



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0004/2023/E-PP  
Číslo spisu: 683-2023-BA

V Bratislave dňa 10.03.2023

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0013/2014/E-PP zo dňa 14.07.2014 v znení rozhodnutia č. 0012/2015/E-PP zo dňa 23.03.2015, rozhodnutia č. 0015/2016/E-PP zo dňa 09.08.2016, rozhodnutia č. 0009/2017/E-PP zo dňa 19.05.2017, rozhodnutia č. 0003/2019/E-PP zo dňa 18.02.2019 a rozhodnutia č. 0014/2020/E-PP zo dňa 16.12.2020, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy

### r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Východoslovenská distribučná, a.s.**, Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO: 36 599 361 **m e n í** rozhodnutie č. 0013/2014/E-PP zo dňa 14.07.2014 v znení rozhodnutia č. 0012/2015/E-PP zo dňa 23.03.2015, rozhodnutia č. 0015/2016/E-PP zo dňa 09.08.2016, rozhodnutia č. 0009/2017/E-PP zo dňa 19.05.2017, rozhodnutia č. 0003/2019/E-PP zo dňa 18.02.2019 a rozhodnutia č. 0014/2020/E-PP zo dňa 16.12.2020 o schválení prevádzkového poriadku takto:

”



# Prevádzkový poriadok

prevádzkovateľa distribučnej sústavy

**Východoslovenská distribučná, a.s.**

## Obsah

Obsah .....	2
1. ÚVODNÉ USTANOVENIA .....	3
2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY .....	5
3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY PRE UŽÍVATEĽOV SÚSTAVY S VÝNIMKOU VÝROBCOV ELEKTRINY.....	16
4. 4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA .....	23
5. (ZRUŠENÝ) ZMLUVA O DODÁVKE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE.....	36
6. (ZRUŠENÝ) ZMLUVA O DOPLATKU ZA ELEKTRINU VYROBENÚ Z OZE A VUKVET .....	37
7. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY.....	38
8. BILANCOVANIE.....	43
9. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU .....	45
10. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV .....	48
11. OZE A VUKVET .....	49
12. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND .....	53
13. MERANIE A ODPočTY .....	54
14. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE .....	57
15. REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV.....	59
16. VYBRANÉ PROCESY .....	62
17. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA .....	64
Príloha č. 1 - TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA .....	66
Príloha č. 2 - PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY .....	69
Príloha č. 3 - REKLAMAČNÝ ZÁZNAM.....	71
Príloha č. 4 - OBCHODNÉ PODMIENKY PRE ZMLUVY O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY PRE KONCOVÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY.....	72
Príloha č. 5 - OBCHODNÉ PODMIENKY KU ZMLUVE O POSKYTNUTÍ MAXIMÁLNEJ REZERVOVANEJ KAPACITE PRIPOJENIA .....	80
Príloha č. 6 - OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRIPÁJANIE LOKALÍT URČENÝCH NA HROMADNÚ VÝSTAVBU..	85
Príloha č. 7 - NÁLEŽITOSTI ZMLUVY O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY PRE VÝROBCOV ELEKTRINY A OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU VÝROBCOV ELEKTRINY DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY.....	87
Príloha č. 8 - PRAVIDLÁ PRE ČASOVÉ OVLÁDANIE DVOJTARIFOVÝCH MERANÍ.....	94
Príloha č. 9 - POSTUP PRI ODSTRAŇOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV.....	95
Príloha č. 10 - POSTUP PRI EVIDENCII ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY.....	97

## 1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 1.1 Tento Prevádzkový poriadok (ďalej len „PP“) je vypracovaný v zmysle zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) a je záväzný pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy na vymedzenom území spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s. ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“). Tento PP je rovnako záväzný aj pre PDS.
- 1.2 Účelom tohto PP je transparentným spôsobom vymedziť zásady a pravidlá platné pre vzťahy vznikajúce medzi PDS a užívateľmi distribučnej sústavy, najmä pre vzťahy vznikajúce pri pripojení do DS, prístupe do DS a distribúcii elektriny, zabezpečovaní požadovaného príkonu v DS, ako aj pri meraní, odpočtoch a poskytovaní dát a pri priradovaní typových diagramov odberu.
- 1.3 PDS pri výkone svojej činnosti zabezpečuje oznamovanie informácií užívateľom DS miestne obvyklým spôsobom (napr. vyhlásenie miestnym rozhlasom, výveskou na verejne prístupnom mieste, v tlači a podobne), ak tento PP neustanovuje inak.
- 1.4 V prípade, že PDS vykonáva písomný úkon v listinnej podobe (ďalej len „písomnosť“) voči užívateľovi DS, ktorý je potrebné užívateľovi DS doručiť, platí v prípade neprevzatia písomnosti, že písomnosti boli užívateľovi DS doručené v posledný deň úložnej lehoty na pošte (v prípade doručovania kuriérom sa za posledný deň úložnej lehoty považuje deň opakovaného pokusu o doručenia kuriérom) alebo v deň odmietnutia prevzatia písomnosti. Za doručené sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia PDS ako nedoručené v dôsledku neznámeho adresáta alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti. Užívateľ DS a PDS oznamujú prípadnú zmenu korešpondenčných údajov druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom. V prípade nesplnenia tejto povinnosti zo strany užívateľa DS alebo PDS, druhá strana nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálne korešpondenčné údaje.
- 1.5 Pojmy, ktoré sú definované pre oblasť elektroenergetiky v zákone č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), v zákone č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 309/2009 Z. z.“) a vo vyhláske č. 24/2003 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (ďalej len „Pravidlá trhu“), majú ten istý význam aj v tomto PP. V prípade, že sa v texte tohto PP uvádza „zdroj na výrobu elektriny“ alebo „zdroj“ alebo „výrobca“, platí uvedené rovnako a analogicky pre zariadenie na výrobu elektriny ako aj pre zariadenie na uskladňovanie elektriny, resp. pre výrobcu elektriny ako aj prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny a to v závislosti od charakteru elektroenergetického zariadenia pripájaného do distribučnej sústavy.
- 1.6 Poskytnutím svojej e-mailovej adresy užívateľ sústavy súhlasí, aby PDS nahradil listinnú podobu komunikácie elektronickou komunikáciou, ak to povaha komunikácie a listinného dokumentu umožňuje. V prípade zasielania dokumentov v prílohe elektronickej komunikácie PDS zabezpečí, aby príloha bola farebne aj graficky rovnocenná s listinným originálom. Elektronická správa sa považuje za doručenú v deň odoslania na e-mailovú adresu poskytnutú zo strany užívateľa sústavy. Užívateľ DS a PDS sú povinní prípadnú zmenu korešpondenčných údajov oznámiť druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom.
- 1.7 Všetci užívatelia DS, ktorí boli ku dňu 1.7.2007 fyzicky pripojení do DS, sú považovaní za pripojených do DS na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení v zmysle tohto PP. Výška ich maximálnej rezervovanej kapacity je určená v zmysle platných právnych predpisov, a v prípade ak odberné miesto pripojené do DS na napätovej úrovni nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu, za MRK a RK sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 1.8 V prípade, ak v zmluve o pripojení do DS nie je definované vlastnícke rozhranie medzi zariadením užívateľa sústavy a zariadením PDS, platí že elektrická prípojka od miesta odbočenia od distribučnej sústavy až po prvý istiaci prvok po odbočení od distribučnej sústavy na napätovej úrovni nn (hlavná domová poistková skriňa alebo hlavná domová káblová skriňa ) alebo až po spínací prvok na

- napäťovej úrovni vvn a vn (vrátane) je vo vlastníctve PDS. Zvyšná časť elektroenergetického zariadenia (za istiacim prvkom distribučnej sústavy) je definovaná pre účely tohto PP ako prívodné vedenie, ktoré tvorí súčasť odberného elektroenergetického zariadenia a je vo vlastníctve užívateľa DS. Uvedené sa vzťahuje aj na zmluvy o pripojení podľa bodu 1.7.
- 1.9 V prípade, že PDS poruší štandardy kvality súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle platnej vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, pričom toto porušenie vznikne v dôsledku konania alebo opomenutia konania zo strany užívateľa distribučnej sústavy, PDS si uplatní u tohto užívateľa sústavy úhradu všetkých finančných plnení, ktoré musel PDS preukázateľne uhradiť oprávneným osobám v súvislosti s porušením štandardov kvality.
- 1.10 Všetky časti tohto PP, vrátane jeho jednotlivých príloh, tvoria neoddeliteľnú súčasť všetkých zmlúv medzi užívateľmi sústavy a PDS a riadia sa nimi práva a povinnosti zmluvných strán bez ohľadu na to, či zmluvy boli uzatvorené pred účinnosťou tohto PP. Každá zmena tohto PP je možná iba na základe rozhodnutia Úradu a odo dňa právoplatnosti rozhodnutia o zmene tohto PP alebo odo dňa v danom rozhodnutí uvedenom sa stáva nový PP záväzným pre PDS a všetkých užívateľov na jeho vymedzenom území.
- 1.11 PDS nezodpovedá za kvalitatívne ukazovatele elektriny v prípade ostrovnej prevádzky zdroja na výrobu elektriny, ako ani za škody na strane prevádzkovateľa zdroja na výrobu elektriny alebo koncového odberateľa elektriny spôsobené takouto prevádzkou. Dočasnou ostrovnou prevádzkou zdroja sa rozumie dočasné elektrické odpojenie príslušnej inštalácie (v beznapäťovom stave DS) spôsobom, ktorým sa zamedzí zavlečenie spätného napätia do DS. Pri prechode do dočasnej ostrovnej prevádzky, sa príslušná inštalácia odpája vo všetkých fázach podľa spôsobu pripojenia. Trvalá ostrovná prevádzka je prevádzka zdroja v beznapäťovom stave bez možnosti paralelnej prevádzky s DS, pričom príslušná inštalácia vrátane odberného elektrického zariadenia, alebo príslušnej inštalácie vlastnej spotreby systému musí byť trvale mechanicky a elektricky oddelená od DS (t.j. bez akejkoľvek vodivej, alebo magnetickej väzby s DS) nielen z hľadiska fázových vodičov, ale aj z hľadiska neutrálnych, ochranných vodičov a pomocných obvodov. PDS pre takéto systémy nedefinuje pripojovacie podmienky, nevykonáva technickú obhliadku ani funkčnú skúšku, resp. nevyžaduje oznámenie o pripojení, alebo uvedení do prevádzky, pričom do tejto kategórie nepatria tzv. Náhradné zdroje elektriny, definované v TP PDS. .
- 1.12 Na účely tohto Prevádzkového poriadku sa odpočtom rozumie zistenie stavu číselníkov určeného meradla (fyzický odpočet), vrátane overenia a zúčtovania rozdielov stavov číselníkov meradla za relevantné časové obdobie.
- 1.13 Predplátným odberom elektriny sa rozumie odoberanie elektriny s možnosťou opakovaného prerušovania a obnovovania distribúcie a dodávky elektriny a s možnosťou opakovaného prerušovania a obnovovania distribúcie elektriny na základe predplateného množstva elektriny, pričom uvedené prerušenie distribúcie elektriny nespadá pod prípady upravené v § 31 odsek 2 zákona o energetike; prerušenie distribúcie na základe vyhodnoteného zostatku predplateného množstva elektriny a obnovenie distribúcie na základe informácie o predplatenom množstve elektriny vykoná PDS podľa pravidiel TŠVD.
- 1.14 Ustanovenia tohto Prevádzkového poriadku upravujúce pravidlá týkajúce sa odberných miest, vrátane vzájomných práv a povinností medzi PDS a koncovými odberateľmi elektriny v odberných miestach, sa vzťahujú aj na odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy, pokiaľ príslušné ustanovenie vyslovene neuvádza alebo z účelu ustanovenia nevyplýva, že sa vzťahuje len na odberné miesta.

## 2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

### 2.1. Všeobecné ustanovenia

2.1.1 Žiadať o pripojenie môže vlastník odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia alebo nehnuteľnosti, ak je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie jeho súčasťou, alebo správca nehnuteľnosti na základe osobitného zákona<sup>1</sup> alebo zmluvy. Ak žiada o pripojenie osoba, ktorá nie je vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti, požiadava vlastníka nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti o predchádzajúci písomný súhlas s vybudovaním a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia; zmluva o pripojení sa vždy uzatvára s vlastníkom. Vzor žiadosti o pripojenie, ako aj podklady potrebné na preukázanie osoby oprávnenej uzatvoriť zmluvu o pripojení sú zverejnené na webovom sídle PDS.

2.1.2 Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v distribučnej sústave dostatočnú kapacitu pre pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia žiadateľa a po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia pripojiť do distribučnej sústavy toto zariadenie žiadateľa a umožniť distribúciu elektriny. Žiadateľ o pripojenie sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, ktorá je v prípade výrobcov elektriny určená v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase predloženia žiadosti o pripojenie. V prípade odberateľov elektriny sa uplatňuje cena za pripojenie

- a) v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase uzatvárania zmluvy o pripojení do sústavy (účinné do 31.05.2023)
- b) v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase predloženia žiadosti o pripojenie do sústavy (účinné od 01.06.2023).

2.1.3 Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy obsahuje najmä:

- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
- b) maximálnu rezervovanú kapacitu, spôsob jej určenia a podmienky zmeny maximálnej rezervovanej kapacity,
- c) technické podmienky pripojenia,
- d) termín a miesto pripojenia,
- e) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,
- f) špecifikáciu pripojenia,
- g) identifikáciu odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta,
- h) spôsob zabezpečenia merania odberu alebo dodávky elektriny,
- i) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok a sporov,
- j) zrušenie pripojenia, odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,
- k) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny a sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok,
- l) poučenie o povinnosti prevádzkovateľa sústavy súvisiace s vyhláškou úradu č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny vrátane ich vyhodnocovania (ďalej len „vyhláška č. 236/2016 Z. z.“).

2.1.4 Pripojenie nového odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia alebo zmena technických parametrov existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy<sup>2</sup> uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, po splnení technických podmienok<sup>3</sup> a obchodných podmienok PDS. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a zariadeniami užívateľa sústavy určí PDS vo vyjadrení ku žiadosti o pripojenie.

<sup>1</sup> Napr. zákon č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, zákon č. 278/1993 Z. z. o správe majetku štátu v znení neskorších predpisov

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

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

- 2.1.5 Odborné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do distribučnej sústavy vybuduje príslušný PDS na základe požiadaviek užívateľa distribučnej sústavy. Odbočenie od DS až po prvý istiaci prvok (spínací prvok v prípade napätových hladín vvn a vn) DS buduje PDS, pre účely tohto Prevádzkového poriadku je označované ako elektrická prípojka a je vo vlastníctve PDS. Prívodným vedením sa rozumie elektroenergetické zariadenie alebo odborné elektrické zariadenie za istiacim prvkom DS (spínacím prvkom DS v prípade napätových hladín vvn a vn), ktoré vybuduje PDS alebo iná oprávnená osoba po vzájomnej dohode s užívateľom sústavy na základe požiadaviek užívateľa distribučnej sústavy a v súlade s technickými a obchodnými podmienkami prevádzkovateľa sústavy. Náklady na vybudovanie prívodného vedenia znáša vždy žiadateľ a prívodné vedenie je jeho vlastníctvom.
- 2.1.6 Do distribučnej sústavy je možné pripojiť len odborné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa DS, ktoré nemôže ohroziť bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilitu prevádzky sústavy a po úhrade ceny za pripojenie do distribučnej sústavy (v prípade, ak sa nejedná o zdroj, ktorý je v zmysle platnej legislatívy od poplatku za pripojenie oslobodený). PDS si môže vyžiadať pri uzatváraní zmluvy o pripojení alebo neskôr v rámci procesu pripojenia do sústavy predloženie platnej správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revízná správa) pripájaného zariadenia.
- 2.1.7 Ak je do DS pripájané odborné miesto pre odber elektriny a na tomto odbornom mieste sa bude realizovať aj dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, PDS pre toto miesto pripojenia uzatvorí osobitne zmluvu o pripojení do sústavy pre odborné miesto na odber elektriny a osobitne pre odovzdávacie miesto na dodávku elektriny; PDS prideliť osobitné identifikačné čísla zvlášť pre odborné miesto za odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za dodávku elektriny. Cena za pripojenie sa účtuje samostatne za odborné miesto a samostatne za odovzdávacie miesto. Ak výrobca elektriny prevádzkuje zariadenie na uskladňovanie elektriny v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny, platí, že maximálna rezervovaná kapacita zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny podľa toho, ktorý z celkových inštalovaných elektrických výkonov je vyšší, ak výrobca elektriny nedohodol s prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľom distribučnej sústavy inú maximálnu rezervovanú kapacitu.
- 2.1.8 V prípade pripojenia podľa bodu 2.1.7 je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike v danom odbornom mieste obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody.
- 2.1.9 Ak žiadosť o pripojenie nového odborného alebo odovzdávacieho miesta alebo žiadosť o zvýšenie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje prevádzkovateľ sústavy pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom,<sup>4</sup> alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadaním podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému prevádzkovateľ distribučnej sústavy eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti, môže prevádzkovateľ sústavy podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení do sústavy zaplatením pohľadávky žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže, že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odborného elektrického zariadenia (nehnutelnosti, ak je odborné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami.
- 2.1.10 PDS pripojí odborné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa distribučnej sústavy do piatich pracovných dní po splnení technických podmienok a obchodných podmienok PDS.
- 2.1.11 Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do distribučnej sústavy pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu neúčtujú.

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

- 2.1.12 Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nn pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu neúčtuje, ak nový užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie (vrátane uvedenia pôvodného EIC kódu odberného miesta) do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom distribučnej sústavy. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nn pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu uhrádza len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou, ak nový užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie (vrátane uvedenia pôvodného EIC kódu odberného miesta) do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom. Ak nový užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie po uplynutí 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom distribučnej sústavy, cena za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu sa uhrádza za celú kapacitu požadovanú novým užívateľom distribučnej sústavy. O zmenu MRK nie je možné žiadať súčasne so zmenou užívateľa DS, ale až po vykonaní prepisu na nového užívateľa DS. Pri existujúcich odberných miestach, v ktorých nedochádza ku zmene koncového odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení resp. písomný dodatok ku zmluve o pripojení uzatvára aj v prípade, ak žiadateľ požaduje zmenu rezervovanej kapacity, pričom toto požadované zvýšenie alebo zníženie znamená úpravu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. V prípade zvyšovania maximálnej rezervovanej kapacity vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť cenu za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu, stanovenú na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Zmluva o pripojení resp. písomný dodatok ku zmluve o pripojení pri existujúcich odberných miestach sa uzatvára aj pri zmene technických parametrov odberného miesta. V prípade, že pri zvyšovaní maximálnej rezervovanej kapacity alebo pri zmene technických parametrov týkajúcich sa odberného miesta PDS zistí, že na odbernom mieste došlo k zmene vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo vlastníka nehnuteľnosti, uzavrie PDS novú zmluvu o pripojení s vlastníkom odberného elektrického zariadenia resp. vlastníkom nehnuteľnosti.
- 2.1.13 Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nn pri opätovnom pripojení užívateľa distribučnej sústavy bez navýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu neúčtuje, ak pôvodný užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie (vrátane uvedenia pôvodného EIC kódu odberného miesta) do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nn pri opätovnom pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu uhrádza len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou, ak pôvodný užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie (vrátane uvedenia pôvodného EIC kódu odberného miesta) do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy. Ak pôvodný užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie po uplynutí 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, cena za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu sa uhrádza za celú kapacitu.
- 2.1.14 Ustanovenia bodov 2.1.12 a 2.1.13 sa nevzťahujú na prípady, kedy k ukončeniu pôvodnej zmluvy o pripojení došlo na základe prejavu vôle prevádzkovateľa distribučnej sústavy z dôvodov upravených v tomto prevádzkovom poriadku.
- 2.1.15 Prijatím úplnej a správnej žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy začína plynúť PDS lehota 30 dní na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy. V prípade neúplnej alebo nesprávnej žiadosti PDS žiadosť nezaeviduje a vráti žiadateľovi spolu s uvedením dôvodu nezaevidovania.
- 2.1.16 PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky pridelovania distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.



