosti o pripojenie.

18. Do 31.12.2026 PDS postupuje tak, že ak nie je možné pripojiť odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa o pripojenie do DS za podmienok uvedených v žiadosti o pripojenie, ale odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie je možné pripojiť do DS s nižšou kapacitou ako bola požadovaná kapacita v žiadosti o pripojenie alebo je možné odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie pripojiť do distribučnej sústavy v inom mieste pripojenia ako bolo požadované v žiadosti o pripojenie, PDS informuje o nemožnosti pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS žiadateľa o pripojenie spolu s možným riešením pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS a to tak, že žiadateľovi o pripojenie odošle PDS návrh zmluvy o pripojení v súlade s ods. 16 tejto kapitoly umožňujúci pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS. Ustanovenie tohto odseku sa od 1.1.2027 ruší.

2.3 Rezervácia maximálnej rezervovanej kapacity

1. Požadovaná kapacita je hodnota maximálnej rezervovanej kapacity v DS uvedená v žiadosti o pripojenie alebo v žiadosti o stanovisko podľa § 12 ods. 5 a 6 Zákona o energetike.

2. PDS v DS pre odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie rezervuje požadovanú kapacitu od odoslania návrhu zmluvy o pripojení alebo návrhu zmluvy o budúcej zmluve o pripojení. Ak žiadateľ o pripojenie neprijme návrh zmluvy o pripojení alebo návrh zmluvy o budúcej zmluve o pripojení v stanovenej lehote, rezervácia požadovanej kapacity pre pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS zaniká.

3. Ak je pre výstavbu elektroenergetického zariadenia potrebné vydanie osvedčenia na výstavbu elektroenergetického zariadenia podľa § 12 ods. 2 Zákona o energetike, PDS rezervuje požadovanú kapacitu žiadateľovi o pripojenie od vydania stanoviska PDS podľa § 12 ods. 5 Zákona o energetike. Potvrdenie o podaní žiadosti o vydanie osvedčenia zasiela žiadateľ PDS. Ak do 30 dní od rezervovania požadovanej kapacity žiadateľ nepodá žiadosť o vydanie osvedčenia na výstavbu elektroenergetického zariadenia podľa § 12 ods. 2 Zákona o energetike alebo neinformuje PDS podľa predchádzajúcej vety, požadovaná rezervovaná kapacita zaniká. Pridelená požadovaná kapacita taktiež zaniká, ak nadobudlo právoplatnosť rozhodnutie o zastavení konania o vydaní osvedčenia na výstavbu elektroenergetického zariadenia alebo zamietnutím žiadosti o vydanie osvedčenia na výstavbu elektroenergetického zariadenia. O tejto skutočnosti žiadateľ informuje PDS. Ak do 12 mesiacov od získania osvedčenia na výstavbu elektroenergetického zariadenia žiadateľ PDS nepredloží žiadosť o pripojenie, pridelená požadovaná rezervovaná kapacita zaniká.

4. PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.

2.4 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 PDS uskutoční na základe zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy podľa § 26 ods. 3 a § 31 ods. 2 písm. h) Zákona o energetike uzatvorenej so žiadateľom o pripojenie po splnení TP podľa § 19 Zákona o energetike a obchodných podmienok PDS.

2. 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.

3. Odberné elektrické zariadenie a elektroenergetické zariadenie PDS pripojí do DS do 5 pracovných dní po splnení TP a obchodných podmienok PDS.

4. Splnenie TP PDS posúdi do 10 pracovných dní od predloženia kompletnej dokumentácie preukazujúcej splnenie TP ako aj technických podmienok stanovených v zmluve o pripojení alebo zmluve o flexibilnom pripojení.

5. 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.

6. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do DS.

7. Každé odmietnutie uzatvorenia zmluvy o pripojení je PDS povinný odôvodniť. PDS musí informovať žiadateľa o pripojenie 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.

8. 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.

9. 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.

10. 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 a v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OdM.

11. 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.

12. Návrh zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení PDS zasiela žiadateľovi o pripojenie v termínoch podľa kap. 2.2 ods. 16. Súčasťou návrhu zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení sú obchodné podmienky a technické podmienky pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS PDS. Ak sa žiadateľ o pripojenie a PDS nedohodnú v zmluve o pripojení alebo zmluve o flexibilnom pripojení inak alebo ak zákon 309/2009 Z. z. neustanovuje inak, lehota na splnenie technických podmienok pripojenia odberného

elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy je 24 mesiacov od uzatvorenia zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení.