- 2.1.17 PDS zverejňuje na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy.
- 2.1.18 PDS môže odmietnuť prístup do distribučnej sústavy len z dôvodu nedostatočnej kapacity distribučnej sústavy, alebo v prípade, že by mohli byť spôsobené značné hospodárske škody. Každé odmietnutie prístupu do sústavy distribučnej sústavy musí byť písomne odôvodnené.
- 2.1.19 V prípade pripájania tzv. krátkodobých odberov na napäťovej úrovni nn ( napríklad cirkusy, koncerty a podobne) sa zmluva o pripojení neuzatvára, a žiadateľovi o pripojenie sa nefakturuje ani cena za pripojenie. Podrobnosti týkajúce sa tzv. krátkodobých odberov sú uvedené v platnom cenníku distribúcie PDS a v cenníku služieb a poplatkov PDS; žiadateľ o pripojenie hradí poplatok súvisiaci s krátkodobým pripojením v zmysle cenníka služieb. Dodávateľ elektriny žiada o prihlásenie krátkodobého odberu v zmysle Technickej špecifikácie pre výmenu dát (v ďalšom len "TŠVD"); k požiadavke je zároveň povinný predložiť platnú správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške pripájaného zariadenia.
- 2.1.20 Ak v odbernom mieste pripojenom do DS na napäťovej úrovni nn dôjde ku ukončeniu distribúcie na základe žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny, zmluva o pripojení pre toto odberné miesto automaticky zaniká uplynutím 30-tich kalendárnych dní po dni ukončenia distribúcie elektriny do predmetného odberného miesta; ak posledný deň lehoty pripadne na sobotu, nedeľu alebo sviatok, je posledným dňom lehoty najbližší nasledujúci pracovný deň. Uvedené neplatí, ak počas tejto lehoty dôjde opätovne k prihláseniu odberu na danom odbernom mieste zo strany dodávateľa elektriny prostredníctvom TŠVD, alebo ak počas tejto lehoty dôjde k prepisu zmluvy o pripojení na iného užívateľa sústavy. Po zániku zmluvy o pripojení PDS demontuje v danom odbernom mieste určené meradlo. . Po zániku zmluvy o pripojení sa považuje každé ďalšie prihlásenie akéhokoľvek koncového odberateľa v tomto odbernom mieste za nové pripojenie (ustanovenia bodov 2.1.12 a 2.1.13 o neúčtovaní ceny za pripojenie v lehote 24 mesiacov týmto nie sú dotknuté). Výnimku oproti automatickému zániku platnosti zmlúv o pripojení podľa tohto odseku tvoria prípady uvedené v bode 2.1.22, a prípady, kedy PDS odstupuje od zmlúv o pripojení z dôvodov uvedených v tomto Prevádzkovom poriadku. . Pri odstúpení od zmluvy o pripojení podľa bodu 2.1.21, alebo kvôli nevyhovujúcemu technickému stavu zariadenia, prostredníctvom ktorého je odberné miesto pripojené do DS, alebo z ďalších dôvodov uvedených v tomto Prevádzkovom poriadku PDS spolu s ukončením zmluvy o pripojení demontuje aj určené meradlo. V odberných miestach pripojených do DS na napäťovej úrovni vn a vvn sa po ukončení distribúcie v odbernom mieste považuje každé ďalšie pripojenie v tom istom odbernom mieste ako nové pripojenie, s výnimkou ak procesná požiadavka na ďalšie pripojenie bude PDS doručená v čase medzi ukončením distribúcie do odberného miesta a fyzickou demontážou meradla v odbernom mieste. Ustanovenia tohto bodu o zániku zmluvy o pripojení sa nevzťahujú na zmluvy o pripojení uzatvorené s výrobcami elektriny pre odovzdávacie miesta.
- 2.1.21 V prípade, že bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber elektriny, PDS okamžite preruší distribúciu elektriny do odberného miesta (v ďalšom len „OM“) a to až do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom a splnenia podmienok podľa § 46 ods. 5 zákona o energetike. Podmienkou pre uplatnenie tohto postupu a podmienkou pre následné obnovenie distribúcie do odberného miesta zo strany PDS je okrem nahradenia škody aj splnenie uvedených podmienok, konkrétne (podmienky sú kumulatívne):
- a) odstránenie neoprávneného odberu na odbernom mieste
  - b) umožnenie prístupu PDS na odbernom mieste k meraciemu zariadeniu a k odbernému elektrickému zariadeniu pre účely vykonania kontroly, výmeny elektromera, vykonania odpočtu )
  - c) zabránenie opakovanému neoprávnenému odberu na odbernom mieste zabezpečením nemeraných častí zaplombovaním
  - d) splnenie Technických podmienok PDS zverejnených na webovom sídle PDS

Za uhradenie škody v zmysle tohto bodu sa považuje aj zaplatenie časti škody v súlade s písomnou dohodou o splátkach uzatvorenou medzi PDS a dlžníkom po zistení daného neoprávneného odberu; v prípade, ak po uzatvorení tejto dohody o splátkach dôjde k omeškaniu dlžníka s úhradou čo i len 1 splátky, považuje sa uvedené za podstatné porušenie zmluvy o pripojení, oprávňujúce PDS odstúpiť od zmluvy o pripojení pre odberné miesto, na ktorom bol zistený neoprávnený odber. PDS si zároveň vyhradzuje právo podmieniť uzatvorenie písomnej dohody o splátkach aj uzatvorením novej zmluvy

o pripojení pre dotknuté odberné miesto na dobu určitú, spravidla na obdobie splatnosti splátok dlhu za škodu spôsobenú neoprávneným odberom v zmysle písomnej dohody o splátkach.

V prípade, že do 90 dní od prerušenia distribúcie elektriny podľa tohto bodu nedôjde k odstráneniu neoprávneného odberu elektriny, nahradeniu škody spôsobenej neoprávneným odberom alebo k uzavretiu písomnej dohody o splátkach, považuje sa uvedené za podstatné porušenie zmluvy o pripojení oprávňujúce PDS bez ďalšej výzvy odstúpiť od zmluvy o pripojení.

Počas prerušenia distribúcie elektriny podľa tohto bodu PDS neprijíma vo vzťahu k danému odbernému miestu niektoré procesné požiadavky; podrobnosti sú upravené v príslušajúcich dokumentoch TŠVD.

- 2.1.22 Ak bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber elektriny, v prípade ktorého nie je možné postupovať podľa bodu 2.1.21, PDS okamžite ukončí distribúciu elektriny do odberného miesta a demontuje meradlo alebo odpojí odberné miesto od DS, ak nie je demontáž meradla možná. Demontáž meradla resp. odpojenie od sústavy má právne účinky zániku zmluvy o pripojení.
- 2.1.23 V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má pre účely týchto obchodných podmienok postavenie koncového odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti koncového odberateľa elektriny. Časti 2.2 až 2.7 tohto Prevádzkového poriadku sa uplatňujú len vo vzťahu na výrobcov elektriny, a v prípade, ak sú ustanovenia týchto podmienok pripojenia v rozpore s podmienkami uvedenými v častiach 2.2 - 2.7, prednosť majú časti 2.2 - 2.7. Časť 2.6 2.6.B - sa analogicky použije aj pre účely pripájania koncových odberateľov elektriny na napäťovej úrovni vvn a vn. Na výrobcov elektriny (ako v smere odber zo sústavy, tak aj dodávka do sústavy) sa takisto analogicky a primerane vzťahujú ustanovenia prílohy číslo 4 tohto PP.
- 2.1.24 Zmluvu o pripojení možno uzavrieť buď vo forme jedného dokumentu s podpismi oboch zmluvných strán, pričom podpísaný návrh zmluvy zo strany žiadateľa doručí žiadateľ sám alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom definovaným v TŠVD; alebo formou vygenerovania tzv. akceptačného formuláru zo strany PDS po predložení žiadosti o uzatvorenie zmluvy o pripojení podpísanej zo strany vlastníka a platného dokladu o vlastníctve. Žiadosť o uzatvorenie zmluvy musí byť výlučne vo forme pre tieto účely určenej zo strany PDS; žiadosť o uzatvorenie zmluvy a jej akceptácia tvoria spolu platne uzatvorenú zmluvu o pripojení do DS.
- 2.1.25 V prípade, že dochádza k uzatvoreniu novej zmluvy o pripojení na napäťovej úrovni nn z dôvodu úpravy maximálnej rezervovanej kapacity, pričom táto zmena vyvoláva aj zmenu rezervovanej kapacity, upraví PDS zodpovedajúco fakturáciu rezervovanej kapacity voči dodávateľovi elektriny, o čom dodávateľa elektriny vopred informuje.
- 2.1.26 Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita pripojenia po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, PDS ju môže znížiť v súlade s pravidlami uvedenými vo vyhláske Úradu, ktorou sa stanovujú ceny v elektroenergetike alebo spôsob ich určenia.
- 2.1.27 V závislosti na charaktere odberu a žiadateľom požadovanom mieste pripojenia, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti konkrétneho odberného miesta. Štúdia pripojiteľnosti odberu sa vypracováva najmä v prípadoch, keď je predpoklad, že charakter odberu bude mať negatívny spätný vplyv v zmysle Technických podmienok prevádzkovania DS a to v dôsledku:
- rýchlej zmeny napätia (miera vnímania blikania) – vyplývajúce z rýchlych zmien odoberaného výkonu (procesy tavenia a zvrátenia, lisy, píly, čerpadlá
  - emisie harmonických zložiek prúdov – z dôvodu odberov s nelineárnymi záťažami predovšetkým výkonových usmerňovačov, výkonných frekvenčných meničov, veľkých UPS jednotiek a pod
  - emisie medziharmonických zložiek prúdov – z dôvodu odberov s rýchlou fázovou reguláciou výkonu (PWM) a oblúkových pecí
  - nesymetrie – nesymetrické odbery, predovšetkým striedavá trakcia.
- 2.1.28 V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS stanoví primeranú lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie, pričom PDS navrhne miesto a čas stretnutia. Ak sa v rámci stanovenej lehoty neuskutoční koordinačné stretnutie z dôvodov na strane žiadateľa o pripojenie, bude žiadosť o pripojenie zamietnutá. Po koordinačnom stretnutí PDS

uzavrie so žiadateľom o pripojenie „Zmluvu o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia odberu žiadateľa o pripojenie do DS PDS“, vypracuje zadanie štúdie a zabezpečí samotné vypracovanie štúdie pripojiteľnosti. Podklady k vypracovaniu štúdie, napr. technické údaje zariadení, poskytuje žiadateľ a PDS pre zariadenia v svojej správe.

- 2.1.29 Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znášajú rovným dielom PDS a žiadateľ o pripojenie.
- 2.1.30 Obchodné podmienky ku zmluve o pripojení do distribučnej sústavy pre koncových odberateľov elektriny sú upravené v prílohe Príloha č. 4 - tohto PP. Obchodné podmienky ku zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity sú upravené v prílohe Príloha č. 5 -tohto PP. Obchodné podmienky pre pripájanie lokalít určených pre hromadnú výstavbu sú upravené v prílohe Príloha č. 6 - tohto PP.
- 2.1.31 V spojitosti s bodom 2.1.9 PDS môže ďalej odmietnuť žiadosť o pripojenie aj v prípade, ak o pripojenie žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požadovaním podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.
- 2.1.32 PDS má právo odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení aj v prípade, ak na dotknutom odbernom alebo odovzdávacom mieste eviduje PDS neuhradené peňažné záväzky (napríklad neuhradenie nákladov PDS vzniknutých so zistením neoprávneného odberu atď.), a to až do riadneho uhradenia týchto peňažných záväzkov.
- 2.1.33 V prípade žiadateľa o pripojenie, ktorý je výrobcom elektriny z malého zdroja podľa § 4a zákona č 309/2009 Z. z, sa uzatvára spoločne v jednom dokumente zmluva o pripojení do distribučnej sústavy a zmluva o prístupe do distribučnej sústavy. Na časť zmluvy upravujúcej pripojenie do distribučnej sústavy, sa v súlade s bodom 2.1.23 primerane a analogicky vzťahujú Obchodné podmienky upravené v prílohe č. 4 tohto Prevádzkového poriadku a na časť zmluvy upravujúcej prístup do distribučnej sústavy, sa vzťahuje príloha č. 7 tohto Prevádzkového poriadku.

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

- 2.2.1 Spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy výrobca elektriny prikladá PDS k žiadosti osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 zákona o energetike.
- 2.2.2 Ďalej (pred uvedením zdroja do prevádzky) výrobca elektriny predloží PDS protokol o úspešnom vykonaní funkčných skúšok potvrdený štatutárnym alebo splnomocneným pracovníkom PDS podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z.; minimálny rozsah protokolu je uvedený v prílohe č. 2 tohto PP.
- 2.2.3 Každý žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS je povinný podať PDS vyplnený elektronický formulár „Žiadosť o stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny (ďalej len „žiadosť o pripojenie“) spolu s prílohami uvedenými na webovom sídle PDS. Písomné žiadosti PDS neakceptuje.
- 2.2.4 Na prijímanie a registrovanie žiadostí o pripojenie sa vzťahuje bod 2.1.15 .
- 2.2.5 Vzory žiadostí o pripojenie, spolu s povinnými prílohami, sú uverejnené na webovom sídle PDS.
- 2.2.6 Funkčné skúšky sa vykonávajú v zmysle časti 2.7 ; minimálny rozsah protokolu je uvedený v prílohe Príloha č. 2 -tohto PP.
- 2.2.7 Prijatím úplnej a správnej žiadosti o pripojenie začína plynúť PDS lehota 30 dní na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti o pripojenie. Lehota na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti o pripojenie výrobcu elektriny z malého zdroja je v súlade s §4a Zákona o podpore a k žiadosti o pripojenie výrobcu elektriny v lokálnom zdroji je v súlade s §4b Zákona o podpore. Neúplnú alebo nesprávne vyplnenú žiadosť o pripojenie PDS nezaeviduje.

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

- 2.3.1 PDS je povinný prednostne umožniť prístup a pripojiť zariadenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy, ak takéto zariadenie spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy.
- 2.3.2 Ak PDS nedisponuje dostatočnou distribučnou kapacitou v mieste výstavby energetického zariadenia, PDS rozšíri distribučnú sústavu tak, aby v primeranej lehote mohlo byť zariadenie výrobcu elektriny prednostne pripojené podľa odseku 2.3.1.
- 2.3.3 Náklady na pripojenie podľa odseku 2.3.1 a náklady na rozšírenie distribučnej sústavy podľa odseku 2.3.2 znáša PDS. Výrobca zaplatí za vytvorenie rezervovanej kapacity v sústave cenu za pripojenie v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 2.3.4 Na základe žiadosti podľa § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z.z. PDS navrhne také technické riešenie rozšírenia distribučnej sústavy, ktoré umožní žiadateľovi pripojiť sa do distribučnej sústavy v mieste, ktoré je pre žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie a ekonomicky najvýhodnejšie.
- 2.3.5 PDS vypracuje alternatívu v zmysle bodu 2.3.1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle časti 2.5, o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v zmysle časti 2.5.
- 2.3.6 Po vypracovaní alternatívy a určení odhadovaných nákladov s ňou spojených oznámi PDS výsledok takéhoto odhadu žiadateľovi o pripojenie.
- 2.3.7 Žiadateľ o pripojenie zväži výsledok v zmysle bodov 2.3.5 a 2.3.6 a ak je z jeho pohľadu rozšírenie distribučnej sústavy ekonomicky efektívne, má právo požiadať PDS o rozšírenie existujúcej časti distribučnej sústavy.
- 2.3.8 K rozšíreniu distribučnej sústavy môže dôjsť len na základe písomnej žiadosti žiadateľa o pripojenie v zmysle bodu 2.3.7, pričom žiadateľ musí spĺňať aj všetky ostatné podmienky uvedené v Zákone 309/2009 Z.z.

## 2.4. Osvedčenie na výstavbu elektroenergetického zariadenia

- 2.4.1 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad hranicu definovanú v zákone o energetike v prípade nového Zdroja resp. Skupiny zdrojov, alebo v prípade existujúceho Zdroja, ktorý žiada o navýšenie MRK pričom požadovaná hodnota MRK prekračuje hranicu definovanú v zákone o energetike, musí v zmysle príslušných ustanovení zákona o energetike nadobudnúť ešte pred podaním žiadosti o pripojenie Zdroja do DS osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia.
- 2.4.2 Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia (ďalej len „osvedčenie“) vydáva Ministerstvo hospodárstva SR na základe písomnej žiadosti žiadateľa. Žiadateľ je v zmysle zákona o energetike povinný k žiadosti priložiť aj stanovisko PDS.
- 2.4.3 Stanovisko PDS k vydaniu osvedčenia podľa zákona o energetike platí 6 mesiacov odo dňa jeho vydania a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti stanoviska je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
- 2.4.4 PDS vo svojom stanovisku k vydaniu osvedčenia v zmysle zákona o energetike posudzuje predpokladaný vplyv zdroja na DS najmä z pohľadu kvality elektriny v mieste pripojenia. Stanovisko k vydaniu osvedčenia nie je rezervovaním kapacity v DS pre pripojenie zdroja.
- 2.4.5 Za účelom vypracovania stanoviska PDS je nevyhnutné predložiť tieto podklady:
- inštalovaný elektrický výkon (MVA, MW) generátora (generátorov)
  - inštalovaný príkon súvisiacich technologických zariadení určených pre výrobu elektriny (technologická vlastná spotreba) v MW, resp. MVA
  - predpokladaná ročná výroba elektrickej energie (MWh)
  - základný druh technológie výroby elektriny a druh generátora (uhľová, vodná, a iné; v prípade veternej elektrárne druh generátora, charakteristiky regulácie výkonu, kompenzácie, atď.)

- lokalita umiestnenia zdroja
- sústava, do ktorej je zámer vyviešť výkon (prenosová sústava resp. distribučná sústava s určením napätbovej hladiny)
- predpokladaný rok uvedenia do prevádzky
- predpokladaná životnosť Zdroja
- iné podstatné faktory, ktoré žiadateľ požaduje, aby PDS zohľadnil.

## 2.5. Štúdia pripojiteľnosti zdroja

- 2.5.1 V závislosti na charaktere výroby Zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia konkrétneho Zdroja, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti Zdroja resp. Skupiny zdrojov v dotknutej oblasti. Štúdia pripojiteľnosti Zdroja sa vypracováva najmä v prípadoch, keď:
- je predpoklad, že charakter Zdroja bude mať negatívny spätný vplyv v zmysle Technických podmienok prevádzkovania DS
  - ide o neštandardné, resp. pilotné technické riešenie Zdroja
  - sa posudzuje ekonomická výhodnosť rozšírenia DS.
- 2.5.2 V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS sa vyjadří žiadateľovi do 30 kalendárnych dní od doručenia Žiadosti o pripojenie, pričom uvedie dôvody na vypracovanie predmetnej štúdie.
- 2.5.3 V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS stanoví primeranú lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie, pričom PDS navrhne miesto a čas stretnutia. Ak sa v rámci stanovenej lehoty neuskutoční koordinačné stretnutie z dôvodov na strane žiadateľa o pripojenie, bude žiadosť o pripojenie zamietnutá. Po koordinačnom stretnutí PDS uzavrie so žiadateľom o pripojenie „Zmluvu o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia Zdroja žiadateľa o pripojenie do DS PDS“, vypracuje zadanie štúdie a zabezpečí samotné vypracovanie štúdie pripojiteľnosti.
- 2.5.4 Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znáša v celom rozsahu žiadateľ o pripojenie.
- 2.5.5 Žiadateľ je povinný uhradiť náklady podľa odseku 2.5.4 v termíne, ktorý určí uzavretá Zmluva o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia Zdroja žiadateľa o pripojenie do DS PDS medzi Žiadateľom a PDS
- 2.5.6 Počas doby vypracovania štúdie je žiadosť o pripojenie evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti.
- 2.5.7 Po vypracovaní štúdie pripojiteľnosti s kladným výsledkom zašle PDS žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie.
- 2.5.8 Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný Zdroj s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie Zdroja do sústavy. V prípade, ak je to technicky možné, PDS navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia v prípade akceptácie návrhu PDS zosúladí svoj investičný zámer výstavby Zdroja a predloží novú žiadosť o pripojenie Zdroja do DS v termíne, ktorý mu stanoví PDS. Do tohto termínu bude žiadateľovi o pripojenie Zdroja kapacita sústavy rezervovaná vo výške akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja stanoveného PDS.
- 2.5.9 V prípade, ak žiadateľ do šiestich mesiacov od vypracovania štúdie s výsledkom podľa odseku 2.5.8 neuzavrie zmluvu o pripojení, PDS má právo vyzvať žiadateľa o úhradu nákladov v zmysle platobných podmienok PDS.

## 2.6. Vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS

### A - Miesto pripojenia a technické podmienky pripojenia

- 2.6.1 Miesto pripojenia do distribučnej sústavy vhodné z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti a stability prevádzky sústavy (ďalej len „miesto pripojenia“) určí PDS.

- 2.6.2 Vo vyjadrení k žiadosti o pripojenie PDS uvedie bod pripojenia, ktorý je geograficky najbližší ku Zdroju, spolu s možnou kapacitou pre vyvedenie výkonu Zdroja do DS a zároveň určí žiadateľovi technické podmienky súvisiace s pripojením Zdroja v tomto bode. Ak je táto kapacita nižšia ako požadovaná kapacita zo strany Žiadateľa o pripojenie, PDS zároveň vo vyjadrení uvedie ďalší najbližší možný bod napojenia alebo časť DS, v ktorom je v DS dostatočná kapacita pre vyvedenie výkonu. Pre stanovenie technických podmienok pre ďalší najbližší bod napojenia musí žiadateľ doručiť PDS upravenú žiadosť o pripojenie, vzťahujúcu sa k bodu s dostatočnou kapacitou, vrátane požadovaných príloh.
- 2.6.3 V prípade, že sú z pohľadu žiadateľa o pripojenie obe určené miesta pripojenia podľa odseku 2.6.2 nevyhovujúce, má žiadateľ o pripojenie právo požiadať PDS o posúdenie ekonomickej výhodnosti rozšírenia distribučnej sústavy, ktoré by umožnilo žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie, v zmysle časti 2.3.
- 2.6.4 PDS si vyhradzuje právo písomne požiadať PPS o vyjadrenie k pripojeniu predmetného Zdroja resp. Zdrojov.
- 2.6.5 V prípade, že PDS požiada o stanovisko PPS, PDS predĺži lehotu na vyjadrenie k žiadosti o pripojenie na 90 kalendárnych dní od dňa doručenia žiadosti o pripojenie a oznámi túto skutočnosť žiadateľovi o pripojenie Zdroja. Počas doby vypracovania stanoviska PPS je žiadosť o pripojenie v stave posudzovania až do okamihu doručenia písomného stanoviska PPS:
- V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude kladné, PDS určí miesto pripojenia a technické podmienky pre pripojenie Zdroja, pričom vo svojich podmienkach zohľadní prípadné technické podmienky definované PPS.
  - V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude zamietavé, PDS žiadosť o pripojenie zamietne a zašle so svojim stanoviskom žiadateľovi aj stanovisko PPS.

## B - Vyjadrenie PDS k pripojeniu Zdroja a podmienky jeho platnosti

- 2.6.6 Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie Zdroja do DS platí od jeho vydania po dobu neurčitú, pokiaľ nenastanú skutočnosti spôsobujúce zánik jeho platnosti v zmysle tejto časti tohto Prevádzkového poriadku. Zánikom platnosti vyjadrenia PDS zaniká aj rezervácia maximálnej rezervovanej kapacity v sústave. Toto vyjadrenie nie je možné použiť pre potreby vydania územného rozhodnutia ani stavebného povolenia.
- 2.6.7 PDS zašle kladné vyjadrenie k žiadosti o pripojenie Zdroja do DS žiadateľovi, a následne mu zašle návrhy zmlúv potrebné na zmluvné zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity v sústave, a to návrh zmluvy o pripojení zdroja do DS, ako aj návrh zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity (ak je tento typ zmluvy pre pripojenie do DS potrebný). V prípade, že nebudú najneskôr v 45-ty deň po odoslaní návrhov zmlúv doručené PDS podpísané všetky návrhy zmlúv zo strany žiadateľa o pripojenie, považuje sa uvedené za skutočnosť podľa odseku 2.6.6 spôsobujúcu zánik platnosti vyjadrenia PDS. O zániku platnosti vyjadrenia PDS informuje žiadateľa o pripojenie..
- 2.6.8 Po uzatvorení relevantných zmlúv podľa odseku 2.6.7 vystaví PDS žiadateľovi o pripojenie faktúru na uhradenie ceny za pripojenie. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa jej vystavenia. V prípade, že žiadateľ neuhradí faktúru v termíne splatnosti, považuje sa uvedené za skutočnosť podľa odseku 2.6.6 spôsobujúcu zánik platnosti vyjadrenia PDS. O zániku platnosti vyjadrenia PDS informuje žiadateľa o pripojenie. V prípade, že žiadateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet prevádzkovateľa distribučnej sústavy ako je uvedený na faktúre, prevádzkovateľ distribučnej sústavy platbu môže vrátiť ako neidentifikovateľnú, pričom uvedené nemá vplyv na plynutie splatnosti faktúry a PDS nenesie zodpovednosť za zánik platnosti vyjadrenia PDS z dôvodu nesprávne poukázanej platby.
- 2.6.9 Ak počas doby platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenie Zdroja dôjde k zmene relevantných údajov, na základe ktorých bolo predmetné kladné vyjadrenie PDS vydané, platnosť vyjadrenia zaniká. Za relevantné údaje sa považujú najmä tieto údaje:
- lokality umiestnenia Zdroja alebo bod pripojenia do DS
  - technológia výroby a charakter výroby elektriny Zdroja

Zmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o pripojenie so všetkým požadovanými prílohami. Spolu s vyjadrením zaniká aj záväzok rezervovať maximálnu rezervovanú kapacitu zo strany PDS pre žiadateľa.

2.6.10 V prípade zmeny hodnoty inštalovaného výkonu Zdroja počas platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenie sa postupuje nasledovne:

- a) v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný požiadať PDS o vyjadrenie na predpísanom tlačive žiadosti o pripojenie zdroja, s vyznačením požadovanej zmeny v príslušnej časti tlačiva. V prípade kladného posúdenia zmeny zašle PDS žiadateľovi nové vyjadrenie a zašle mu nové návrhy relevantných zmlúv podľa odseku 2.6.7 a faktúru za cenu za pripojenie podľa odseku 2.6.8. V prípade neuzatvorenia nových zmlúv alebo neuhradenia vystavenej faktúry zaniká nové vyjadrenie PDS a platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti. V prípade zamietavého posúdenia navýšenia inštalovaného výkonu Zdroja platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti.
- b) v prípade zníženia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ túto zmenu PDS oznámiť na predpísanom tlačive žiadosti o pripojenie zdroja, s vyznačením požadovanej zmeny v príslušnej časti tlačiva. V prípade kladného posúdenia zmeny zašle PDS žiadateľovi nové vyjadrenie a zašle mu nové návrhy relevantných zmlúv podľa odseku 2.6.7. V prípade neuzatvorenia nových zmlúv zaniká nové vyjadrenie PDS a platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti. V prípade zamietavého posúdenia navýšenia inštalovaného výkonu Zdroja platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti.

Počas platnosti vyjadrenia je možné požiadať o vyjadrenie z dôvodu zmeny hodnoty inštalovaného výkonu iba raz.

2.6.11 Ak počas doby platnosti vyjadrenia k žiadosti o pripojenie dôjde k zmene žiadateľa o pripojenie Zdroja do DS, je potrebné túto skutočnosť PDS písomne oznámiť (originál alebo overenú kópiu obojstranne podpísaného overeného potvrdenia alebo originál alebo overenú kópiu zmluvy o prevode práv a povinností v súvislosti s projektom). Podmienky platnosti vyjadrenia ostávajú pre nového žiadateľa rovnaké ako pre doterajšieho žiadateľa o pripojenie.

2.6.12 PDS má právo odstúpiť od uzatvorených zmlúv podľa odseku 2.6.7 a tým ukončiť platnosť vyjadrenia k žiadosti o pripojenie aj pri nedodržaní týchto termínov zo strany žiadateľa o pripojenie:

- 1) doručenie žiadosti o vyjadrenie k návrhu projektovej dokumentácie pre územné rozhodnutie v lehote štyroch mesiacov od úhrady ceny za pripojenie
- 2) doručenie overenej kópie právoplatného územného rozhodnutia v termíne 6-ich mesiacov od úhrady ceny za pripojenie
- 3) doručenie žiadosti o vyjadrenie k návrhu projektovej dokumentácie pre stavebné povolenie v lehote ôsmich mesiacov od úhrady ceny za pripojenie
- 4) doručenie overenej kópie právoplatného stavebného povolenia vrátane projektovej dokumentácie v lehote 10-ich mesiacov od úhrady ceny za pripojenie
- 5) doručenie realizačnej projektovej dokumentácie v lehote 12-tich mesiacov od úhrady ceny za pripojenie.

2.6.13 PDS môže podľa odseku 2.6.12 postupovať takisto v prípade, ak pri pripájaní koncových odberateľov elektriny na napäťovej úrovni vvn a vn nedôjde ku predloženiu projektovej dokumentácie do 9 mesiacov od zaplatenia poplatku za pripojenie, a takisto ak nedôjde k vybudovaniu odberného elektrického zariadenia v lehote do dvoch rokov od úhrady poplatku za pripojenie ( resp. 6-tich mesiacov v prípade zmeny MRK).

2.6.14 Ustanovenia tejto časti sa primerane vzťahujú na výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorého výroba elektriny sa nepovažuje za podnikanie podľa osobitného predpisu v súlade s §4a Zákona o podpore (napríklad body 2.6.9 až 2.6.11).

2.6.15 V prípade, že žiadateľ o pripojenie zašle projektovú dokumentáciu skôr, ako dôjde ku podpisu zmluvy o pripojení a/alebo úhrade poplatku za pripojenie, PDS vráti žiadateľovi projektovú dokumentáciu bez vyjadrenia.

## 2.7. Funkčné skúšky

- 2.7.1 Za účelom kontroly splnenia technických podmienok je potrebné vykonať technickú obhliadku a následne funkčné skúšky zdroja. Počas funkčných skúšok sa zdroj pripája do DS v zmysle technických podmienok upravených v „Technických podmienkach prevádzkovania DS“.
- 2.7.2 O vykonanie funkčných skúšok je povinný požiadať takisto prevádzkovateľ výrobného zdroja, ktorý má platnú a účinnú zmluvu o pripojení do sústavy, no fyzicky nedodáva elektrinu do distribučnej sústavy najmenej 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
- 2.7.3 PDS uverejňuje vzor protokolu o funkčných skúškach na svojom webovom sídle.
- 2.7.4 Prevádzkovateľ zdroja nesie výlučnú zodpovednosť za to, že zdroj bol vybudovaný v súlade s platnými právnymi predpismi.
- 2.7.5 O termín funkčných skúšok je možné požiadať po vykonaní úspešnej technickej obhliadke zdroja, resp. odstránení nedostatkov zistených počas predmetnej obhliadky. Termín vykonania funkčných skúšok určí PDS na základe žiadosti žiadateľa o pripojenie, najneskôr však do 30-tich dní odo dňa doručenia žiadosti o ich vykonanie. Pre zdroje elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo zdroje vyrábajúce elektrinu vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona 309/209 Z.z. je PDS povinný vykonať funkčnú skúšku do 15 dní odo dňa doručenia žiadosti výrobcu elektriny.
- 2.7.6 PDS rozhodne, či v priebehu alebo po ukončení funkčných skúšok zdroja vykoná prípadné ďalšie potrebné skúšky a merania. Z týchto kontrol vykoná PDS doplnenie protokolu o funkčných skúškach zdroja.
- 2.7.7 Protokol o úspešných funkčných skúškach zdroja je nevyhnutným predpokladom pre uzatvorenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky, zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku a/alebo zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny.
- 2.7.8 Uvádzanie do prevádzky všetkých nových a rekonštruovaných zariadení pripájaných do DS sa vykonáva podľa vypracovaného programu prevádzkových skúšok (vecný časový plán - VČP), ak o to PDS požiada. VČP je vypracovaný žiadateľom o pripojenie alebo ním poverenej osoby v spolupráci s prevádzkovateľom DS. Tento program schvaľuje dispečing PDS, ak o to požiada.
- 2.7.9 Najneskôr v deň konania funkčných skúšok zdroja sa vykonajú aj funkčné skúšky dátového pripojenia (ak je to určené zo strany PDS).
- 2.7.10 Funkčné skúšky zdroja sa vykonávajú v prítomnosti zástupcu výrobcu elektriny, osôb oprávnených vykonávať funkčné skúšky a zástupcu PDS. Zástupcovia PDS riadia, ale nevykonávajú funkčné skúšky. Výrobca elektriny si na vykonávanie funkčných skúšok musí zabezpečiť osoby na ich vykonanie; tieto osoby musia byť oprávnené na prácu z elektrickými zariadeniami. Zodpovednosť za kvalifikáciu týchto osôb nesie výrobca elektriny.
- 2.7.11 V prípade malých zdrojov na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10,8 kW vrátane, ktoré nepodnikajú v energetike zmysle §4 zákona 251/2012 o energetike, a lokálnych zdrojov na výrobu elektriny do 10,8 kW podľa §4b zákona 309/2009 o podpore OZE nie je vykonávanie funkčných skúšok povinné, PDS je však oprávnený si dodatočné vykonanie funkčných skúšok v zmysle platnej legislatívy vyžiadať; prevádzkovateľ takéhoto zdroja na výrobu elektriny je povinný uzatvoriť zmluvu o pripojení. V prípade, že zmluvu o pripojení neuzatvorí, má PDS právo odpojiť takýto zdroj od DS.



### 3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY PRE UŽÍVATEĽOV SÚSTAVY S VÝNIMKOU VÝROBCOV ELEKTRINY

#### 3.1. Všeobecné ustanovenia

3.1.1 Zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny sa zaväzuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou s výnimkou účastníka trhu dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do distribučnej sústavy množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity v distribučnej sústave, 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 distribučnej sústavy a distribúcii elektriny sa určí hodnota rezervovanej kapacity. .

Táto časť Prevádzkového poriadku upravuje náležitosti zmluvy a obchodné podmienky pre prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime odberu elektriny z distribučnej sústavy. Vzorová zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre výrobcov elektriny je upravená v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku. .

3.1.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny obsahuje najmä:

- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
- b) výšku rezervovanej kapacity alebo kapacity pre vyvedenie výkonu,
- c) spôsob merania elektriny a poskytovanie meraných údajov,
- d) spôsob úhrady odvodu do Národného jadrového fondu,
- e) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,
- f) podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny,
- g) identifikáciu odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta,
- h) spôsob fakturácie a úhrady ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
- i) poučenie o povinnosti PDS súvisiace s vyhláškou č. 236/2016 Z. z.,
- j) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov,
- k) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok,
- l) právo dodávateľa elektriny na zaradenie odberného miesta do distribučnej sadzby, ak sa nedohodne inak.

3.1.3 Distribúciu elektriny zabezpečuje PDS na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s užívateľom DS. Na každé odberné miesto sa uzatvára iba jedna zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, okrem prípadov pohyblivých odberných miest, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá.

3.1.4 Ak PDS vykonáva distribúciu elektriny do odberného zariadenia výrobcu elektriny, výrobca elektriny má postavenie koncového odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti koncového odberateľa elektriny.

3.1.5 Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny doručí žiadateľ PDS najmenej 21 dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do odberného miesta, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. PDS túto skutočnosť oznámi žiadateľovi o uzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny vrátane termínu, ku ktorému PDS súhlasí so začatím distribúcie elektriny.

3.1.6 PDS poskytuje jedenkrát ročne na základe písomnej žiadosti užívateľa distribučnej sústavy, alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny bezodplatne merané údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení v odbernom mieste s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo

- uverejnením údajov na webovom sídle a informáciou koncovému odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.
- 3.1.7 Ak o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny žiada PDS užívateľ sústavy, voči ktorému eviduje PDS pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak tento užívateľ sústavy je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak užívateľ, ktorý žiada o uzatvorenie zmluvy, je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadanim o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže podmieniť uzatvorenie zmluvy zaplatením pohľadávok po lehote splatnosti zo strany žiadateľa alebo dlžníka.
- 3.1.8 V spojitosti s bodom 3.1.7, PDS môže odmietnuť žiadosť uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS v prípade, ak o uzatvorenie tejto zmluvy žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadanim podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.
- 3.1.9 Všetky procesy týkajúce sa OM podľa tohto PP sú podmienené platnou a účinnou zmluvou o pripojení na OM, ktorého sa proces týka. Bez platnej a účinnej zmluvy o pripojení pre OM, ktorého sa proces týka, má PDS právo proces týkajúci sa predmetného OM nevykonať

## 3.2. Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy

- 3.2.1 PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou prípadu „vyššej moci“, alebo ak by zabezpečením distribúcie mohli byť spôsobené značné hospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie užívateľa distribučnej sústavy aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na webovom sídle PDS.
- 3.2.2 PDS zabezpečuje meranie elektriny určenými meradlami v súlade so zákonom č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu.
- 3.2.3 Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do odberného miesta užívateľa distribučnej sústavy a je viazaná len na toto odberné miesto s výnimkou prípadov pohyblivých odberných miest, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá.
- 3.2.4 Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Pravidlá pre zmenu dohodnutej rezervovanej kapacity sú uvedené v platnom a účinnom výnose alebo rozhodnutí úradu.
- 3.2.5 V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „rozhodnutie úradu“).
- 3.2.6 Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu a ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 236/2016 Z. z.
- 3.2.7 PDS zabezpečuje dodržiavanie kvality elektriny v súlade s STN EN 50160.

### 3.3. Povinnosti užívateľa distribučnej sústavy

- 3.3.1 Užívateľ distribučnej sústavy sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené zákonom o energetike a zmluvou o prístupe do DS a distribúcií elektriny.
- 3.3.2 Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny je uzavretie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. V prípade užívateľa sústavy, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy aj uzatvorenie zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity z DS, ktorou vlastník daného zariadenia zároveň dáva súhlas s tým, že koncovému odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie.
- 3.3.3 Užívateľ distribučnej sústavy si objednáva hodnotu rezervovanej kapacity na nasledujúci kalendárny rok, alebo iné obdobie.
- 3.3.4 Užívateľ distribučnej sústavy poskytuje na vyžiadanie PDS technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie a bilancovanie kapacity distribučnej sústavy, riadenie stability distribučnej sústavy a na riadenie dennej prevádzky distribučnej sústavy.
- 3.3.5 Užívateľ distribučnej sústavy sa zaväzuje udržiavať v súlade s § 35 zákona o energetike svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá technickým požiadavkám zákona o energetike. Nedodržanie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny a PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti koncového odberateľa.
- 3.3.6 Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci zmluvne dohodnutého príkonu sa užívateľ distribučnej sústavy zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad, že môžu nepriaznivo ovplyvniť stabilitu a bezpečnosť sústavy a to najmä spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.
- 3.3.7 Užívateľ distribučnej sústavy vykoná také opatrenia, aby PDS mal v každom čase zabezpečený prístup k určenému meradlu, alebo k nameraným častiam na odbernom mieste pre potreby zistenia údajov o spotrebe na odbernom mieste.
- 3.3.8 Užívateľ distribučnej sústavy zabezpečí súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
- 3.3.9 Užívateľ distribučnej sústavy pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo na náhradu škody alebo inej finančnej ujmy vzniknutej PDS jeho nekonaním.
- 3.3.10 Užívateľ distribučnej sústavy umožní v nevyhnutnom rozsahu PDS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré môžu ovplyvňovať stabilitu a bezpečnosť sústavy podľa odseku 3.3.6.
- 3.3.11 V prípade, že na odbernom mieste užívateľa distribučnej sústavy s mesačným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla alebo k zmene odpočtového cyklu na ročný odpočtový cyklus, uzatvorí koncový odberateľ elektriny na vyzvanie PDS novú zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcií elektriny pre koncových odberateľov s ročným vyúčtovaním.