13. Ak dôjde k zmene užívateľa odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia bez zmeny technických podmienok pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia v sústave, ustanovenia podľa kap. 2.2 ods. 1, 2 a 3 sa nepoužijú. V tomto prípade PDS novému užívateľovi odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia zasiela návrh zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti o zmenu užívateľa odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia PDS. Ak po doručení návrhu zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení nedôjde k prijatiu návrhu zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení užívateľom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia a doručeniu prijatého návrhu zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení PDS v lehote 30 dní od doručenia návrhu zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení, návrh zmluvy o pripojení alebo zmluvy o flexibilnom pripojení zaniká.

14. Návrh zmluvy o pripojení do sústavy nahrádzajúci zmluvu o flexibilnom pripojení predkladá PDS v lehote, v ktorej PDS informuje žiadateľa o pripojenie pri uzatvorení zmluvy o flexibilnom pripojení a v ktorej sa určujú podmienky a opatrenia, ktoré je potrebné vykonať v ním prevádzkovanej sústave, aby mohol výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny využiť právo na pripojenie zariadenia DS bez možnosti obmedzenia kapacity pripojenia do DS. Zmluva o pripojení nahrádzajúca zmluvu o flexibilnom pripojení sa uzatvára do 30 dní od jej doručenia.

15. Zmluva o flexibilnom pripojení zaniká nadobudnutím účinnosti novej zmluvy o pripojení do sústavy.

2.4.1 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 nevylučuje 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.

2.4.2 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. Žiadosť o pripojene malého zdroja podáva žiadateľ PDS.

3. Návrh zmluvy o pripojení zasiela PDS žiadateľovi o pripojenie do 10 pracovných dní odo dňa doručenia kompletnej žiadosti podľa ods. 2.

4. 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.

5. 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 do DS za účelom overenia plnenia TP, stanovených v TP PDS.

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 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 spĺňať TP a obchodné podmienky pripojenia do DS.

7. Vzor žiadosti o pripojenie malého zdroja zverejní PDS na svojom webovom sídle.

8. Ak TP pripojenia malého zdroja do DS neumožňujú zmluvne dohodnúť maximálnu rezervovanú kapacitu malého zdroja vo výške celkového inštalovaného výkonu malého

zdroja, maximálna rezervovaná kapacita malého zdroja sa dohodne na nižšej hodnote, ktorá je v súlade s TP pripojenia malého zdroja do DS.

9. Výrobca elektriny v malom zdroji môže v rozsahu maximálnej rezervovanej kapacity malého zdroja dodávať do DS elektrinu vyrobenú v malom zdroji, ktorá nie je spotrebovaná v OM identickom s OdM malého zdroja.

2.4.3 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 kapacity 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.

2.4.4 Podklady predkladané výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny

1. 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.

2.5 Zmluva o pripojení a jej obsahové náležitosti

1. Zmluvou o pripojení sa zaväzuje PDS zabezpečiť v DS kapacitu na pripojenie v zmluvne dohodnutej výške a po splnení obchodných podmienok a TP pripojiť k DS 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. Zmluvou o flexibilnom pripojení do DS sa zaväzuje PDS zabezpečiť v sústave kapacitu na pripojenie v zmluvne dohodnutej výške a po splnení obchodných podmienok a TP PDS pripojiť k DS zariadenie žiadateľa na výrobu, uskladňovanie, distribúciu alebo odber elektriny a zabezpečiť dohodnutú kapacitu vo výške podľa zmluvy, ktorej využitie môže PDS obmedzovať za určených alebo dohodnutých podmienok riadenia DS, a to bez náhrady za takéto obmedzenie, a žiadateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie. Obmedzovanie dohodnutej kapacity sa pri odbere elektriny môže týkať len odberu elektriny pre zariadenia na uskladňovanie elektriny.