### 3.4. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov

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

### 3.5. Platobné a fakturačné podmienky

- 3.5.1 PDS vystaví užívateľovi distribučnej sústavy faktúru za:
  - a) distribúciu elektriny,

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

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

- 3.5.2 Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15-ho dňa od skončenia kalendárneho mesiaca, v ktorom bolo poskytnuté plnenie. Pri ročnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15-ho februára nasledujúceho roku, v ktorom bolo uskutočnené plnenie. Za všetky plnenia v príslušnom fakturačnom cykle sa vystavuje jedna faktúra za všetky plnenia; uvedené neplatí pre položky fakturované podľa cenníka služieb PDS. Faktúra sa zasiela koncovému odberateľovi elektriny elektronicky a následne poštou. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry koncovému odberateľovi elektriny sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú pre tieto účely v zmluve.
- 3.5.3 V zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.
- 3.5.4 Užívateľ distribučnej sústavy platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.
- 3.5.5 Výška zálohy sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou PDS za minulé porovnateľné obdobie, alebo na základe predpokladaného množstva elektriny distribuovaného distribučnou sústavou. Pri ročnom fakturačnom cykle vystaví PDS 11 faktúr za opakované zdaniteľné plnenie. Výška preddavkovej platby vo faktúre za opakované zdaniteľné plnenie je stanovená na základe rezervovanej kapacity pre dané odberné miesta a predpokladanej spotreby. Každá preddavková platba predstavuje jednu jedenástinu predpokladanej ročnej platby užívateľa sústavy za rezervované kapacity (požadované príkony) a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s ročným vyúčtovaním ( fakturačným cyklom) užívateľa sústavy na vymedzenom území PDS. Prevádzkovateľ DS má právo upraviť výšku fakturovaných čiastok za opakované plnenie. Užívateľ sústavy má právo požiadať o zmenu výšky fakturovaných čiastok za opakované plnenie
- 3.5.6 Užívateľ distribučnej sústavy zaplatí najneskôr do 15-ho kalendárneho dňa v mesiaci sumu rovnajúcu sa minimálne 80 % z predpokladanej mesačnej spotreby, ktorá môže byť uhradená najviac v troch splátkach. Výška preddavkovej platby na prvé dva mesiace je stanovená na základe rezervovanej kapacity pre dané odberné miesta a predpokladanej spotreby. Každá preddavková platba predstavuje jednu tretinu z 80 percent predpokladanej mesačnej platby užívateľa DS za rezervované kapacity a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s mesačným vyúčtovaním užívateľa sústavy na vymedzenom území PDS. PDS má právo upraviť výšku preddavkovej platby. Užívateľ sústavy má právo požiadať o zmenu výšky preddavkových platieb.
- 3.5.7 Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom distribučnej sústavy 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 dátumu vystavenia faktúry. Ak však užívateľ distribučnej sústavy preukáže PDS, že PDS doručil užívateľovi distribučnej sústavy príslušnú faktúru menej ako 10 kalendárnych dní pred jej splatnosťou, je splatnosť takejto faktúry 10 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia užívateľovi distribučnej sústavy. Vzniknutý preplatok vráti PDS užívateľovi distribučnej sústavy bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve, alebo ich po vzájomnej dohode môže započítať so splatnými pohľadávkami, alebo s budúcimi pohľadávkami.
- 3.5.8 PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov najneskôr 30 dní pred nadobudnutím ich účinnosti.

- 3.5.9 Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných platných predpisov<sup>5</sup>. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
- 3.5.10 Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
- 3.5.11 Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je koncový odberateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedené v zmluve.
- 3.5.12 V prípade, že užívateľ distribučnej sústavy poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet prevádzkovateľa distribučnej sústavy ako je uvedený na faktúre, prevádzkovateľ distribučnej sústavy platbu môže vrátiť ako neidentifikovateľnú a je oprávnený účtovať užívateľovi sústavy úrok z omeškania od dátumu vrátenia peňazí až do obdržania správne poukázanej platby.
- 3.5.13 V prípade ak užívateľ distribučnej sústavy žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.5.14 V prípade, ak užívateľ distribučnej sústavy má viacero odberných miest, môže vyhotoviť PDS jednu spoločnú faktúru za všetky odberné miesta.
- 3.5.15 V prípade, že užívateľ distribučnej sústavy je v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na zmluvne dohodnutú elektronickú adresu pre zasielanie faktúr a následne aj poštou. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhrádza užívateľ distribučnej sústavy. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, počítanej odo dňa doručenia upomienky, je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike prerušiť užívateľovi distribučnej sústavy distribúciu elektriny.
- 3.5.16 Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v odseku 3.5.1 aj informáciu o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z., kde je uverejnené vyhodnotenie štandardov kvality.
- 3.5.17 Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
- 3.5.18 Na použitie finančnej zábezpeky sa použijú analogicky ustanovenia časti 4.7 vrátane podmienok a pravidiel pre hodnotenie kreditného rizika.
- 3.5.19 Nezloženie adekvátnej zábezpeky sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
- 3.5.20 Faktúry za distribúciu elektriny a ostatné služby, poskytnuté PDS, zasiela PDS elektronicky na e-mailovú adresu poskytnutú užívateľom distribučnej sústavy na tento účel v elektronickej forme (ďalej len „elektronické faktúry“). Elektronické faktúry v zmysle zmluvy sa považujú za faktúry pre účely zákona o DPH a Smernice Rady č. 2006/112/ES. PDS sa zároveň zaväzuje, že internými kontrolnými mechanizmami zabezpečí vierohodnosť a neporušenosť údajov uvedených v elektronických faktúrach vystavených a doručených na základe zmluvy. Žiadna zmluvná strana nie je oprávnená do už vystavenej a doručenej elektronickej faktúry zasahovať, ani meniť jej obsah.
- 3.5.21 Poskytnutím e-mailovej adresy užívateľ distribučnej sústavy súhlasí, že PDS nie je povinná zasielať aj faktúru v papierovej forme poštou, ak nie je v zmluve dohodnuté inak. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry užívateľovi DS sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú na tieto účely zo strany dodávateľa.

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

### 3.6. Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny

- 3.6.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
- 3.6.2 Informácie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny sa oznamujú miestne obvyklým spôsobom a na webovom sídle PDS.
- 3.6.3 PDS oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest pripojených na napäťovej úrovni vvn a vn užívateľovi distribučnej sústavy, ak má uzatvorenú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny.
- 3.6.4 Body 3.6.1 až 3.6.3 sa neuplatňujú v tých prípadoch, kedy o prerušenie distribúcie žiada PDS samotný užívateľ sústavy z dôvodov na strane užívateľa, a prerušenie distribúcie sa vykoná len do daného odberného alebo odovzdávacieho miesta tohto užívateľa sústavy. PDS nezodpovedá za informovanie dotknutého dodávateľa elektriny, do ktorého bilančnej skupiny dané odberné alebo odovzdávacie miesto patrí.

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

- 3.7.1 Ak je zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
- 3.7.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- 3.7.3 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet užívateľa distribučnej sústavy. Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od šiesteho kalendárneho dňa mesiaca, za predpokladu, že ho užívateľ distribučnej sústavy oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 dní, PDS môže žiadosť zamietnuť. V prípade zamietnutia žiadosti k požadovanému dňu ukončenia distribúcie bude distribúcia ukončená až po uplynutí 15. dňa od doručenia žiadosti o ukončenie distribúcie.
- 3.7.4 V prípade podstatného porušenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny zo strany užívateľa distribučnej sústavy, najmä v prípade, keď užívateľ distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy svojím elektroenergetickým zariadením ohrozuje bezpečnosť a spoľahlivosť distribučnej sústavy, alebo PDS zistil na odbernom mieste užívateľa distribučnej sústavy neoprávnený odber, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, je PDS oprávnený písomne odstúpiť od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny.
- 3.7.5 Odstúpenie od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi distribučnej sústavy. Za doručenie písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy sa považuje doručenie kópie výzvy elektronicky alebo faxom, ak nie je v zmluve dohodnuté inak. Zmluvná strana je povinná následne vždy odoslať aj originál písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy poštou. V elektronickej podobe alebo faxom sa považuje odstúpenie od zmluvy za doručené v prípade, že bolo zo strany zmluvnej strany odoslané na elektronickú adresu alebo č. faxu, ktorú mu pre tento účel uviedla druhá zmluvná strana. Zmluvné strany sa zaväzujú prípadnú zmenu týchto zmluvných adries, resp. čísiel oznámiť druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom. V prípade nesplnenia tejto povinnosti PDS nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálnu e-mailovú adresu alebo číslo faxu dodávateľa elektriny a dodávateľ zodpovedá za škodu takto spôsobenú.
- 3.7.6 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny je ukončená aj ukončením zmluvy o pripojení užívateľa distribučnej sústavy do distribučnej sústavy.

- 3.7.7 Užívateľ distribučnej sústavy je oprávnený vypovedať zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu, s výpovednou lehotou jeden mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.
- 3.7.8 V prípade ukončenia odberu elektriny na odbernom mieste užívateľa distribučnej sústavy zaniká zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny v zmysle TŠVD.
- 3.7.9 Ak je k o n c o v ý odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, zaniká zmluva aj ukončením distribúcie elektriny vlastníka predmetného zariadenia (napríklad zrušenie odberného miesta).
- 3.7.10 Každá zo zmluvných strán je tiež oprávnená od zmluvy písomne odstúpiť, ak
- druhá zmluvná strana podala na seba návrh na vyhlásenie konkurzu
  - alebo bol návrh na vyhlásenie konkurzu voči druhej zmluvnej strane podaný treťou osobou, pričom dotknutá zmluvná strana je platobne neschopná alebo je inak v situácii, ktorá odôvodňuje začatie konkurzného konania
  - alebo bol na majetok druhej zmluvnej strany vyhlásený konkurz alebo povolená reštrukturalizácia
  - alebo návrh na vyhlásenie konkurzu bol zamietnutý pre nedostatok majetku
  - alebo druhá zmluvná strana vstúpila do likvidácie.

### 3.8. Reklamácie

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

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

- 3.9.1 Obchodné podmienky k zmluve o prístupe užívateľa sústavy do regionálnej distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto je upravená v prílohe Príloha č. 7 -tohto PP.

## 4. 4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA

### 4.1. Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy

- 4.1.1 Rámcovou distribučnou zmluvou sa upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy, ktorým je dodávateľom elektriny (ďalej len „dodávateľ elektriny“), ktorý dodáva elektrinu koncovým odberateľom elektriny na vymedzenom území PDS. Rámcovú distribučnú zmluvu s PDS uzavrie každý dodávateľ elektriny zásobujúci koncových odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe k distribučnej sústave a distribúcii elektriny na území PDS.
- 4.1.2 Rámcová distribučná zmluva obsahuje najmä:
- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
  - b) spôsob identifikácie odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území a ich priradenie do bilančnej skupiny subjektu účtovania,
  - c) podmienky distribúcie do odberných miest vrátane platobných podmienok,
  - d) podmienky výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,
  - e) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam (ak je priradenie typového diagramu potrebné) zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS.
- 4.1.3 PDS na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny zabezpečuje distribúciu elektriny a súvisiace služby do všetkých odberných miest koncových odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a sú pripojení do jeho distribučnej sústavy. S každým dodávateľom elektriny sa uzatvára iba jedna rámcová distribučná zmluva.
- 4.1.4 Dodávateľ elektriny uhradí riadne a včas PDS všetky záväzky, ktoré budú vyúčtované dodávateľovi na základe platných rozhodnutí úradu a cenníkov PDS za všetky plnenia poskytnuté PDS.
- 4.1.5 Ak dôjde počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke medzi dodávateľom elektriny a koncovým odberateľom elektriny, ktorý mal dovtedy uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny, ustanovenia tejto kapitoly týkajúce sa distribúcie elektriny budú vo vzťahu ku koncovým odberateľom elektriny uplatňované odo dňa priradenia odberného miesta do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny bez nutnosti uzatvárania dodatku k zmluve.
- 4.1.6 Ak v čase uzatvárania rámcovej distribučnej zmluvy dodávateľ nemá uzatvorenú žiadnu združenú zmluvu s koncovým odberateľom elektriny a počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorí takéto združené zmluvy s koncovými odberateľmi elektriny, budú tieto odberné miesta priradené do jeho bilančnej skupiny.
- 4.1.7 Žiadosť o uzatvorenie RDZ sa doručí príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy najmenej 21 dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa sústavy, inak prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok najneskôr v deň ich splnenia. Zmluva sa uzatvára najmenej 15 pracovných dní pred požadovaným prístupom a distribúciou elektriny pre odberné miesta dodávateľa.
- 4.1.8 Ak o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy žiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy dodávateľ elektriny, proti ktorému eviduje prevádzkovateľ distribučnej sústavy pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak tento dodávateľ elektriny je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak dodávateľ elektriny, ktorý žiada o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy, je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadaním o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému prevádzkovateľ distribučnej sústavy eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže podmieniť uzatvorenie zmluvy zaplatením pohľadávok po lehote splatnosti zo strany žiadateľa alebo dlžníka.



- 4.1.9 V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s koncovými odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke, je predmetom rámcovej distribučnej zmluvy aj záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do týchto odberných miest.
- 4.1.10 RDZ medzi PDS a dodávateľom elektriny sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie RDZ (ďalej len „žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v bode 4.1.11 a prílohy uvedené v bode 4.1.12.
- 4.1.11 Náležitosti žiadosti sú:
- obchodné meno právnickej osoby alebo meno a priezvisko fyzickej osoby,
  - IČO a IČ DPH, alebo dátum narodenia,
  - sídlo právnickej osoby alebo adresa fyzickej osoby,
  - osoby splnomocnené konať za žiadateľa, vrátane kontaktnej osoby pre komunikáciu v súvislosti s uzatvorením RDZ, vrátane e-mailovej adresy a telefónneho čísla,
  - bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky),
  - predpokladaný začiatok distribúcie a predpokladaný objem distribuovanej elektriny do odberných miest s členením: distribučná sadzba a predpokladaný objem distribúcie.
- 4.1.12 Prílohy žiadosti sú:
- kópiu povolenia na podnikanie v energetike v zmysle §6 zákona č.251/2012 Z.z. o energetike (ďalej len „zákon o energetike“) na predmet podnikania elektroenergetika v rozsahu podnikania dodávka elektriny,
  - čestné prehlásenie, že dodávateľ má uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky uzavretú s Organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou, a.s. (ďalej len „OKTE, a.s.“) a vysporiadané všetky záväzky voči OKTE, a.s. z tejto zmluvy vyplývajúce.
- 4.1.13 Ďalšie podmienky priradenia odberných miest do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny sú nasledovné:
- RDZ medzi PDS a dodávateľom elektriny je platná a účinná,
  - pre dotknuté odberné miesta existuje platná a účinná zmluva o pripojení do sústavy,
- 4.1.14 V spojitosti s bodom 4.1.8, PDS môže odmietnuť žiadosť uzatvorenie RDZ v prípade, ak o uzatvorenie tejto zmluvy žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požadovaním podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.
- 4.1.15 Všetky procesy týkajúce sa OM podľa tohto PP sú podmienené platnou a účinnou zmluvou o pripojení na OM, ktorého sa proces týka. Bez platnej a účinnej zmluvy o pripojení pre OM, ktorého sa proces týka, má PDS právo proces týkajúci sa predmetného OM nevykonať
- ## 4.2. Osobitné podmienky pre dodávateľov elektriny ktorí dodávajú elektrinu koncovým odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu (ďalej len „OM bytového domu“)
- Distribúcia elektriny a dodávka elektriny do spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu tvoriace odberné miesto bytového domu, ktoré je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, sa považuje za distribúciu elektriny a dodávku elektriny pre domácnosť.
- Ak je niektorý nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určená na podnikanie, možno pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu priznať sadzbu pre domácnosti, len ak nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určené na podnikanie tvoria samostatné odberné miesto

pripojené priamo do distribučnej sústavy, vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom nebytový priestor, spoločná časť alebo spoločné zariadenie bytového domu musí mať samostatný vstup z vonkajšieho priestranstva.

Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva sa nevyžaduje v prípade samostatného odberného miesta bytového domu (i) pre telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby pre užívateľov bytového domu, a (ii) pre technologické zariadenia výroby a rozvodu tepla dodávateľov tepla poskytujúcich služby pre užívateľov bytového domu.

#### **4.2.1. Podrobnosti žiadosti na zmenu distribučnej sadzby koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu**

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

- a) identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov<sup>1</sup>,
- b) adresa bytového domu,
- c) čísla vchodov bytového domu patriace pod jedno odberné miesto,
- d) číslo listu vlastníctva, na ktorom je bytový dom zapísaný v katastri nehnuteľností,
- e) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných častí bytového domu,
- f) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných zariadení bytového domu,
- g) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov bytového domu.

4.2.1.2 Prílohou žiadosti na zmenu distribučnej sadzby koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že:

- a) v nebytových priestoroch a v spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísel vchodov bytového domu patriacich pod jedno odberné miesto), ktoré sú pripojené k distribučnej sústave PDS cez odberné miesta (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov, spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu), nie sú umiestnené alebo prevádzkované zariadenia osôb, ktorí nie sú koncoví odberatelia elektriny v domácnosti podľa zákona o energetike,
- b) nebytové priestory a spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu užívajú výlučne domácnosti a nie sú, a to ani čiastočne, prenechané na podnikateľské účely iným osobám,
- c) ku dňu podania žiadosti na zmenu distribučnej sadzby koncového odberateľa elektriny vykonáva správu bytového domu podľa osobitného zákona<sup>1</sup>.

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa.

Podpisy na čestnom vyhlásení nemusia byť úradne osvedčené.

Vzor žiadosti s uvedenými požadovanými údajmi sú uverejnené na webovom sídle PDS.

#### **4.2.2. Postup pridelenia distribučnej sadzby koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu**

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

4.2.2.2 Ak má žiadateľ uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada o zmenu pridelenia distribučnej sadzby PDS prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny a k žiadosti priloží všetky požadované doklady podľa čl. 4.2.1. Dodávateľ elektriny následne predloží žiadosť žiadateľa spolu so všetkými dokladmi PDS. Uvedené platí aj vtedy, ak dodávateľ elektriny, ktorý má uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu s PDS, žiada PDS podľa rámcovej distribučnej zmluvy o priradenie distribučnej sadzby pre užívateľov DS v domácnosti do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

- 4.2.2.3 PDS bezodkladne priradí odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu na základe žiadosti žiadateľa distribučné sadzby prislúchajúce koncovým odberateľom elektriny v domácnosti, na základe
- predloženia správne a úplne vyplnenej žiadosti žiadateľa spolu s prílohami podľa odseku 4.2.1,
  - potvrdenia správnosti čísel elektromerov a EIC kódov odberných miest uvedených v žiadosti,
  - určenia spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.
- 4.2.2.4 Priradenie sadzby koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je účinné od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom PDS prideliť žiadateľovi distribučnú sadzbu pre domácnosť.
- 4.2.2.5 PDS má právo overiť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v žiadosti, žiadosť zamietne, o čom bezodkladne informuje predkladateľa žiadosti.
- 4.2.2.6 Distribučnú sadzbu koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu nie je možné priznať späťne.
- 4.2.2.7 Po priradení distribučnej sadzby koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu sa bezodkladne uzatvára nová zmluva o združenej dodávke elektriny, prípadne individuálna zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy do príslušného odberného miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu alebo sa uzatvorí dodatok k existujúcej zmluve.

#### **4.2.3. Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej sadzby koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu**

- 4.2.3.1 Akúkoľvek zmenu údajov uvedených v žiadosti a v jej prílohách žiadateľ bezodkladne oznámi PDS alebo svojmu dodávateľovi elektriny, ktorý následne bezodkladne informuje o tejto skutočnosti PDS. Ak táto zmena znamená, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu nie sú spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, PDS určí spotrebu elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu po doručení oznámenia od žiadateľa a od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom prestal žiadateľ uvedené podmienky spĺňať, začne PDS fakturovať v príslušných odberných miestach sadzbu pre užívateľov distribučnej sústavy mimo domácností. PDS má právo kedykoľvek, aj po priradení distribučnej sadzby pre domácnosť, vykonať kontrolu odberných miest a odberných zariadení spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu za účelom preukázania skutočností uvedených žiadateľom v žiadosti a jej prílohách, ktoré predložil PDS. Ak PDS pri kontrole zistí, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu nie je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, po odpočte spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, vykonaného v rámci kontrolného zisťovania, PDS bezodkladne priradí žiadateľovi pôvodnú sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností a začne fakturovať žiadateľovi v príslušných odberných miestach sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.
- 4.2.3.2 Ak PDS zistí a preukáže, že podmienky pre pridelenie sadzby koncového odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu pre domácnosť neboli splnené už v čase priradenia takejto sadzby, priradí príslušnému odbernému miestu pôvodnú sadzbu a žiadateľ uhradí vzniknutý rozdiel v platbách za distribúciu elektriny. V tomto prípade PDS postupuje ako pri neoprávnenom odbere elektriny.
- 4.2.3.3 Uvedené zásady sú predmetom uzatvorených zmlúv dotknutých strán alebo ich dodatkov.

### **4.3. Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny**

- 4.3.1 Odberné miesta sú jednoznačne identifikovateľné v súlade s odsekom 4.1.2 písm. b). PDS poskytuje zoznam odberných miest dodávateľa elektriny, ktorým je výpis z jeho bilančnej skupiny v súlade s bodom 4.12.8.

- 4.3.2 PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest do jeho bilančnej skupiny v podobe definovanej v TŠVD vypracovanej v súlade s postupom uvedeným v prílohe Príloha č. 1 -tohto PP.
- 4.3.3 Registrácia odberného miesta dodávateľa elektriny je vedená PDS a na základe tejto registrácie PDS fakturuje platbu za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými platbami podľa platných cenníkov PDS. Rozhodujúcim dňom pre priradenie odberných miest dodávateľovi elektriny v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v systéme PDS je „rozhodujúci deň zmeny“ podľa procesu zmeny dodávateľa elektriny. Od tohto dňa začína aj fakturácia platby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane platieb za ostatné regulované služby a iné platby platných cenníkov PDS.
- 4.3.4 Zmeny identifikačných údajov, zánik odberného miesta a vznik nového odberného miesta dodávateľa elektriny, ako aj iné procesy týkajúce sa odberných miest sú uvedené v TŠVD, ktorá je vypracovaná v súlade s prílohou Príloha č. 1 -tohto PP.

#### 4.4. Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy

- 4.4.1 PDS zabezpečí distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou prípadu „vyššej moci“, alebo ak by zabezpečením distribúcie mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie dodávateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na webovom sídle PDS.
- 4.4.2 PDS zabezpečí meranie elektriny na všetkých odberných miestach dodávateľa určenými meradlami v súlade so zákonom č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu v súlade s pravidlami trhu. PDS zabezpečuje dodržiavanie kvality elektriny v súlade s STN EN 50160.
- 4.4.3 Rezervovaná kapacita dohodnutá v rámcovej distribučnej zmluve predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do odberných miest dodávateľa a je viazaná len na tieto odberné miesta.
- 4.4.4 Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a rámcovej distribučnej zmluvy. Zmenu zaregistruje vo svojom systéme PDS a zašle dodávateľovi elektriny potvrdenie v zmysle TŠVD.
- 4.4.5 V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
- 4.4.6 Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu alebo ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 236/2016 Z. z.
- 4.4.7 PDS je oprávnený zmeniť (napríklad z dôvodov výmeny určeného meradla, alebo z dôvodov zmeny vlastníctva trafostanice) odpočtový cyklus odpočtu z ročného na mesačný a z mesačného na ročný odpočet a pre odberné miesta so zmeneným odpočtovým cyklom zmeniť aj platobné a fakturačné podmienky v zmysle týchto obchodných podmienok. Plánovanú zmenu je PDS povinný oznámiť dodávateľovi elektriny najneskôr 1 mesiac vopred. Koncový odberateľ má v takomto prípade právo požiadať PDS o schválenie skúšobnej prevádzky.

#### 4.5. Práva a povinnosti dodávateľa elektriny

- 4.5.1 Dodávateľ elektriny pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS spôsobom upraveným v TŠVD, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho konaním. Za nesplnenie tejto povinnosti má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo uplatniť proti danému dodávateľovi elektriny zmluvnú pokutu vo výške 10 eur za každé odberné miesto.
- 4.5.2 Ak koncový odberateľ elektriny v bilančnej skupine dodávateľa elektriny odoberá elektrinu v rozpore so zmluvou o združenej dodávke elektriny môže dodávateľ požiadať PDS o prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta koncového odberateľa.

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

## 4.6. Ceny a spôsob úhrady platieb

- 4.6.1 PDS vystaví dodávateľovi faktúru za:

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

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

- 4.6.2 Faktúra sa zasiela dodávateľovi elektriny elektronicky a následne poštou. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry dodávateľovi elektriny sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú pre tieto účely dodávateľom elektriny. Adresa pre zasielanie faktúr sa dohodne v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.3 Tarifa v členení podľa 4.6.1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom. PDS doručí faktúru dodávateľovi elektriny za odberné miesto koncových odberateľov elektriny registrovaných v jeho bilančnej skupine do piatich pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca. Prílohou faktúry je elektronický rozpis fakturovaných položiek za každé odberné miesto koncového odberateľa elektriny nachádzajúce sa v bilančnej skupine dodávateľa.
- 4.6.4 V prípade opravy fakturačných údajov za predchádzajúce obdobie vyhotoví PDS agregovanú opravnú faktúru za príslušný mesiac, ktorého sa oprava dotýka. Prílohou opravnej faktúry je elektronický rozpis pôvodných a nových fakturovaných položiek za každé odberné miesto koncového odberateľa elektriny nachádzajúce sa v bilančnej skupine dodávateľa elektriny.
- 4.6.5 V zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.
- 4.6.6 Dodávateľ elektriny platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.
- 4.6.7 Výška zálohy sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou PDS za minulé porovnateľné obdobie, alebo na základe predpokladaného množstva

elektriny distribuovaného distribučnou sústavou. Cyklus preddavkových platieb sa určuje podľa časti 4.7 týchto obchodných podmienok.

- 4.6.8 Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom na účet PDS uvedený na faktúre najneskôr v deň splatnosti faktúry, pričom za deň úhrady sa považuje deň pripísania celej sumy na účet PDS. Lehota splatnosti je vždy do 15-eho dňa v mesiaci. Vzniknutý preplatok vráti PDS dodávateľovi bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve, alebo ho môže započítať so splatnými pohľadávkami, alebo s budúcimi pohľadávkami.
- 4.6.9 PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov najneskôr 30 dní pred nadobudnutím ich účinnosti. V prípade zmeny cenníka prevádzkovateľa distribučnej sústavy zašle prevádzkovateľ distribučnej sústavy najmenej 30 dní pred jeho účinnosťou nový cenník dodávateľovi elektriny a zároveň ho uverejní na svojom webovom sídle. Ak medzi nadobudnutím účinnosti rozhodnutia úradu a účinnosťou cenníka schváleného úradom je menej ako 30 dní, považuje sa táto povinnosť za dodržanú, ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy uverejní schválený cenník na svojom webovom sídle najneskôr tri dni po doručení rozhodnutia úradu a informuje o tom dodávateľov elektriny prostredníctvom elektronickej komunikácie alebo spôsobom upraveným v TŠVD. Položky z cenníka služieb zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať dodávateľovi elektriny po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť dodávateľa elektriny.
- 4.6.10 Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných platných predpisov<sup>6</sup>. Splätnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splätnosť faktúry uvedená v zmluve. Ak prípadne deň splatnosti faktúry na deň pracovného voľna alebo sviatok, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
- 4.6.11 Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
- 4.6.12 Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom na účet PDS uvedený na faktúre, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä, peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, dodávateľ elektriny uskutoční platbu na číslo účtu PDS uvedeného v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.13 V prípade, že dodávateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným symbolom, konštantným symbolom alebo špecifickým symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre PDS ho o tejto skutočnosti bezodkladne informuje, pričom užívateľ distribučnej sústavy musí vykonať nápravu najneskôr do 5 dní od obdržania tejto informácie.
- 4.6.14 V prípade ak dodávateľ elektriny žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v rámcovej distribučnej zmluve.
- 4.6.15 V prípade, že dodávateľ elektriny je v omeškaní s úhradou záväzku a PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr, poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS zverejneného na webovom sídle PDS uhradza dodávateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, ktorá nesmie byť kratšia ako sedem dní odo dňa doručenia upomienky, PDS je oprávnený vypovedať zmluvu a postupovať podľa odseku 4.11.3. PDS vezme výpoveď späť, ak dodávateľ elektriny uhradí všetky svoje záväzky skôr, ako dôjde k záväznému oznámeniu PDS o začatí dodávky poslednej inštancie podľa § 18 zákona o energetike.
- 4.6.16 Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v odseku 4.6.1 aj informáciu, o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z.
- 4.6.17 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde k zmene tarify za distribúciu elektriny, zmene počtu odberných miest zásobovaných

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

dodávateľom elektriny, alebo ak dôjde ku zmene charakteru odberu elektriny v odberných miestach zásobovaných dodávateľom elektriny. Dodávateľ elektriny môže požiadať o zmenu výšky preddavkových platieb.

- 4.6.18 Faktúry za distribúciu elektriny a ostatné služby, poskytnuté PDS, zasiela PDS elektronicky na e-mailovú adresu poskytnutú na tento účel v zmluve v elektronickej forme (ďalej len „elektronické faktúry“). Elektronické faktúry v zmysle tejto zmluvy sa považujú za faktúry pre účely zákona o DPH a Smernice Rady č. 2006/112/ES. PDS sa zároveň zaväzuje, že internými kontrolnými mechanizmami zabezpečí vierohodnosť a neporušenosť údajov uvedených v elektronických faktúrach vystavených a doručených na základe zmluvy. Žiadna zmluvná strana nie je oprávnená do už vystavenej a doručenej elektronickej faktúry zasahovať, ani meniť jej obsah.
- 4.6.19 Poskytnutím e-mailovej adresy dodávateľ súhlasí, že PDS nie je povinná zasielať aj faktúru v papierovej forme poštou, ak nie je v zmluve dohodnuté inak. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry dodávateľovi sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú na tieto účely zo strany dodávateľa.

## 4.7. Platobné podmienky

- 4.7.1 PDS je oprávnený vykonávať hodnotenie kreditného rizika dodávateľov elektriny.

PDS vykonáva hodnotenie kreditného rizika každého dodávateľa elektriny, ktorý požiada o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy. Výsledkom hodnotenia je zaradenie dodávateľa elektriny do jednej zo skupín A až D, pričom pre každú z týchto skupín sú určené osobitné platobné podmienky za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými poplatkami podľa príslušných rozhodnutí úradu.

- 4.7.2 PDS vykoná hodnotenie kreditného rizika transparentne a nediskriminačne voči všetkým dodávateľom elektriny.

- 4.7.3 Hodnotenie dodávateľa elektriny a jeho zaradenie do skupiny uskutočňuje PDS:

- a) v prípade nového dodávateľa elektriny pri uzatvorení rámcovej distribučnej zmluvy na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy, prípadne vlastných údajov,
- b) v prípade existujúceho dodávateľa elektriny pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie (najmä zmena objemu distribúcie elektriny o viac ako 10% alebo neplatenie záväzkov vyplývajúcich zo zmluvy ),
- c) v prípade akýchkoľvek zmien pre určenie kreditného rizika stanovených v Pravidlách trhu.

- 4.7.4 V prípade nového dodávateľa elektriny, PDS oznámi dodávateľovi elektriny do piatich pracovných dní od predloženia úplnej žiadosti o uzatvorenie zmluvy hodnotenie dodávateľa elektriny, ktoré platí od dňa účinnosti rámcovej distribučnej zmluvy. V prípade súčasného dodávateľa elektriny s platnou a účinnou rámcovou distribučnou zmluvou je výsledok hodnotenia účinný od mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia o výsledku hodnotenia pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.

- 4.7.5 Ak dodávateľ elektriny nesúhlasí s hodnotením kreditného rizika PDS, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá odkladný účinok. PDS námietku preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky PDS upraví zaradenie do hodnotiacej skupiny a upraví výšku preddavkových platieb.

- 4.7.6 Ak dodávateľ elektriny nesúhlasí s rozhodnutím PDS týkajúcim sa námietky dodávateľa elektriny, má dodávateľ elektriny právo požiadať úrad o preskúmanie rozhodnutia PDS.

- 4.7.7 Jednotlivé skupiny A až D sú rozdelené takto:

- a) skupina A, ak dodávateľ elektriny poskytne PDS adekvátnu zábezpeku (neodvolateľnú bankovú záruku od banky alebo pobočky zahraničnej banky v SR, záruku materskej spoločnosti s adekvátnym ratingom alebo vinkulovaný vklad v banke alebo pobočke zahraničnej banky v SR vo výške predpokladaných distribučných poplatkov za obdobie jeden a pol kalendárneho mesiaca) PDS fakturuje za distribučné služby v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca. Za adekvátny sa považuje dlhodobý kreditný rating minimálne na úrovni BBB+ (Standard & Poor's) alebo Baa1 (Moody's).

- Ak, nie je dostupný rating materskej spoločnosti alebo banky podľa hodnotenia Standard&Poor's alebo Moody's, PDS má právo záruku materskej spoločnosti odmietnuť,
- b) skupina B, ak dodávatelia elektriny s dobrou platobnou schopnosťou, bez platieb meškajúcich v priemere viac ako 3 dni počas predchádzajúcich 12 mesiacov, uhrádzajú 50% predpokladanej mesačnej platby v 15. deň mesiaca a vyúčtovaciu faktúru v mesiaci nasledujúcom po mesiaci v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca,
  - c) skupina C, ak dodávatelia elektriny so zhoršenou platobnou schopnosťou (s meškajúcimi platbami podľa čl. 4.6 v priemere viac ako 3 dni za akúkoľvek platbu podľa čl. 4.6 počas predchádzajúcich 12 mesiacov) alebo noví dodávatelia uhrádzajú 50% predpokladanej mesačnej platby v 15. deň mesiaca, 30% predpokladanej mesačnej platby v 25. deň mesiaca a vyúčtovaciu faktúru v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca,
  - d) skupina D, ak dodávatelia elektriny so záporným vlastným imaním alebo so záväzkami o lehote splatnosti voči subjektom verejnej správy uhrádzajú platby za distribúciu elektriny podľa písmena c) a zároveň zložia zábezpeku podľa písmena a).
- 4.7.8 V prípade, že podľa výsledného zaradenia v zmysle Pravidiel trhu, je dodávateľ povinný poskytnúť PDS zábezpeku, je dodávateľ povinný túto zábezpeku poskytnúť najneskôr do 7 dní po nadobudnutí účinnosti RDZ a následne ju v prípade použitia na úhradu záväzkov vyplývajúcich z RDZ doplniť do 7 dní od doručenia oznámenia PDS o použití zábezpeky. Rovnako v prípade zmeny hodnotenia dodávateľa v zmysle Pravidiel trhu, z ktorého vyplýva povinnosť poskytnúť PDS zábezpeku, je dodávateľ povinný túto zábezpeku poskytnúť do 7 dní od nadobudnutia účinnosti nového hodnotenia dodávateľa. Uvedené platí počas celej doby platnosti RDZ, resp. povinnosti mať zloženú zábezpeku v zmysle tejto zmluvy. PDS zabezpečí vrátenie zábezpeky do 20 kalendárnych dní po ukončení platnosti RDZ a vyrovnaní všetkých záväzkov dodávateľa vyplývajúcich z uzatvorenej zmluvy, resp. po zmene hodnotenia v zmysle vyhlášky č.24/2013 Z.z. Pri neplnení povinnosti zabezpečenia finančnej zábezpeky počas celej doby platnosti RDZ môže PDS uplatniť nárok voči dodávateľovi na zaplatenie zmluvnej pokuty vo výške úroku z omeškania za každý deň neplnenia tejto povinnosti. Zároveň je nesplnenie tejto povinnosti považované za podstatné porušenie tejto zmluvy zo strany dodávateľa a PDS má právo ukončiť platnosť RDZ a postupovať v zmysle 4.11.3. Na doručovanie oznámenia o použití zábezpeky sa analogicky použije bod 4.11.3.
- 4.7.9 V prípade, ak dodávateľ nepredloží finančnú zábezpeku v požadovanom termíne, PDS to bude považovať za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4.7.10 PDS má právo určiť výšku platby alebo spôsob výpočtu výšky platby, ktorú nebude považovať za omeškanie na účely podľa bodu 4.7.7 písm.b) a c).
- 4.7.11 . Prevádzkovateľ distribučnej sústavy nemôže od dodávateľa elektriny jednostranne požadovať dodatočné finančné zabezpečenie, ktoré je nad rámec skupín A až D podľa bodu 4.7.7. Dodávateľ elektriny môže dobrovoľne alebo po dohode s prevádzkovateľom distribučnej sústavy zložiť finančné zabezpečenie vo vyššej ako požadovanej hodnote. V takom prípade bude PDS analogicky uplatňovať postup podľa bodu 4.7.8 tohto prevádzkového poriadku.
- 4.7.12 PDS je oprávnený použiť finančnú zábezpeku poskytnutú podľa bodu 4.7.7 a 4.7.11 na zaplatenie akejkoľvek pohľadávky alebo jej časti, ktorú eviduje PDS voči dodávateľovi, ktorá nebola uhradená dodávateľom v stanovenom termíne splatnosti.
- 4.7.13 Pri predčasnom ukončení rámcovej distribučnej zmluvy je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený vyhotoviť faktúru za posledné zúčtovacie obdobie do 15 dní od ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy so splatnosťou 15 kalendárnych dní.

## 4.8. Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta

- 4.8.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
- 4.8.2 PDS oznamuje začiatok plánovaného prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania prerušenia distribúcie elektriny podľa zákona o energetike. Dodávateľovi elektriny sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr 5 dní pred začiatkom plánovaného



obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny. Uvedené neplatí v tých prípadoch, kedy o prerušenie distribúcie žiada PDS samotný užívateľ sústavy z dôvodov na strane užívateľa, a prerušenie distribúcie sa vykoná len do daného odberného alebo odovzdávacieho miesta tohto užívateľa sústavy. PDS nezodpovedá za informovanie dotknutého dodávateľa elektriny, do ktorého bilančnej skupiny dané odberné alebo odovzdávacie miesto patrí.