3. Zmluva o pripojení obsahuje:

   a) identifikačné údaje zmluvných strán,

   b) hodnotu 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, ktoré musia byť riadne odôvodnené a technicky uskutočniteľné,

   d) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,

   e) špecifikáciu pripojenia,

   f) miesto pripojenia, identifikáciu OM alebo OdM a vymedzenie majetkových hraníc, číslo listu vlastníctva dotknutej parcely a stavby, pričom adresa miesta pripojenia obsahuje

      1. názov obce alebo názov vojenského obvodu,

      2. názov mestskej časti, ak sa mesto člení na mestské časti,

      3. názov časti obce alebo názov časti vojenského obvodu, ak sa obec alebo vojenský obvod členia na časti,

      4. názov katastrálneho územia,

      5. názov ulice, ak je určený,

      6. súpisné číslo, ak je určené,

      7. orientačné číslo, ak je určené,

      8. číslo bytu, ak je určené,

      9. parcelné číslo,

      10. kód druhu pozemku alebo kód druhu stavby podľa údajov zapísaných v katastri nehnuteľností,

   g) spôsob merania dodávky elektriny alebo odberu elektriny,

h) spôsob riešenia neplnenia zmluvných podmienok a sporov,

i) odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,

j) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny a neoprávnenom dodávaní elektriny do sústavy,

k) sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok a ich uplatňovanie,

l) 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.

4. Zmluva o flexibilnom pripojení do DS obsahuje:

a) identifikačné údaje zmluvných strán,

b) hodnotu 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) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie, ktoré musia byť riadne odôvodnené a technicky uskutočniteľné,

e) špecifikáciu pripojenia,

f) miesto pripojenia, identifikáciu odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta a vymedzenie majetkových hraníc,

g) spôsob merania dodávky elektriny alebo odberu elektriny,

h) spôsob riešenia neplnenia zmluvných podmienok a sporov,

i) odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,

j) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny a neoprávnenom dodávaní elektriny do sústavy,

k) sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok a ich uplatňovanie,

l) poučenie o povinnosti prevádzkovateľa sústavy súvisiace so štandardmi kvality vrátane ich vyhodnocovania,

m) dátum pripojenia.

2.6 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. 154/2024 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. 154/2024 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. Ak po doručení návrhu zmluvy o pripojení do DS nedôjde k jeho prijatiu žiadateľom o pripojenie a doručeniu PDS v lehote 30 dní od jeho doručenia žiadateľovi o pripojenie alebo ak nedôjde žiadateľom o pripojenie k úhrade celej ceny za pripojenie dohodnutej v zmluve o pripojení v lehote 14 dní od doručenia zálohovej faktúry, čo nevylučuje možnosť PDS cenu za pripojenie neúčtovať, návrh zmluvy o pripojení zaniká, ak sa žiadateľ o pripojenie a prevádzkovateľ distribučnej sústavy nedohodnú inak. Pri opätovnom záujme o pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do DS sa postupuje podľa kapitoly 2.1. bod 1 tohto PP.

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. 154/2024 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 napäťovej úrovni nízkeho napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez navýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neúčtuje, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM alebo OdM, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS, ak zmluva o pripojení do DS zanikla z podnetu predchádzajúceho užívateľa DS. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie uhrádza len za tú časť maximálnej rezervovanej kapacity, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM alebo OdM, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS z podnetu užívateľa DS. Ak nový užívateľ DS s ktorým PDS uzatvára zmluvu o pripojení podľa tohto odseku doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM alebo OdM, 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 maximálnu rezervovanú kapacitu požadovanú novým užívateľom DS.

7. Ak žiadateľ o pripojenie požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity v OM alebo OdM, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity v OM alebo OdM sa uplatňuje na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou a existujúcou maximálnou rezervovanou kapacitou v OM alebo OdM.

8. Ak žiadateľ o pripojenie požiada PDS o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity, pri znížení maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neuhrádza. Na základe žiadosti o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity sa určia žiadateľovi o pripojenie technické podmienky pripojenia pre požadovanú výšku maximálnej rezervovanej kapacity, po splnení ktorých dôjde k požadovanému zníženiu maximálnej rezervovanej kapacity. Ak žiadateľ o pripojenie požiadal PDS o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity, pri žiadosti o jej opätovné zvýšenie sa uplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.

9. Za opätovné pripojenie OM alebo OdM po jeho odpojení od DS po zániku zmluvy o pripojení do DS sa uhrádza cena za pripojenie.