- 4.8.3 Dodávateľ elektriny má právo požiadať PDS o prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberných miest v bilančnej skupine dodávateľa elektriny podľa tohto PP a zákona o energetike vo forme predpísanej v TŠVD vypracovanej v súlade s prílohou Príloha č. 1 - tohto PP. Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho dodávateľ elektriny oznámi PDS v súlade s TŠVD.
- 4.8.4 K ukončeniu distribúcie elektriny dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení týkajúcej sa daného odberného miesta.
- 4.8.5 Ak je koncový odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta). O ukončení odberu elektriny vlastníka zariadenia PDS informuje dotknutých koncových odberateľov elektriny prostredníctvom ich dodávateľa elektriny.
- 4.8.6 Ukončenie distribúcie elektriny do jedného alebo viacerých odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny nemá vplyv na distribúciu do ostatných odberných miest, ani na platnosť rámcovej distribučnej zmluvy

#### 4.9. Osobitné podmienky pre dodávateľov elektriny pre predplatený odber

- 4.9.1 Predplatný odber sa vykonáva na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi dodávateľom elektriny a koncovým odberateľom elektriny.
- 4.9.2 O predplatný odber žiada výlučne ten dodávateľ elektriny, ktorý má dané odberné miesto priradené v svojej bilančnej skupine, pre každé odberné miesto samostatne, doručením žiadosti o preskúmanie možnosti predplatného spôsobu odoberania elektriny.
- 4.9.3 Žiadosť o preskúmanie možnosti predplatného spôsobu odoberania elektriny obsahuje minimálne:
- EIC identifikátor odberného miesta domácnosti;
  - preukázateľný súhlas koncového odberateľa elektriny s predplatným spôsobom odoberania;
  - preukázateľné vyjadrenie vôle neziskovej organizácie tretieho sektora poskytnúť súčinnosť s predplateným odoberaním predmetnej domácnosti.
- 4.9.4 Podmienkou schválenia žiadosti dodávateľa elektriny podľa predchádzajúceho bodu je:
- vybavenie odberného miesta meradlom inteligentného meracieho systému s odpínačom;
  - kvalitný a stabilný signál mobilných sietí národných operátorov spĺňajúci nároky na vykonávanie diaľkových odpočtov a komunikáciu; komunikačné podmienky vyhodnocuje PDS;
  - vyhovujúci technický stav a dispozičné riešenie odberného elektrického zariadenia z pohľadu umiestnenia inteligentného meradla;
  - preukázateľný súhlas koncového odberateľa elektriny v domácnosti s predplatným spôsobom odoberania elektriny;
  - fungujúce komunikačné rozhranie medzi dodávateľom elektriny a PDS pre riadenie predplatného odoberania a výmenu dát.
- 4.9.5 Žiadosť o preskúmanie možnosti predplatného spôsobu odoberania elektriny konkrétneho odberného miesta sa doručí e-mailom PDS najmenej 10 pracovných dní pred plánovaným začatím predplateného odberu, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny predplatným spôsobom k požadovanému termínu. Výsledok preskúmania oznamuje PDS dodávateľovi do 5 pracovných dní od požiadania o preskúmanie.
- 4.9.6 V prípade schválenia žiadosti PDS umožní predplatený odber elektriny do odberného miesta ku dňu uvedenému v žiadosti a zároveň pre odberné miesta s ročným odpočtovým cyklom zmení odpočtový cyklus z ročného na mesačný, pričom zmenu cyklu z tohto dôvodu PDS neoznamuje vopred. Za

nesplnenie tohto záväzku PDS sa nepovažuje, ak koncový odberateľ elektriny neposkytol PDS potrebnú súčinnosť v súvislosti s prípravou alebo úpravou odberného miesta. PDS je oprávnený pre odberné miesto so zmeneným odpočtovým cyklom zmeniť aj platobné a fakturačné podmienky v zmysle týchto obchodných podmienok.

- 4.9.7 PDS vykoná odpočet ku dňu prechodu na predplatný spôsob odoberania elektriny a namerané údaje poskytne dodávateľovi elektriny.
- 4.9.8 Informácia pre PDS pre obnovenie odoberania elektriny predplatným spôsobom obsahuje minimálne tieto pravidlá:
- predplatené množstvo v kWh vyjadrené v celých číslach bez desatinných miest a prípadne čas jeho platnosti od-do;
  - hranicu pre notifikáciu nízkeho zostatku predplateného množstva elektriny;
  - kontaktné údaje pre doručovanie notifikácií o zostatku;
  - určenie kritického času, kedy nebude vykonávané prerušenie distribúcie (napríklad počas noci od-do, počas víkendov alebo sviatkov);
  - denný limit spotreby predplateného množstva elektriny.
- 4.9.9 Obnovenie distribúcie vykoná PDS bez zbytočného odkladu, zvyčajne do jednej hodiny od doručenia informácie pre obnovenie odoberania elektriny predplatným spôsobom, ak to podmienky diaľkovej komunikácie s elektromerom umožňujú, napríklad v závislosti od kvality a dostupnosti služieb operátora mobilnej telekomunikačnej siete

## 4.10. Reklamácie

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

## 4.11. Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy

- 4.11.1 Ak je rámcová distribučná zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
- 4.11.2 Rámcová distribučná zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- 4.11.3 V prípade podstatného porušenia rámcovej distribučnej zmluvy zo strany dodávateľa elektriny, najmä ak, je dodávateľ elektriny opakovane v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, ktorá je najmenej sedem dní od doručenia písomnej výzvy na úhradu, alebo v prípade ak dodávateľ elektriny odmieta zložiť alebo doplniť finančnú zábezpeku k tejto zmluve alebo dodávateľ neinformoval PDS o tom, že nemá platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlok, alebo že takáto zmluva z akéhokoľvek dôvodu zanikla alebo sa stala neplatnou, je PDS oprávnený písomne vypovedať rámcovú distribučnú zmluvu, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, s mesačnou výpovednou lehotou. Výpovedná lehota začína plynúť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po doručení výpovede. Za doručenie výzvy dodávateľovi sa považuje doručenie kópie výzvy elektronicky alebo faxom. Prevádzkovateľ DS je povinný následne vždy odoslať aj originál výzvy písomne. V elektronickej podobe alebo faxom sa považuje za doručenie v prípade, že bol zo strany prevádzkovateľa DS preukázateľne odoslaný na adresu, ktorú mu pre tento účel uviedol dodávateľ.
- 4.11.4 Pri ukončení alebo zániku rámcovej distribučnej zmluvy informuje PDS všetkých dotknutých účastníkov trhu o nemožnosti zabezpečiť prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre koncových odberateľov elektriny príslušného dodávateľa elektriny a informuje dotknutých koncových odberateľov o skutočnosti, že od dátumu ukončenia alebo zániku rámcovej distribučnej zmluvy sa stávajú koncovými odberateľmi v režime dodávky poslednej inštancie podľa § 18 zákona o energetike.
- 4.11.5 Z dôvodov, pre ktoré je možné zmluvu vypovedať, je možné RDZ ukončiť aj písomným odstúpením od zmluvy. PDS je oprávnený v zmysle §36 ods. 1 vyhlášky č. 24/2013 Z.z. úradu ukončiť RDZ aj z dôvodov podľa osobitných predpisov.
- 4.11.6 Každá zo zmluvných strán je tiež oprávnená od zmluvy RDZ písomne odstúpiť, ak:
- Druhá zmluvná strana podala na seba návrh na vyhlásenie konkurzu

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

4.11.7 Ak dodávateľ stratí spôsobilosť dodávať elektrinu podľa zákona o energetike z iného dôvodu ako z dôvodu zániku tejto zmluvy, je PDS oprávnený písomne odstúpiť od RDZ. Z tohto dôvodu je dodávateľ povinný bezodkladne písomne informovať PDS o akýchkoľvek skutočnostiach, ktoré majú alebo môžu mať vplyv na jeho spôsobilosť dodávať elektrinu podľa zákona o energetike, inak zodpovedá PDS za škodu tým spôsobenú.

4.11.8 Účinnosť odstúpenia podľa bodov 4.11.6 a 4.11.7 tejto časti nastane uplynutím 30 kalendárnych dní po dni doručenia písomného oznámenia o odstúpení druhej zmluvnej strane. Za doručenie písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy sa považuje doručenie kópie výzvy elektronicky alebo faxom. Zmluvná strana je povinná následne vždy odoslať aj originál písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy poštou. V elektronickej podobe alebo faxom sa považuje odstúpenie od zmluvy za doručené v prípade, že bolo zo strany zmluvnej strany odoslané na elektronickú adresu alebo č. faxu, ktorú mu pre tento účel uviedla druhá zmluvná strana. Zmluvné strany sa zaväzujú prípadnú zmenu týchto zmluvných adries, resp. čísiel oznámiť druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom. V prípade nesplnenia tejto povinnosti PDS nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálnu e-mailovú adresu alebo číslo faxu dodávateľa elektriny a dodávateľ zodpovedá za škodu takto spôsobenú. Úhrada omeškaných platieb dodávateľom po doručení odstúpenia od RDZ zo strany PDS neskôr ako 20 dní pred účinnosťou odstúpenia od RDZ nezakladá dodávateľovi nárok na požadovanie späťvzatia odstúpenia od RDZ.

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

4.11.10 Zmluvné strany sú povinné vyrovnáť si všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti odstúpenia od RDZ.

4.11.11 Ukončenie RDZ nemá vplyv na práva na uplatnenie nárokov vyplývajúcich z jej porušenia, vrátane nároku na náhradu škody, zmluvných ustanovení týkajúcich sa riešenia sporov medzi zmluvnými stranami a ostatných ustanovení, ktoré podľa tejto zmluvy alebo vzhľadom na svoju povahu majú trvať aj po ukončení RDZ.

## 4.12. Prechodné a záverečné ustanovenia

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

4.12.2 Rámcová distribučná zmluva sa môže meniť alebo dopĺňať iba písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

4.12.3 Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu rámcovej distribučnej zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektoej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Záväzok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a podobne.

- 4.12.4 Uzavretím rámcovej distribučnej zmluvy sa rušia všetky doterajšie zmluvné vzťahy súvisiace s distribúciou elektriny do predmetného odberného miesta, uzavreté medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení do distribučnej sústavy, pokiaľ boli uzavreté.
- 4.12.5 Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené týmto PP, sa riadia právnymi predpismi SR.
- 4.12.6 Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia rámcovej distribučnej zmluvy alebo PP príslušného PDS, alebo v súvislosti s nimi. Spory medzi zmluvnými stranami sú účastníci zmluvy oprávnení riešiť v sporovom konaní v súlade so zákonom o regulácii, alebo súdnou cestou. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týkajúce sa ukončenia a zániku rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4.12.7 PDS a dodávatelia elektriny uvedú rámcové distribučné zmluvy uzatvorené podľa doterajších predpisov do súladu do troch mesiacov od nadobudnutia účinnosti PP príslušného PDS. V rámci uzatvorenia tejto novej rámcovej distribučnej zmluvy vystaví PDS na požiadanie dodávateľa výpis z jeho bilančnej skupiny, ktorý obsahuje:
- a) názov a adresu odberného miesta,
  - b) EIC kód,
  - c) napäťovú úroveň,
  - d) typ merania,
  - e) priradený typový diagram odberu,
  - f) periodicita odpočtu,
  - g) maximálnu rezervovanú kapacitu,
  - h) konštantu merania, ak je iná ako 1.
- 4.12.8 Dodávateľ elektriny môže dvakrát za 12 mesiacov požiadať PDS o výpis z jeho bilančnej skupiny v štruktúre podľa odseku 4.12.7.

## 5. (ZRUŠENÝ) ZMLUVA O DODÁVKE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE

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

## 7. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

### 7.1. Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny

7.1.1 Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je možné zmeniť iba jedným z týchto spôsobov:

- a) režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste koncový odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku na subjekt zúčtovania,
- b) režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste koncový odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na subjekt zúčtovania, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším subjektom zúčtovania a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,
- c) dodávateľa elektriny na odbernom mieste koncový odberateľ elektriny, ktorý uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny spolu s prenesením zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou, túto zmluvu ukončí a uzatvorí zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny na odbernom mieste; každá zmena dodávateľa elektriny na odbernom mieste je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezodplatná,
- d) režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,
- e) režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku uzatvorenú s účastníkom trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,
- f) subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, túto zmluvu ukončí a uzatvorí zmluvu s iným účastníkom trhu s elektrinou, čím sa mení subjekt zúčtovania na odovzdávacom mieste; každá zmena subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezodplatná.

7.1.2 Na spôsoby uvedené v odseku 7.1.1 písm. a) a b) sa vzťahuje bod 7.3. Na spôsob uvedený v odseku 7.1.1 písm. c) sa vzťahuje bod 7.2. Na spôsob uvedený v odseku 7.1.1 písmeno f) sa vzťahuje bod 7.4.

### 7.2. Zmena dodávateľa elektriny

7.2.1 Podmienkou na zmenu dodávateľa elektriny je ukončenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny uzatvorenej s pôvodným dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny a uzatvorenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Proces zmeny dodávateľa elektriny objasňuje len samotný priebeh zmeny dodávateľa elektriny, vypovedanie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny spolu s prenesením odchýlky musí prebehnúť samostatne a včas zo strany koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny.

7.2.2 Doručenie požiadavky od nového dodávateľa elektriny týkajúcej sa daného odberného miesta a smerujúcej k zmene dodávateľa elektriny na danom odbernom mieste je z pohľadu PDS pre účely procesu zmeny dodávateľa elektriny potvrdením o uzavretí príslušnej zmluvy medzi dodávateľom elektriny a koncovým odberateľom elektriny na odbernom mieste. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky zo strany doterajšieho dodávateľa elektriny. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS koncový odberateľ elektriny, je koncový odberateľ elektriny zároveň povinný doručiť PDS potvrdenie o uzatvorenej zmluve s označeným novým dodávateľom elektriny resp. doklady, ktoré ustanovuje tento Prevádzkový poriadok alebo TŠVD. V prípade, že dodávateľ elektriny nespĺňa

- všetky legislatívne požiadavky na výkon svojej činnosti, bude doručená požiadavka zo strany PDS zamietnutá. Procesná požiadavka musí byť zaslaná v súlade s TŠVD.
- 7.2.3 Označený nový dodávateľ elektriny musí mať s PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Uzatvorenie takejto zmluvy je podmienkou pre začatie komunikácie s PDS. Označený nový dodávateľ elektriny musí zároveň spĺňať legislatívne náležitosti potrebné na výkon svojej činnosti, najmä uzatvoriť zmluvu ako subjekt zúčtovania a mať vydané povolenie na podnikanie v energetike.
- 7.2.4 Za účelom automatizácie procesu zmeny dodávateľa elektriny dodávateľ odovzdáva údaje elektronicky vo forme procesných požiadaviek. PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených dodávateľom elektriny a začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny oznámi obom dodávateľom elektriny. Ak PDS zistí nedostatky, procesnú požiadavku zamietne do 1 dňa po podaní žiadosti a súčasne informuje subjekt, ktorý o zmenu dodávateľa elektriny žiadal, o konkrétnom dôvode zamietnutia žiadosti.
- 7.2.5 Po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny je koncový odberateľ elektriny povinný písomne alebo v elektronickej podobe požiadať o zmenu dodávateľa elektriny sám alebo prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny príslušného PDS najneskôr 21 dní pred uplynutím výpovednej lehoty alebo pred skončením platnosti zmluvy o dodávke elektriny. Zmena sa môže uskutočniť vždy k 1 dňu v príslušnom mesiaci.
- 7.2.6 Proces zmeny dodávateľa trvá najviac 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude koncový odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu v lehote kratšej ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude procesná požiadavka zamietnutá. V procese je zohľadnený aj proces námietky podľa odseku 7.2.12.
- 7.2.7 Procesnú požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zasiela PDS nový dodávateľ elektriny vo forme definovanej v TŠVD v súlade podľa prílohy Príloha č. 1 -tohto PP. Požiadavku je potrebné odovzdať včas, platí dátum doručenia. V prípade žiadosti zo strany koncového odberateľa elektriny v písomnej forme slúži ako potvrdenie o doručení vyznačenie dátumu doručenia na písomnej žiadosti zo strany PDS.
- 7.2.8 V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny dodávateľa elektriny a nediskriminačného prístupu PDS nie je možné zároveň so zmenou dodávateľa elektriny žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov môže dodávateľ elektriny požiadať PDS až po úspešnom ukončení zmeny dodávateľa elektriny. Uvedené neplatí pre zmenu výšky mesačnej rezervovanej kapacity; túto je možné meniť aj v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle platného cenníka distribúcie PDS uverejneného na webovom sídle PDS.
- 7.2.9 Proces zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste môže byť iniciovaný iba pre fyzickú alebo právnickú osobu, ktorá je v čase podania požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny koncovým odberateľom elektriny na odbernom mieste. V prípade, že v procese zmeny dodávateľa PDS zistí, že na odbernom mieste nie je koncovým odberateľom fyzická alebo právnická osoba uvedená v požiadavke je oprávnený požiadavku zamietnuť. Zároveň PDS môže iniciovať proces zosúladenia skutočných údajov a údajov v systéme PDS týkajúce sa odberného miesta s platným dodávateľom elektriny.
- 7.2.10 V prípade, ak v období pred 21 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac požiadaviek na zmenu týkajúcich sa toho istého odberného miesta, PDS zaregistruje prvú doručenú požiadavku a ostatné automaticky zamietne.
- 7.2.11 V prípade, že počas prebiehajúcej zmeny dodávateľa elektriny bude na PDS doručená procesná požiadavka na prerušenie distribúcie od doterajšieho dodávateľa, PDS preruší distribúciu elektriny do daného odberného miesta. Uvedené nebráni dokončeniu procesu zmeny dodávateľa elektriny. Odberné miesto bude opätovne pripojené do DS na základe procesnej požiadavky na pripojenie od doterajšieho dodávateľa elektriny; ak k takejto požiadavke doterajšieho dodávateľa elektriny do ukončenia procesu zmeny dodávateľa elektriny nedôjde, odberné miesto bude preradené do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny v stave prerušenej distribúcie. PDS o tomto informuje nového dodávateľa elektriny. Od momentu doručenia správy o úspešnom vykonaní zmeny dodávateľa elektriny pre určité odberné miesto od PDS môže nový dodávateľ elektriny požiadať o



- opätovne pripojené do distribučnej sústavy s dátumom pripojenia najskôr k dátumu zaradenia OM do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny.
- 7.2.12 Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti koncového odberateľa elektriny proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesto prevádzkovateľovi sústavy do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa elektriny. Ak bola vznesená námietka podľa prvej vety, prevádzkovateľ sústavy zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a do piatich dní od prijatia námietky o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny a nového dodávateľa elektriny, pričom súčasťou informácie je názov dodávateľa elektriny, ktorý námietku vzniesol s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti koncového odberateľa elektriny. Nový dodávateľ elektriny informuje koncového odberateľa elektriny, z akého dôvodu sa zmena dodávateľa nevykonala. Prevádzkovateľ sústavy neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o dodávke elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa elektriny bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla koncovému odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a prevádzkovateľovi sústavy. Ak pôvodný dodávateľ elektriny doručí námietku neskôr ako 10 dní alebo skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom zmeny, prevádzkovateľ sústavy námietku zamietne.
- 7.2.13 Ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, alebo ak PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle § 26 odsek 4 Pravidiel trhu a zároveň koncový odberateľ elektriny ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá zabezpečenú dodávku iným spôsobom, je PDS, do ktorého sústavy je koncový odberateľ elektriny pripojený, povinný bezodkladne oznámiť túto skutočnosť koncovým odberateľom elektriny a dodávateľovi poslednej inštancie v rozsahu podľa Pravidiel trhu.
- 7.2.14 Pri zmene dodávateľa elektriny sa koncovému odberateľovi elektriny v domácnosti doručuje pôvodným dodávateľom elektriny konečné vyúčtovanie platieb za dodávku elektriny do štyroch týždňov po vykonaní zmeny dodávateľa elektriny. Konečné vyúčtovanie platieb za dodávku elektriny sa uskutoční na základe určenia spotreby na odbernom mieste PDS na základe fyzického odpočtu alebo odpočtu určeného meradla vykonanom na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a koncovým odberateľom elektriny alebo ním splnomocneným dodávateľom elektriny.
- 7.2.15 Pre odberné miesto s meraním typu A PDS vykoná diaľkový odpočet stavu elektromera ku dňu zmeny bilančnej skupiny alebo zmeny dodávateľa elektriny. PDS určí ku dňu vykonania zmeny spotrebu elektriny pre odberné miesto s meraním typu B, ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
- 7.2.16 Pre odberné miesto s meraním typu C, ktorého sa zmena týka, PDS určí pre dané odberné miesto typový diagram odberu po doručení žiadosti o zmenu registrácie odberného miesta a oznámi ho subjektu zúčtovania a novému dodávateľovi elektriny najneskôr sedem dní pred dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny alebo dodávateľa elektriny.
- 7.2.17 PDS bezodplatne určí spotrebu elektriny pre odberné miesto s meraním typu C na základe fyzického odpočtu alebo odpočtu určeného meradla vykonanom na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a koncovým odberateľom elektriny alebo ním splnomocneným dodávateľom elektriny.
- 7.2.18 PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa odsekov 7.2.15 a 7.2.17 ku dňu vykonania zmeny do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny.
- 7.2.19 Dodávateľ elektriny musí mať ku rozhodujúcemu dňu procesu (ku dňu zmeny dodávateľa, ku dňu prihlásenia koncového odberateľa elektriny do svojej bilančnej skupiny a podobne) platnú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak PDS zistí, že proces iniciuje dodávateľ elektriny, ktorý už ku rozhodujúcemu dňu procesu nebude mať s PDS platnú rámcovú distribučnú zmluvu, procesnú požiadavku zo strany takéhoto dodávateľa zamietne.