10. Pri pripojení do DS v OM a OdM v spoločnom mieste pripojenia, sa cena za pripojenie uhrádza len na maximálnu rezervovanú kapacitu OM alebo maximálnu rezervovanú kapacitu OdM, a to na tú, ktorá z nich je vyššia. Ak sú maximálna rezervovaná kapacita OM a maximálna rezervovaná kapacita OdM rovnaké, cena za pripojenie sa uhrádza len na maximálnu rezervovanú kapacitu OM. Ak je pripojenie do DS v OdM bezplatné, cena za pripojenie sa uhrádza len na maximálnu rezervovanú kapacitu OM, a to aj ak je maximálna rezervovaná kapacita OM nižšia ako maximálna rezervovaná kapacita OdM.

11. Pri pripojení do DS v OdM v spoločnom mieste pripojenia s OM, sa cena za pripojenie v OdM uhrádza len na rozdiel medzi maximálnou rezervovanou kapacitou OdM a maximálnou rezervovanou kapacitou OM. Ak je maximálna rezervovaná kapacita OdM nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita OM, cena za pripojenie sa za pripojenie do DS v OdM neuhrádza.

12. Pri pripojení do DS v OM v spoločnom mieste pripojenia s OdM sa cena za pripojenie v OM uhrádza len na rozdiel medzi maximálnou rezervovanou kapacitou OM a maximálnou rezervovanou kapacitou OdM. Ak je maximálna rezervovaná kapacita OM nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita OdM, cena za pripojenie do DS v OM sa neuhrádza. Ak bolo pripojenie do DS v OdM bezplatné, cena za pripojenie sa uhrádza na maximálnu rezervovanú kapacitu OM, a to aj ak je maximálna rezervovaná kapacita OM nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita OdM.

13. Pri pripojení do DS v OM a OdM v spoločnom mieste pripojenia sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity OM cena za pripojenie sa uhrádza len na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou OM a maximálnou rezervovanou kapacitou OdM. Ak je požadovaná maximálna rezervovaná kapacita OM nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita OdM, cena za pripojenie sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity OM neuhrádza. Ak bolo pripojenie v OdM bezplatné, cena za pripojenie sa uhrádza na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou OM a pôvodnou maximálnou rezervovanou kapacitou OM, a to aj ak je maximálna rezervovaná kapacita OM nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita OdM.

14. Pri pripojení do DS v OM a OdM v spoločnom mieste pripojenia sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity OdM uhrádza cena za pripojenie len na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou OdM a maximálnou rezervovanou kapacitou OM. Ak je požadovaná maximálna rezervovaná kapacita OdM nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita OM, cena za pripojenie sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity OdM neuhrádza.

15. Cena za pripojenie žiadateľa o pripojenie na napäťovej úrovni NN sa vráti, ak nedošlo k pripojeniu do DS, v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení do DS nebola zo strany PDS vytvorená možnosť pripojiť sa do DS, pretože PDS nemal vybudované potrebné zariadenia DS a dostatočnú kapacitu v DS pre takéto pripojenie a PDS nezačal so stavbou alebo uskutočňovaním prípravných prác na zabezpečenie takejto možnosti pripojenia do DS. Ak zanikne zmluva o pripojení do distribučnej sústavy, cena za pripojenie sa vráti do 15 dní.

16. Úhrada ceny za pripojenie sa nevyžaduje taktiež v prípadoch uvedených vo vyhláške č. 154/2024 Z. z. a na základe rozhodnutia PDS poplatok za pripojenie neúčtovať.

2.7 Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení

1. Zmluva o pripojení sa uzatvára na dobu neurčitú, ak sa PDS a užívateľ DS nedohodnú v zmluve o pripojení inak.

2. Zmluva o pripojení zaniká:

   a) ak bola zmluva o pripojení uzatvorená na dobu určitú, uplynutím doby, na ktorú bola uzatvorená,

   b) zánikom zmluvy o prístupe DS a distribúcii elektriny, ak nie je zároveň kontinuálne s novým žiadateľom uzatvorená nová zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny,

   c) vyradením OOM z príslušnej bilančnej skupiny, ak nedôjde zároveň ku kontinuálnemu zaradeniu OOM do inej alebo tej istej bilančnej skupiny,

   d) zmenou užívateľa DS, ak ku zmene žiadateľa nedôjde v dôsledku postúpenia všetkých práv a povinností užívateľa DS alebo v dôsledku iného zmluvného alebo zákonného právneho nástupníctva užívateľa DS vo vzťahu, vrátane zlúčenia, splynutia, rozdelenia, prevodu podniku alebo časti podniku,