- 7.2.20 Ak má nový dodávateľ voči PDS nevyrovnané záväzky po lehote splatnosti, PDS má právo neumožniť začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny, o čom dodávateľa elektriny bezodkladne upovedomí.

### 7.3. Zmena bilančnej skupiny

- 7.3.1 Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny je ukončenie zmluvy o dodávke elektriny uzatvorenej s doterajším dodávateľom elektriny alebo organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou najneskôr ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny alebo zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny.
- 7.3.2 Nový subjekt zúčtovania musí spĺňať všetky legislatívne náležitosti na výkon svojej činnosti podľa zákona o energetike, najmä mať uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok a mať vydané povolenie na podnikanie v energetike.
- 7.3.3 Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny. Doručenie žiadosti na zmenu bilančnej skupiny od nového subjektu zúčtovania týkajúcej sa daného odberného miesta a smerujúcej k zmene bilančnej skupiny daného odberného miesta je z pohľadu PDS na účely procesu zmeny bilančnej skupiny potvrdením o uzavretí zmluvy medzi subjektom zúčtovania alebo organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a koncovým odberateľom elektriny na odbernom mieste. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky doterajším subjektom zúčtovania.
- 7.3.4 Informáciu o zmene bilančnej skupiny zasiela PDS žiadateľ vo forme procesnej požiadavky. PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených subjektom zúčtovania a začatie procesu zmeny bilančnej skupiny oznámi doterajšiemu a novému subjektu zúčtovania. Ak PDS zistí nedostatky, procesnú požiadavku zamietne.
- 7.3.5 Informáciu je potrebné odovzdať včas – platí dátum doručenia.
- 7.3.6 Proces zmeny bilančnej skupiny trvá najviac 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude koncový odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V procese je zohľadnené aj doplnenie nekompletných údajov a proces námietky. Zmena môže byť uskutočnená vždy len k prvému dňu v príslušnom mesiaci.
- 7.3.7 Doterajší subjekt zúčtovania môže vzniesť námietku proti zmene bilančnej skupiny pre príslušné odberné miesta PDS najskôr 15 dní a najneskôr 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny elektriny, a to z dôvodu neukončenia zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o zúčtovaní odchýlky. PDS po doručení námietky proces zmeny bilančnej skupiny zastaví, pričom neskúma opodstatnenosť ani oprávnenosť vznesenej námietky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk spôsobený zastavením procesu zmeny námietkou doterajšieho subjektu zúčtovania. Ak bol proces zmeny bilančnej skupiny zastavený z dôvodu vznesenia námietky doterajšieho subjektu zúčtovania, PDS o tom bezodkladne informuje doterajší subjekt zúčtovania, ako aj žiadateľa o vykonanie zmeny bilančnej skupiny. Ak doterajší subjekt zúčtovania doručí námietku skôr ako 15 dní alebo neskôr ako 10 dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne.
- 7.3.8 PDS vykoná diaľkový odpočet stavu určeného meradla pre odberné miesto s meraním typu A ku dňu zmeny bilančnej skupiny. PDS určí ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny spotrebu elektriny pre odberné miesto s meraním typu B, ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
- 7.3.9 Pre odberné miesto s meraním typu C, ktorého sa zmena týka, PDS určí pre dané odberné miesto typový diagram odberu po doručení žiadosti o zmenu registrácie odberného miesta a oznámi ho subjektu zúčtovania a novému dodávateľovi elektriny najneskôr sedem dní pred dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny.
- 7.3.10 PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa odsekov 7.3.8 a 7.3.9 ku dňu vykonania zmeny do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny.

## 7.4. Postup pri zmene subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste

- 7.4.1 Podmienkou na zmenu subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste je ukončenie zmluvy upravujúcej zodpovednosť za odchýlku uzatvorenej s pôvodným subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste a uzatvorenie zmluvy upravujúcej zodpovednosť za odchýlku s novým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste.
- 7.4.2 Proces zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste trvá najviac 21 dní. Žiadosť na zmenu subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste je možné novým subjektom zúčtovania doručiť najneskôr 21 dní pred skončením platnosti zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
- 7.4.3 Doručenie požiadavky od nového subjektu zúčtovania týkajúcej sa daného odovzdávacieho miesta a smerujúcej k zmene subjektu zúčtovania na danom odovzdávacom mieste je z pohľadu PDS na proces zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste potvrdením o uzavretí príslušnej zmluvy medzi účastníkom trhu s elektrinou na odovzdávacom mieste a subjektom zúčtovania, ktorý za neho preberá zodpovednosť za odchýlku. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky zo strany doterajšieho subjektu zúčtovania podľa odseku 7.4.6.
- 7.4.4 PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených subjektom zúčtovania a začatie procesu zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste oznámi pôvodnému aj novému subjektu zúčtovania. Pri odovzdávacích miestach pripojených do regionálnej distribučnej sústavy je požiadavka na zmenu subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste zaslaná v súlade s TŠVD.
- 7.4.5 Pri zisťovaní dodávky elektriny pre odovzdávacie miesto ku dňu zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste elektriny sa postupuje podľa § 27 Pravidiel trhu.
- 7.4.6 Pôvodný subjekt zúčtovania môže vzniesť námietku proti zmene subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti účastníka trhu s elektrinou na odovzdávacom mieste prevádzkovateľovi sústavy do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku najneskôr ku dňu zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste. Ak je vznesená námietka, prevádzkovateľ sústavy zmenu subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste nevykoná a do piatich dní od prijatia námietky o tom informuje pôvodný aj nový subjekt zúčtovania, pričom súčasťou informácie je názov subjektu zúčtovania, ktorý námietku vzniesol s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti účastníka trhu s elektrinou na odovzdávacom mieste. Nový subjekt zúčtovania informuje účastníka trhu s elektrinou na odovzdávacom mieste, z akého dôvodu sa zmena subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste nevykoná. Prevádzkovateľ sústavy neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku. Ak pôvodný subjekt zúčtovania vznesie námietku proti zmene subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikne účastníkovi trhu s elektrinou na odovzdávacom mieste, novému subjektu zúčtovania a prevádzkovateľovi sústavy. Ak pôvodný subjekt zúčtovania doručí námietku neskôr ako 10 dní alebo skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom zmeny, prevádzkovateľ sústavy námietku zamietne.
- 7.4.7 Ak o to účastník trhu s elektrinou na odovzdávacom mieste požiada, pôvodný subjekt zúčtovania alebo dodávateľ elektriny mu preukáže dôvod vznesenia námietky, pre ktorú je proces zmeny subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste zastavený, a to do 10 dní od doručenia žiadosti.
- 7.4.8 Nový subjekt zúčtovania prevezme odovzdávacie miesto do svojej bilančnej skupiny v stave, v akom je odovzdávacie miesto vyradené z bilančnej skupiny pôvodného subjektu zúčtovania.
- 7.4.9 Prevádzkovateľ sústavy oznámi zmenu subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou najneskôr päť dní pred dňom, od ktorého je zmena subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste účinná. Podrobnosti upravuje prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

## 8. BILANCOVANIE

### 8.1. Všeobecné ustanovenia

- 8.1.1 PDS je zodpovedný za prípravu podkladov pre zúčtovateľa odchýlok pre potreby vyhodnotenia, zúčtovania a vysporiadania odchýlky účastníkov trhu s elektrinou. Tieto podklady sa ododvzdávajú organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou vo forme denných diagramov za každý obchodný deň za svoju bilančnú skupinu a obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
- 8.1.2 Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou sa uskutočňuje podľa pravidiel trhu.
- 8.1.3 Typy meraní odberu elektriny z odberných miest:
- meranie typu A (odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov),
  - meranie typu B (odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov),
  - meranie typu C (odberné miesto bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania).

### 8.2. Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou

- 8.2.1 Prevádzkovateľ sústavy odovzdá za odberné a odovzdávacie miesta pripojené do jeho sústavy organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 9:00 hod. údaje o množstve odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt hodinovom rozlíšení na základe meraných hodnôt v MW s presnosťou na tri desatinné miesta.
- 8.2.2 Prevádzkovateľ sústavy odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaje podľa odseku 8.2.1 jednotlivo za každé odberné a odovzdávacie miesto s priebehovým meraním, a to osobitne za dodávku elektriny a osobitne za odber elektriny a osobitne za straty v sústave.
- 8.2.3 Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vykonáva:
- predbežné denné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykoná denne do 10:30 h za predchádzajúci deň na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, náhradných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát v sústave; výsledky denného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia do 10:30 h.,,
  - denné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykoná do 10:30 h druhého pracovného dňa po ukončení obchodného dňa na báze hodnôt predbežného denného zúčtovania odchýlok korigovaných na základe vysporiadania reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky denného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia do 10:30 h, ,
  - dekádne zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykoná do troch pracovných dní od ukončenia prvej dekády, do troch pracovných dní od ukončenia druhej dekády a do troch pracovných dní od ukončenia mesiaca na báze hodnôt denného zúčtovania odchýlok korigovaných na základe vysporiadania reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky dekádneho vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia, ,
  - mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykoná do 12. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, skutočných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát elektriny v sústave korigovaných na základe vysporiadania reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia, ,
  - konečné zúčtovanie odchýlok, ktoré sa vykoná do dvoch mesiacov po uplynutí kalendárneho mesiaca na báze hodnôt pre mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav; výsledky konečného

---

mesačného vyhodnotenia odchýlok oznamuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania v deň vyhodnotenia. .

## 9. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU

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

#### 9.1.1 Priradenie typového diagramu odberu zahŕňa:

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

### 9.2. Spôsob priradenia TDO a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky

#### 9.2.1 Typový diagram odberu odbernému alebo odovzdávaciemu miestu sa PDS priradí podľa

- a) typov meraní odberu alebo dodávky elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest,
- b) spôsobu vykurovania, a to akumulčný alebo priamo výhrevný,
- c) doby a charakteru prevádzky a priebehu odberu alebo dodávky elektriny.

9.2.2 Ak PDS nemá k dispozícii presnejšie údaje, môže odovzdávaciemu miestu priradiť pre dodávku elektriny typový diagram s konštantnými hodnotami v priebehu celého obdobia, pre ktoré sa typový diagram odberu vytvára.

9.2.3 PDS vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu na základe výsledkov merania vzoriek, metodiky priradenia a uverejňuje na svojom webovom sídle.

9.2.4 Ak PDS používa prepočítané typové diagramy odberu, denne do 9:00 hod. uverejňuje na svojom webovom sídle predikciu prepočítaných typových diagramov odberov na nasledujúce dva dni a v rovnakom termíne poskytuje predikované hodnoty organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

### 9.3. Zmeny v priebehu vyhodnocovaného obdobia

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

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

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

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

### 9.4. Typový diagram odberu

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

9.4.2 PDS zostavuje bilanciu subjektov zúčtovania, ktorí majú vo svojej bilančnej skupine odberné miesta s meraním typu C na základe TDO.

- 9.4.3 PDS môže pre potreby fakturácie odberu elektriny použitím TDO stanoviť spotrebu v zúčtovacom období alebo jeho časti.
- 9.4.4 PDS priradí odbernému miestu koncového odberateľa elektriny typový diagram odberu zvyčajne podľa typu tarify alebo charakteru a priebehu spotreby elektriny nasledovne:

TDO	Popis	Charakter produktu
TDO 1	Priemyselný odber	Bez elektrického vykurovania
TDO 2	Priemyselný odber	Akumulačný ohrev a kúrenie
TDO 3	Priemyselný odber	Priamovýhrevné vykurovanie
TDO 4	Domácnosti	Bez elektrického vykurovania
TDO 5	Domácnosti	Akumulačný ohrev a kúrenie
TDO 6	Domácnosti	Priamovýhrevné vykurovanie
TDO 8	Priemyselný odber	Verejné osvetlenie

- 9.4.5 Pre každé odberné miesto s priradeným TDO určí PDS predpokladanú hodnotu ročného odberu. Odovzdávaciemu miestu výrobcu elektriny, prostredníctvom ktorého dodáva elektrinu do distribučnej sústavy sa typový diagram odberu nepriraduje. Dodaná elektrina za zúčtovacie obdobie sa rozpočíta lineárne na všetky hodiny v štvrt hodinovom rozlíšení.

## 9.5. Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

### 9.5.1. Všeobecné ustanovenia

- 9.5.1.1 Predpokladaná ročná spotreba je hodnota predpokladanej spotreby odberného miesta v kWh pre obdobie kalendárneho roka určená PDS pre všetky odberné miesta s meraním typu C.
- 9.5.1.2 Hodnota predpokladanej ročnej spotreby je určená na základe zúčtovaného množstva elektriny alebo na základe priemernej spotreby skupiny odberných miest s rovnakou distribučnou sadzbou za uplynulý kalendárny rok. Za zúčtované množstvo sa považuje spotreba odberného miesta zistená súčinom rozdielov dvoch stavov počítadiel registrov určeného meradla a meracej konštanty určeného meradla; zúčtovanie množstva elektriny sa zvyčajne používa ako súčasť fakturácie za prístup a distribúciu elektriny a zahŕňa aj preverenie stavu zúčtovaného množstva; fakturácia je následným krokom po zúčtovaní.

V prípade, že plánovaná ročná spotreba sa určuje na základe zúčtovanej spotreby, postupuje sa podľa nasledovného vzorca:

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

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

- 9.5.1.3 PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám a tabuľku priemerných spotrieb pre každý typ distribučnej sadzby.

### 9.5.2. Hlavné zásady pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby

- 9.5.2.1 Predpokladaná ročná spotreba je primárne určená zo spotreby v ostatnom zúčtovacom období. Ak posledné zúčtovacie obdobie je kratšie ako 30 dní, potom predpokladaná ročná spotreba je určená na základe zúčtovanej spotreby iného obdobia s dĺžkou minimálne 30 dní a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 dní spätne. V prípade, že v histórii 180 dní spätne sa takéto obdobie nenájde, odbernému miestu je určená predpokladaná ročná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb. Predpokladaná ročná spotreba má hodnotu 0 kWh (nula kWh) len v prípade, ak v ostatných zúčtovacích obdobiach počas celých 180 dní spätne je nulová spotreba (napr.: pripojené odberné miesto bez spotreby elektriny).
- 9.5.2.2 V prípade zmeny distribučnej sadzby pri ktorej nedochádza k zmene priradenia TDO platia pravidlá popísané v odseku 9.5.2.1.

- 9.5.2.3 Ak zmenou distribučnej sadzby dôjde k zmene priradenia TDO, predpokladaná ročná spotreba sa stanoví na základe zúčtovanej spotreby obdobia s dĺžkou minimálne 30 dní počas ktorých odberné miesto malo priradený rovnaký TDO aký bol nastavený zmenou distribučnej sadzby (ak takéto obdobie existuje) a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 dní spätne. V prípade, že v histórii 180 dní spätne sa takéto obdobie s rovnakým priradeným TDO nenájde, odbernému miestu je určená plánovaná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb.
- 9.5.2.4 Pre novovzniknuté odberné miesta je predpokladaná ročná spotreba určená na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb; za novovzniknuté odberné miesto sa považuje odberné miesto s novou zmluvou o pripojení z titulu nového pripojenia do distribučnej sústavy.
- 9.5.2.5 Pri zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste je predpokladaná ročná spotreba stanovená na základe pravidiel popísaných v odseku 9.5.2.1.
- 9.5.2.6 Ak na odbernom mieste dochádza len k zmene koncového odberateľa elektriny, t.j. prepis bez zmeny distribučnej sadzby a zmeny priradenia TDO, postupuje sa podľa pravidiel popísaných v odseku 9.5.2.1.
- 9.5.2.7 Ak sa zmenou koncového odberateľa elektriny na odbernom mieste mení distribučná sadzba a zároveň aj typ priradeného TDO, pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby sa postupuje podľa odseku 9.5.2.3.



## 10. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV

- 10.1 Meranie v distribučnej sústave vrátane vyhodnocovania merania na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, koncovému odberateľovi elektriny a dodávateľovi elektriny za odberné miesta v jeho bilančnej skupine zabezpečuje PDS. Merané údaje koncovému odberateľovi elektriny a dodávateľovi elektriny poskytuje PDS za každé odberné miesto osobitne a tiež agregovane za všetky odberné miesta koncového odberateľa elektriny alebo dodávateľa elektriny.
- 10.2 Výrobca elektriny alebo koncový odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS alebo ním poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.
- 10.3 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytuje jedenkrát ročne na základe písomnej žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny bezodplatne merané údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení v odbernom mieste s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov prostredníctvom webových služieb a informáciou koncovému odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.
- 10.4 Prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav (ďalej len „PDS“) vypracujú jednotnú technickú špecifikáciu pre výmenu údajov (ďalej len „technická špecifikácia“) upravujúcu spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania informácií účastníkov trhu s elektrinou a potrebných dát v súvislosti s trhovými procesmi a fakturáciou, ktorých priebeh PDS zabezpečujú, ako aj v súvislosti s poskytovaním nameraných údajov. Zásady jednotnej technickej špecifikácie pre výmenu údajov sú ustanovené v prílohe č. 1 tohto PP.
- 10.5 Technická špecifikácia podľa odseku 10.4 je záväzná pre PDS a účastníkov trhu s elektrinou pripojených do príslušných regionálnych distribučných sústav. Technická špecifikácia sa uverejní na webovom sídle každého PDS.
- 10.6 Zmena technickej špecifikácie je možná len na základe súhlasu všetkých PDS, pričom každá zmena bude jednotná a záväzná pre všetkých PDS a účastníkov trhu s elektrinou na ich vymedzených územiach.
- 10.7 Technická špecifikácia podľa odsekov 10.4 až 10.6 je záväzná pre PDS a užívateľov sústavy na jeho vymedzenom území ako výlučná forma komunikácie medzi PDS a užívateľmi sústavy na jeho vymedzenom území, ak zákon neustanovuje inak. Predpokladom komunikácie podľa technickej špecifikácie medzi PDS a užívateľom sústavy a predpokladom iniciovania akýchkoľvek procesov na vymedzenom území PDS je uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
- 10.8 Poskytovanie údajov medzi PDS a inými účastníkmi trhu sa uskutočňuje podľa §§ 7, 12, 16, 17, 19, 23, 27 Pravidiel trhu.

## 11. OZE A VUKVET

- 11.1 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny nad 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny nad 0,1 MW odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 10:00 hod. súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny,
- a) s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
    - 1) vyrobenej elektrine meranej na svorkách generátorov; pri zariadeniach vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie o vyrobenej elektrine súhrnne za celé zariadenie na výrobu elektriny meranej na svorkách meniča na strane striedavého napätia,
    - 2) vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,
    - 3) ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcu elektriny,
    - 4) vyrobenej elektrine dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny,
    - 5) spotrebe elektriny na prečerpávanie, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektrárň,
  - b) bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
    - 1) vyrobenej elektrine meranej určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,
    - 2) vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,
    - 3) spotrebe elektriny na prečerpávanie, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektrárň.
- 11.2 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 1 MW vrátane a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 0,1 MW vrátane okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou denne do 10:00 hod. súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh za každý deň nasledujúceho mesiaca, a to osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny podľa odseku 11.1 písm. a) a b).
- 11.3 Výrobca elektriny podľa odseku 11.1 odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa odseku 11.1 a v členení podľa primárneho zdroja energie. Ak výrobca elektriny podľa odseku 11.1 vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona č. 309/2009 Z. z., odovzdáva údaje podľa odseku 11.1 PDS, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny; ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, údaje podľa odseku 11.1 sa odovzdávajú aj prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy.
- 11.4 Výrobca elektriny podľa odseku 11.2 odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa odseku 11.2 a v členení podľa primárneho zdroja energie. Ak výrobca elektriny podľa odseku 11.2 vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona č. 309/2009 Z. z., odovzdáva údaje podľa odseku 11.2 PDS, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny; ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, údaje podľa odseku 11.2 sa odovzdávajú aj prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy.
- 11.5 Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci rok osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do piateho pracovného dňa v mesiaci január nasledujúceho roka podľa odseku 11.1 písm. a) a b).