   e) ak žiadateľ nezaplatí PDS cenu za pripojenie v lehote splatnosti, čo nevylučuje možnosť PDS cenu za pripojenie neúčtovať,,

   f) ak má žiadateľ v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení možnosť pripojiť sa do DS (PDS má v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení za tým účelom vybudované zariadenia DS a dostatočnú kapacitu v DS pre takéto pripojenie), uplynutím lehoty troch rokov odo dňa uzatvorenia zmluvy o pripojení, ak žiadateľ v uvedenej lehote nesplní TP PDS a technické podmienky určené v zmluve o pripojení,

   g) ak žiadateľ v prípade potreby Osvedčenia na výstavbu nedoručí PDS Osvedčenie na výstavbu (právoplatné rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej

republiky (ďalej len „Ministerstvo“) o jeho vydaní) najneskôr v lehote jedného roka odo dňa účinnosti zmluvy o pripojení,

h) dňom právoplatnosti rozhodnutia Ministerstva o zastavení konania o vydanie Osvedčenia na výstavbu alebo dňom právoplatnosti rozhodnutia Ministerstva o zamietnutí žiadosti žiadateľa o vydanie Osvedčenia na výstavbu,

i) dňom zániku stanoviska pre vydanie Osvedčenia na výstavbu alebo zánikom platnosti stanoviska pre vydanie Osvedčenia na výstavbu podľa Zákona o energetike,

j) písomným odstúpením od zmluvy o pripojení,

k) písomnou výpoveďou zmluvy o pripojení.

3. PDS je oprávnený odstúpiť od zmluvy o pripojení:

a) ak užívateľ DS poruší povinnosť uvedenú v zmluve o pripojení, týchto obchodných podmienkach alebo svoju povinnosť vyplývajúcu z príslušných právnych predpisov, technických predpisov, technických noriem, TP PDS, ak k náprave nedôjde napriek písomnej výzve PDS,

b) v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného dodávania elektriny do sústavy,

c) ak je zariadenie užívateľa DS technicky nevyhovujúce alebo sa považuje na základe právnej domnienky uvedenej v Zákone o energetike za technicky nevyhovujúce,

d) v prípadoch uvedených v príslušných právnych predpisoch.

4. Užívateľ DS je po pripojení zariadenia oprávnený zmluvu o pripojení vypovedať bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po kalendárnom mesiaci, v ktorom bola výpoveď užívateľa DS doručená PDS.

5. PDS je oprávnený zmluvu o pripojení vypovedať ak:

a) k uzatvoreniu zmluvy o pripojení došlo nedopatrením z dôvodu nesprávneho vyhodnotenia žiadosti o pripojenie PDS,

b) zmluva o pripojení obsahuje chyby, nedostatky alebo iné nesprávnosti (napr. nesprávnu cenu za pripojenie, nesprávne technické podmienky pripojenie - napr. nesprávnu napäťovú úroveň pripojenia do DS),

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

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

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

2.8 Práva a povinnosti užívateľa DS pri pripojení do distribučnej sústavy

1. Žiadateľ o pripojenie do 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 nabíjaciu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na existujúcom odbernom mieste,

   c) v žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy uviesť informáciu o pripojení nabíjacej stanice, ak pripája do DS nabíjaciu 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 v lokálnom zdroji podľa zákona 309/2009 Z. z., ktorý spĺňa podmienky podľa § 4b odsek 3 zákona č. 309/2009 Z. z., má právo na:

   a) bezplatné pripojenie lokálneho zdroja do DS PDS v OdM, ktoré je identické s OM výrobcu elektriny v lokálnom zdroji,

b) bezplatnú výmenu určeného meradla PDS za určené meradlo, ktoré zaznamenáva odobraté množstvo elektriny z DS a dodané množstvo elektriny do DS,

c) prednostné pripojenie do DS vrátane prednostného pripojenia pred zariadeniami na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje právo podľa § 4 ods. 1 písm. a) Zákona č. 309/2009 Z. z.

7. 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.

8. 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.

9. 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.

10. 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.

11. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny a energetické spoločenstvo na vlastné náklady.

12. Ďalšie práva a povinnosti užívateľa DS sú upravené v tomto PP alebo vo všeobecne záväzných právnych predpisoch.

2.9 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy

1. PDS má právo:

   a) odmietnuť prístup do sústavy z dôvodu nedostatku kapacity sústavy,

   b) vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu,

2. PDS je povinný:

   a) uzatvoriť zmluvu o pripojení 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 požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky prístupu do sústavy a distribúcie elektriny,

   c) prideľovať 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) Zákona o energetike,

   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 a bez zvýhodňovania podnikov, ktoré sú členmi rovnakého vertikálne integrovaného podniku ako PDS; 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.

2.10 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.

2.11 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 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 povinnosti 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.

2.12 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 dohodu nepodarí dosiahnuť, sú oprávnení predložiť spor na vyriešenie za podmienok uvedených v zákone č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“) 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 a ak je uzatvorená zmluva o flexibilnom pripojení, rozsah a podmienky obmedzovania využitia rezervovanej kapacity pre prístup do sústavy bez náhrady za takéto obmedzenie.

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) rozsah a podmienky obmedzovania využitia rezervovanej kapacity pre prístup do sústavy bez náhrady za takéto obmedzenie, ak je uzatvorená zmluva o flexibilnom pripojení,

   d) spôsob merania elektriny a poskytovanie meraných údajov,

   e) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,

   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, doručením 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 induktívnom účinníku 0,95 - 1,00 (Neutrálnej hodnote účinníka). PDS môže na základe technickej konfigurácie DS a bilancii jalovej induktívnej energie v prislúchajúcich uzloch rozhodnúť o inom účinníku, inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej induktívnej energie, pričom musí byť zachovaný rovnaký časový úsek vyhodnocovania činnej a jalovej induktívnej 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 predpisom[2] je zakázaný.

8. PDS je povinný zabezpečiť overenie určených meradiel podľa osobitného predpisu[2]. 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 štvrťhodinovom 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

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

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 preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa zistí chyba určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu[2], náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu[2], 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 14. 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 nesme byť vyšší ako úrok z omeškania

určený podľa osobitných predpisov[3]. 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 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 energetike 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. 2.11 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 kapitole 15 tohto PP.

2. Reklamačný záznam je uvedený na webovom sídle PDS.

[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.

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 ďalej len „Zákon o NJF“), PDS účtuje odvod na krytie dlhu (ďalej len „odvod do NJF“) spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

2. Užívateľ DS je na základe faktúry podľa ods. 1 povinný uhradiť odvod určený nariadením vlády Slovenskej republiky č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny a podrobnosti o spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond, jeho použití a o spôsobe a lehotách jeho úhrady (ďalej len „Nariadenie vlády č. 21/2019 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 distribúcii elektriny

1. Zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny možno ukončiť iba v súlade s ustanoveniami Zákona o energetike a Pravidlami trhu.

2. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.

3. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet užívateľa DS. Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa mesiaca, za predpokladu, že ho užívateľ DS oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi 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 distribúcii 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 distribúcii elektriny.

5. Odstúpenie od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi DS, okrem prípadov podľa ods. 7.

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 distribúcii 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 nevysporiada, 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 písm. b) opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa ods. 6 písm. a). 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 pre odberateľov elektriny v domácnosti v rámci svojho vymedzeného územia tvoriaceho DS.

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 predpisov[4]. 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. Ak dôjde zo strany PDS alebo úradu k úprave alebo zrušeniu existujúcej distribučnej sadzby, PDS pridelí dotknutému odberateľovi elektriny inú distribučnú sadzbu, ktorá zodpovedá alebo je najbližšie technickým parametrom jeho OOM (objednanej

[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.

rezervovanej kapacite 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 kapitole 15 tohto 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 o NJF, PDS účtuje odvod do NJF spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny 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 č. 21/2019 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

   a) dohodou zmluvných strán

   b) odstúpením od zmluvy,

   c) výpoveďou zmluvy s mesačnou výpovednou lehotou.

3. 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.

4. Ak PDS zašle dodávateľovi elektriny počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch výpoveď podľa ods. 3 písm. b) opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa ods. 3 písm. a). 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.

5. 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.

6. 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 5 pracovných dní odo dňa vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Do 01.01.2026 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.

7. Podmienkou na uplatnenie práva na zmenu dodávateľa elektriny je uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny do OOM koncového užívateľa sústavy a ukončenie zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny do odberného miesta koncového užívateľa sústavy s pôvodným dodávateľom elektriny, a to ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Zmenu dodávateľa elektriny vykoná PDS registráciou OOM koncového užívateľa sústavy na nového dodávateľa elektriny.

8. Pôvodný dodávateľ elektriny pred vykonaním zmeny dodávateľa elektriny oznámi PDS, že pôvodná zmluva o dodávke elektriny alebo pôvodná zmluva o združenej dodávke elektriny do OOM koncového užívateľa sústavy podľa ods. 7 nebola ukončená. Ak pôvodný dodávateľ elektriny oznámi, že pôvodná zmluva nebola ukončená podľa prvej vety, PDS zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a bezodkladne o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny, nového dodávateľa elektriny a koncového užívateľa sústavy. PDS neposudzuje platnosť ukončenia pôvodnej zmluvy o dodávke elektriny alebo pôvodnej zmluvy o združenej dodávke elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny bezdôvodne oznámi, že pôvodná zmluva nebola ukončená, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla koncovému užívateľovi sústavy, novému dodávateľovi elektriny a PDS.

9. Ak sú splnené legislatívne podmienky pre zmenu dodávateľa elektriny, PDS vykoná zmenu dodávateľa elektriny najneskôr do troch týždňov od prijatia žiadosti koncového odberateľa. Zmena dodávateľa elektriny nadobúda účinnosť od 00:00:00 hod. dňa s dátumom, ktorý je uvedený v žiadosti o zmenu dodávateľa ako termín účinnosti požadovanej zmeny dodávateľa, ak žiadosť koncového odberateľa bola podaná minimálne 21 dní pred požadovanou zmenou.

10. Technickou zmenou dodávateľa elektriny sa rozumie priradenie nového dodávateľa pre dotknuté OOM účastníka trhu s elektrinou u PDS k dátumu požadovanej účinnosti zmeny dodávateľa. Podmienkou vykonania technickej zmeny dodávateľa je úspešné dokončenie procesov predchádzajúcich zmene dodávateľa v zmysle tejto kapitoly. Ak sú splnené legislatívne podmienky pre zmenu dodávateľa elektriny, PDS vykoná technickú zmenu dodávateľa elektriny v ktorýkoľvek pracovný deň najneskôr do 24 hodín.

5.2 Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny

1. Proces zmeny bilančnej skupiny alebo zmeny subjektu zúčtovania na OOM je zabezpečovaný prostredníctvom organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

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

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 akumulačný 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 priraďovania a uverejňuje ich na svojom webovom sídle.

4. Ak PDS používa prepočítané TDO, denne do 9:00 hod. uverejňuje na svojom webovom sídle predikciu prepočítaných TDO na nasledujúce dva dni a v rovnakom termíne poskytuje predikované hodnoty organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

5. Ak PDS používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou používané triedy TDO a TDD a hodnoty TDO a TDD, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka. Súčasne ich uverejní na svojom webovom sídle.

6. Pri použití určeného meradla bez priebehového záznamu hodnôt na 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) eviduje organizátor 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 štvrťhodinovom 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:

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

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 o NJF, 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 NJF vždy za príslušný kalendárny mesiac najneskôr do 4. 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 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 požiada 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 požiada 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 štvrťhodinovom rozlíšení, vrátane označenia, či ide o skutočné alebo náhradné hodnoty. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B a C vykonáva PDS v mesačnom intervale.

3. PDS vykonáva pravidelný mesačný fyzický odpočet určených meradiel na OOM do 4. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac, údaje poskytne organizátorovi

krátkodobého trhu s elektrinou vždy do 4. 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 EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY

1. Závislým odberateľom elektriny v domácnosti sa rozumie odberateľ elektriny v domácnosti, ktorého životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo ktorý je ťažko zdravotne postihnutý a elektrinu využíva na vykurovanie alebo odberateľ elektriny v domácnosti, s ktorým žije v spoločnej domácnosti fyzická osoba, ktorej životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo ktorá je ťažko zdravotne postihnutá a elektrinu využíva na vykurovanie alebo žije v spoločnej domácnosti fyzická osoba, ktorej životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo ktorá je ťažko zdravotne postihnutá a elektrinu využíva na vykurovanie, a túto skutočnosť oznámil a preukázal sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny PDS, do ktorej je jeho odberné miesto

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

2. Závislým odberateľom elektriny mimo domácnosti sa rozumie odberateľ elektriny mimo domácnosti, ktorý využíva elektrinu na zabezpečenie základných životných funkcií fyzickej osoby alebo ťažko zdravotne postihnutej fyzickej osoby na základe zmluvy a túto skutočnosť oznámil a preukázal sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny PDS, do ktorej je jeho odberné miesto pripojené.

3. Dodávateľ elektriny oznámi PDS údaje o závislom odberateľovi elektriny vyplývajúce zo zmluvy o dodávke alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny v rozsahu:

   a) meno, priezvisko alebo názov závislého odberateľa elektriny,

   b) adresu trvalého pobytu alebo sídlo závislého odberateľa elektriny,

   c) kontaktné telefónne číslo a adresu elektronickej pošty závislého odberateľa elektriny, ak sú k dispozícii,

   d) dátum narodenia alebo identifikačné číslo závislého odberateľa elektriny,

   e) adresu odberného miesta závislého odberateľa elektriny,

   f) EIC kód Z odberného miesta závislého odberateľa elektriny,

   g) identifikačné údaje fyzickej osoby, ktorá využíva elektrinu na zabezpečenie svojich základných životných funkcií alebo je ťažko zdravotne postihnutá, ak ide o závislého odberateľa elektriny mimo domácnosti.

4. Na základe údajov od dodávateľa elektriny vedie PDS evidenciu závislých odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do DS prevádzkovateľa ISTROCENTRUM s.r.o., a písomne informuje o tejto skutočnosti prevádzkovateľa nadradenej distribučnej sústavy. Evidencia závislých odberateľov elektriny obsahuje údaje oznámené dodávateľom elektriny v rozsahu podľa ods. 3.

5. PDS písomne informuje závislého odberateľa elektriny o každom plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do odberného miesta závislého odberateľa elektriny a plánované prerušenie distribúcie elektriny vykoná až po tom, čo závislý odberateľ elektriny potvrdil prijatie informácie o prerušení distribúcie elektriny. PDS umožní priamu komunikáciu závislého odberateľa elektriny s PDS na účel nahlasovania porúch.

12 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.

13 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.

14 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 údržby 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 vlastníkovi, nájomcovi alebo správcovi nehnuteľnosti náklady na vykonanie údržby porastov, najviac však vo výške PDS písomne odsúhlasenej predpokladanej výšky nákladov na vykonanie údržby porastov.

15 PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU

15.1 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.

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

15.3 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.

15.4 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.

15.5 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.

16 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.

[5]) § 52 ods. 4 zákona č. 40/1964 Zb. Občiansky zákonník

"

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0005/2014/E-PP zo dňa 21.03.2014 v znení neskorších rozhodnutí.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.08.2026 doručený a pod podacím číslom 35633/2026/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, rozhodnutia č. 0001/2023/E-PP zo dňa 02.02.2023, rozhodnutia č. 0012/2023/E-PP zo dňa 21.12.2023, rozhodnutia č. 0017/2024/E-PP zo dňa 27.12.2024, rozhodnutia č. 0005/2025/E-PP zo dňa 17.06.2025 a rozhodnutia č. 0001/2026/E-PP zo dňa 30.01.2026, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy ISTROCENTRUM s. r. o., Mlynské nivy 5, 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.
2. Dôvodom na zmenu rozhodnutia, podľa účastníka konania, je v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) zmena podmienok, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13 zákona č. 250/2012 Z. z., alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú. Účastník konania navrhuje zmenu prevádzkového poriadku pretože dňa 01.07.2026 nadobudla účinnosť novela 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. 154/2024 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.).
3. Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú“.
4. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. „Na konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane“.
5. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarať potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
6. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnemu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií

správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnemu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu dokladovať“.

7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
8. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
9. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovelo v plnom rozsahu.
10. Úrad v konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5379-2026-BA.
11. Úrad konštatuje, že z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výrok rozhodnutia sa uvádza v úplnom znení.
12. Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, vyhláškou č. 207/2023 Z. z., vyhláškou úradu č. 154/2024 Z. z. a zákonom č. 250/2012 Z. z. 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.

Ing. Peter Rihák
riaditeľ odboru
regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:
ISTROCENTRUM s. r. o., Mlynské nivy 05, 821 09 Bratislava