- 11.6 Výrobca elektriny odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny plánované údaje
- na nasledujúci mesiac o výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotrebe elektriny a dodávke elektriny priamym vedením,
  - na nasledujúci rok o výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotrebe elektriny a dodávke elektriny priamym vedením,
  - na nasledujúcich päť rokov o výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny MWh s presnosťou na tri desatinné miesta po jednotlivých rokoch.
- 11.7 Výrobca elektriny okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. a) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci mesiac v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 11.8 Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. b) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 30. novembra na nasledujúci rok v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 11.9 Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane a okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. c) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou do 30. novembra na nasledujúcich päť rokov v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 11.10 Ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona č. 309/2009 Z. z. odovzdá údaje podľa odseku 11.6 písm. c) organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do 15. augusta na nasledujúci kalendárny rok.
- 11.11 Výrobca elektriny podľa odsekov 11.1 a 11.2 ďalej odovzdáva organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW, a to na mesačnej báze za uplynulý mesiac do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 11.12 Výrobca elektriny podľa odseku 11.5 ďalej odovzdáva organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW, a to na ročnej báze za uplynulý rok do piateho pracovného dňa nasledujúceho roka v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 11.13 Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaj o celkovom inštalovanom výkone zariadenia na výrobu elektriny.
- 11.14 Údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny odovzdávané podľa odsekov 11.1 až 11.5 odovzdáva výrobca elektriny v členení na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny celkom, vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, a vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy. Údaje o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny odovzdávané podľa odseku 11.6 písm. b) odovzdáva výrobca elektriny v členení na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny celkom, vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy, a vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy.
- 11.15 Spôsob odovzdávania údajov výrobcom elektriny organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou upravuje prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.
- 11.16 Spôsob odovzdávania údajov prevádzkovateľovi DS je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 11.17 Výrobca s právom podpory vo forme doplatku, ktorý si túto podporu uplatňuje u PDS, resp. ním poverenej osoby je povinný podľa odsekov 11.3 a 11.4 odovzdať PDS údaje za predchádzajúci mesiac v súlade s TŠVD vypracovanou v súlade s prílohou č. 1 tohto PP, ktorá je zverejnená na webovom sídle PDS. V prípade, že takáto TŠVD nie je vypracovaná, poskytuje výrobca údaje PDS spôsobom určeným zo strany PDS a zverejneným na webovom sídle PDS v súlade s bodom **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**

- 11.18 V prípade, že údaje podľa odseku 11.17 tohto článku nie sú úplné alebo sú chybné, PDS vyzve výrobcu elektriny na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny PDS faktúru, a to najneskôr do 15. dňa v mesiaci za uplynulý mesiac v súlade **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov..**
- 11.19 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 11.17 v kWh zaokrúhlených na celé číslo bez desatinných miest vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu PDS s priloženým „scanom“ riadne vyplneného formulára PDS, vzor ktorého je zverejnený na webovom sídle PDS, prípadne iným spôsobom uvedeným v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu elektriny.
- 11.20 Podpísaný originál formulára je výrobca elektriny povinný preukázateľným spôsobom doručiť PDS na adresu PDS alebo na adresu ním poverenej osoby do 15. dňa príslušného mesiaca.
- 11.21 PDS si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nejednoznačne alebo nepravdivo uvedených povinných údajov. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov PDS náležite informuje odosielateľa.
- 11.22 Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať PDS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle odseku 11.17 a oznámiť mu stavy počítadiel určeného meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácie o nových prvkoch meracej súpravy.
- 11.23 PDS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 11.17 pre účely fakturácie efektívnej sadzby odvodu do Národného jadrového fondu.
- 11.24 Technická špecifikácia pre zasielanie dát výrobcu elektriny je zverejnená na webovom sídle PDS a obsahuje najmä:
- a) popis a pravidla pre elektronickú komunikáciu s PDS,
  - b) formáty dátových súborov,
  - c) požiadavky na ochranu, autentizáciu a autorizáciu cez elektronický p11.25odpis,
- zoznam emailových adries PDS v členení výkup na straty, doplatok, odchýlka, miestne distribučné sústavy MDS, jednotlivé typy zariadení výrobcu elektriny.
- 11.25 Výrobca elektriny je povinný umožniť PDS, u ktorého si uplatňuje podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou formou doplatku a/alebo odberom elektriny za cenu elektriny na straty, alebo ním poverenej osobe prístup k určenému meradlu na svorkách generátora inštalovaného v zariadení na výrobu elektriny a k meradlu technologickej vlastnej spotreby v termíne určenom zo strany PDS, pričom medzi doručením požiadavky a požadovaným termínom nesmie byť menej ako 2 pracovné dni.
- 11.26 Ak výrobca elektriny určuje technologicкую vlastnú spotrebu iným spôsobom ako podľa odseku 11.25, je povinný do 2 pracovných dní predložiť na vyžiadanie PDS, u ktorého si uplatňuje podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podporu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou formou doplatku a/alebo odberom elektriny za cenu elektriny na straty, spôsob určenia technologickej vlastnej spotreby vrátane predloženia všetkých relevantných podkladov pre stanovenie údajov o množstve technologickej vlastnej spotreby odovzdaných PDS.
- 11.27 Opakované porušenie povinností výrobcu elektriny podľa odsekov 11.25 alebo 11.26 je dôvodom na pozastavenie vyplácania podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou formou doplatku a/alebo pozastavenie vyplácania ceny elektriny za straty za odber elektriny PDS, a to až do času riadneho splnenia si povinností výrobcu elektriny podľa odsekov 11.25 a 11.26.
- 11.28 Odseky 11.25 a 11.26 sa analogicky uplatňujú aj na výrobcov elektriny bez práva na podporu vyrobenej elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.
- 11.29 PDS môže za výrobcu elektriny zo slnečnej energie, veternej energie a vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 0,1 MW vrátane odovzdávať

---

organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou údaje podľa tejto kapitoly po vzájomnej dohode na základe uzatvorenej zmluvy bezodplatne.

## 12. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND

- 12.1 Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z.z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, PDS účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo užívateľovi distribučnej sústavy pripojenému do distribučnej sústavy so samostatnou distribučnou zmluvou alebo dodávateľovi elektriny, ktorý má s užívateľom distribučnej sústavy pripojeným do distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od PDS, PMDS a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia distribučnej sústavy) koncovým odberateľom elektriny.
- 12.2 Objem elektriny odobratý výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z regionálnej distribučnej sústavy, elektriny na krytie strát v distribučnej sústave a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti dotknutých subjektov.
- 12.3 Pri zmene efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia, PDS neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu. PDS uskutoční vyúčtovanie k dátumu periodického odpočtu, prípadne ku koncu kalendárneho mesiaca pre subjekty uvedené v odseku 12.1 tejto kapitoly, pričom vyúčtovanie zohľadní efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.

## 13. MERANIE A ODPOČTY

### 13.1. Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia

- 13.1.1 Inštalácia merania typu A pri nových odberných a odovzdávacích miestach alebo pri výmene určeného meradla pri jestvujúcich odberných a odovzdávacích miestach sa vykonáva podľa Pravidiel trhu.
- 13.1.2 O spôsobe merania elektriny, type merania a umiestnení určeného meradla rozhoduje PDS v závislosti na charaktere odberného a odovzdávacieho miesta v súlade s Pravidlami trhu a s podmienkami merania, ktoré sú súčasťou Technických podmienok prevádzkovania DS.
- 13.1.3 Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny.
- 13.1.4 Každé určené meradlo na odbernom a odovzdávacom mieste pripojenom do napätovej hladiny nn musí byť vybavené funkčným hlavným ističom pred elektromerom. Kryt hlavného ističa musí byť zaplombovaný. Kryt hlavného ističa sa plombuje pri každej montáži určeného meradla alebo výmene určeného meradla, pričom PDS zabezpečí dokumentáciu zaplombovania krytu hlavného ističa. Kópiu potvrdenie zašle alebo odovzdá PDS koncovému odberateľovi elektriny. Zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii vykonáva PDS.
- 13.1.5 PDS má právo požadovať zabezpečenie prístupu k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.
- 13.1.6 PDS písomne informuje užívateľa sústavy o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak užívateľ sústavy súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla; pri neplánovanej výmene určeného meradla bezodkladne oznámi užívateľovi sústavy elektriny termín výmeny určeného meradla. PDS pri výmene určeného meradla informuje užívateľa sústavy o stave odobratého množstva elektriny a zároveň oznámi stav určeného meradla pred výmenou a stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa užívateľ sústavy nezúčastní výmeny určeného meradla, PDS písomne informuje užívateľa sústavy o výmene, stave určeného meradla pred výmenou a stave nového určeného meradla po výmene.
- 13.1.7 Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám užívateľa sústavy len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Užívateľ sústavy si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady.
- 13.1.8 V prípade potreby pripojenia ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru informuje užívateľ sústavy o tejto skutočnosti PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady užívateľa sústavy.
- 13.1.9 Užívateľ sústavy je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania montáže, kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia.
- 13.1.10 Ak má užívateľ sústavy pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiada PDS o preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa zistí chyba určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu (§ 19 ods. 6 zákona č. 157/2018 Z.z. o metrológii a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.
- 13.1.11 Jalový výkon a činný výkon sa pre potreby výpočtu účinníka odberu meria a vyhodnocuje v časových intervaloch stanovených PDS kedykoľvek počas 24 hodín denne v priebehu celého roka, ak to typ a nastavenie určeného meradla dovoľuje.

- 13.1.12 Ak je pridelenie vybraných distribučných taríf (napr. sezónne odbery) viazané na priebehové meranie typu A alebo B a k požadovanému dátumu uplatnenia takýchto taríf nie je na odbernom mieste nainštalované určené meradlo s priebehovým meraním typu A alebo B, ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného určeného meradla. PDS zriaďuje takéto meranie na náklady žiadateľa.
- 13.1.13 PDS má právo požadovať pri nových pripojeniach alebo pri pripojeniach ktoré sú v zmysle tohto Prevádzkového poriadku chápané ako nové pripojenia, aby meracie miesto a celá trasa prívodného vedenia od odbočenia od DS až po meracie miesto boli umiestnené na verejne prístupnom mieste. Ako verejne prístupné miesto je chápané miesto, na ktoré je možné vstúpiť kedykoľvek voľne, bez prekonávania zábran, oplotenia, bez použitia špeciálnych pomôcok a pod.
- 13.1.14 PDS môže rozhodnúť o zmene typu merania, o zmene umiestnenia určeného meradla, a o zmene termínu pravidelného odpočtu.
- 13.1.15 Do meracích obvodov, na hlavné meracie zariadenie PDS, alebo k príslušnému meraciemu transformátoru nie je možné pripojiť žiadne zariadenie užívateľa DS.
- 13.1.16 Užívateľ sústavy udržiava svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a prispôsobí odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. Ak dôjde k poškodeniu alebo k znefunkčneniu časti meracej súpravy (napríklad meracie transformátory prúdu alebo napätia), ktoré nie sú majetkom PDS, opravu dotknutých častí zabezpečí a náklady na opravu a poplatky s tým súvisiace znáša užívateľ sústavy. Obnovenie správnej funkcie merania sa musí vykonať v spolupráci s PDS v stanovenom termíne.

## 13.2. Odpočty a poskytovanie dát

- 13.2.1 Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
- 13.2.2 Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A vykonáva PDS denne a dodávateľom elektriny do týchto odberných miest poskytuje vždy nasledovný deň informáciu o spotrebe jednotlivých odberných miest s meraním typu A v štvrt hodinovom rozlíšení, vrátane označenia, či ide o skutočné alebo náhradné hodnoty. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B vykonáva PDS do piatich dní po skončení kalendárneho mesiaca.
- 13.2.3 Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. PDS na základe určenia spotreby vykonanej v odberných miestach s meraním typu C k 31. decembru daného kalendárneho roka oznámia subjektom zúčtovania a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou množstvo dodanej elektriny do odberných miest s meraním typu C bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania za predchádzajúci kalendárny rok do 30 dní po uplynutí daného kalendárneho roka. Určenie spotreby fyzickým odpočtom ku 31. decembru sa vykonáva len pre koncových odberateľov elektriny, ktorí nie sú koncovými odberateľmi elektriny v domácnosti.
- 13.2.4 Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo odobratej elektriny (zničenie určeného meradla), toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne, v kombinácii so spôsobom podľa bodu 13.2.7.
- 13.2.5 V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, v kombinácii so spôsobom podľa bodu 13.2.7.
- 13.2.6 V prípade, že užívateľ sústavy požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu. O nepravidelný odpočet na tom istom odbernom mieste možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.
- 13.2.7 Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C s ročným odpočtom vykonáva PDS v ročnom intervale v súlade so zákonom o energetike, pričom koncoví odberatelia elektriny sú



rozdelení do jednotlivých mesačných odpočtových cyklov. Pod ročným intervalom sa rozumie, že PDS vykoná odpočet v danom roku v rovnakom kalendárnom mesiaci ako uplynulý rok. V prípade, že je potrebné určiť spotrebu odberného miesta s meraním typu C za určité obdobie alebo k termínu mimo odpočtového cyklu, tá bude určená vo fakturačnom systéme PDS nelineárne, teda na základe ostatnej fakturovanej spotreby odberného miesta a jemu priradeného typového diagramu odberu. V prípade, že ostatná fakturovaná spotreba odberného miesta je za obdobie kratšie ako 180 dní, pre potreby určenia spotreby je použitý tabuľkový priemer spotreby pre daný typ tarify a typový diagram priradený odbernému miestu. Tabuľka priemerných spotrieb pre každý typ. tarify odberných miest s meraním typu C je zverejnená na internetovej stránke PDS. Pre odberné miesta s určeným meradlom s meraním typu C s mesačným odpočtom platí primerane tento bod 13.2.7.

- 13.2.8 Postup podľa bodu 13.2.7 sa neuplatňuje v prípade, ak PDS zanechá na mieste pripojenia pri neúspešnom pokuse o odpočet výzvu na nahlásenie samoodpočtu určeného meradla zo strany užívateľa sústavy, pričom PDS tento nahlásený stav (zo strany koncového odberateľa elektriny alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny) po kontrole vo svojom fakturačnom systéme overí a koncovému odberateľovi elektriny alebo dodávateľovi elektriny nahlásený stav potvrdí alebo zamietne. V prípade, že nedôjde k potvrdeniu nahláseného stavu, PDS samoodpočet zamietne, o čom bude informovať koncového odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny a určí stav na odbernom mieste podľa bodu 13.2.7.
- 13.2.9 Koncový odberateľ elektriny môže prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny nahlásiť samoodpočet určeného meradla aj v iných prípadoch ako v bode 13.2.8 a požadovať jeho validáciu. Proces je popísaný v TŠVD.
- 13.2.10 V prípade reklamácie stavu určeného meradla pre účely fakturácie, ktorý bol stanovený na základe potvrdeného samoodpočtu určeného meradla, PDS takúto reklamáciu určeného stavu zamietne. PDS rovnako zamietne reklamáciu stavu statických elektromerov a inteligentných meracích systémov určeného na základe vykonaného odpočtu alebo na základe diaľkovej komunikácie dát. Reklamáciu stavu týchto meradiel možno vykonať len na základe žiadosti o preskúšanie meradla podľa bodu 13.1.10.
- 13.2.11 Ak je meranie distribuovanej elektriny na sekundárnej strane transformátora, ktorý nie je vo vlastníctve PDS, tzn. že meranie je na strane nižšieho napätia:
- a) v prípade odberu elektriny z distribučnej sústavy sa pripočítavajú k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
    - 1) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
    - 2) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia,
  - b) v prípade dodávky elektriny do distribučnej sústavy sa odpočítavajú od nameraných hodnôt straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
    - 1) vysokého napätia na úroveň veľmi vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vstupujúceho na strane vysokého napätia,
    - 2) nízkeho napätia na úroveň vysokého napätia najviac 4 % z množstva elektriny vstupujúceho na strane nízkeho napätia.

## 14. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE

14.1 PDS vyhlasuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštancie v nasledujúcich prípadoch:

- a) ak užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest,
- b) ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, s výnimkou podľa kapitoly č. 7. odsek 7.3.7, alebo ak PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa podľa § 26 odsek 4 Pravidiel trhu.

Vznik skutočnosti podľa tohto odseku 14.1 písmeno b) oznámi PDS bezodkladne doterajšiemu dodávateľovi elektriny, pričom doterajšieho dodávateľa vyzve, aby do 10-tich dní potvrdil PDS, či bude dané odberné miesto zásobovať elektrinou aj po dni, ku ktorému mala byť zmena dodávateľa pôvodne vykonaná. V prípade, že dodávateľ potvrdí pokračovanie v dodávke elektriny do daného odberného miesta, PDS ponechá odberné miesto v doterajšej bilančnej skupine. V prípade, že v rámci tejto lehoty doterajší dodávateľ elektriny nepotvrdí pokračovanie dodávky elektriny do predmetného odberného miesta, bude PDS vo vzťahu ku tomuto odbernému miestu postupovať v zmysle nasledujúcich odsekov tejto kapitoly č. 14 a preradí dané odberné miesto do režimu dodávky poslednej inštancie. PDS o daných skutočnostiach informuje dotknutého koncového odberateľa elektriny.

14.2 Užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest podľa odseku 14.1 písm. a), ak

- a) nezabezpečil pre odberné miesta koncových odberateľov elektriny, s ktorými uzatvoril zmluvu o združenej dodávke elektriny, prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (napr.: v prípade nepodania žiadosti o prístup do distribučnej sústavy, nepodania žiadosti podľa kapitoly č. 7. odsek 7.3.3 alebo v prípade ukončenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny),
- b) mu bolo zrušené povolenie na dodávku elektriny alebo mu zanikne oprávnenie dodávať elektrinu na vymedzenom území.

14.3 Vznik skutočnosti podľa odseku 14.2 písm. a) tejto kapitoly je povinný PDS v zmysle zákona o energetike písomne oznámiť dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.

14.4 Vznik skutočnosti podľa odseku 14.2 písm. b) tejto kapitoly oznámi PDS v zmysle zákona o energetike úrad alebo dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.

14.5 PDS bezodkladne po naplnení podmienok podľa odseku 14.1 tejto kapitoly oznamuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštancie (ďalej len „DPI“) týmto subjektom:

- a) dotknutým koncovým odberateľom elektriny,
- b) určenému DPI,
- c) Úradu.

14.6 PDS zasiela oznámenie podľa odseku 14.5 tejto kapitoly písomne, resp. elektronicky.

14.7 Oznámenie podľa odseku 14.6 tejto kapitoly obsahuje:

- a) deň, od ktorého začína dodávka elektriny DPI,
- b) dôvod začatia dodávky elektriny DPI,
- c) zánik zmluvy o dodávke elektriny alebo o združenej dodávke elektriny, ak pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávky elektriny podľa odseku 14.1 tejto kapitoly,
- d) dobu trvania dodávky elektriny DPI,
- e) poučenie o povinnosti uhradiť cenu za dodávky elektriny DPI podľa rozhodnutia úradu a za obchodných podmienok dodávky elektriny v režime poslednej inštancie.

14.8 PDS poskytne úradu a DPI okrem údajov podľa odseku 14.7 tejto kapitoly aj všetky údaje zo zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzavretej medzi PDS a pôvodným dodávateľom elektriny, ktoré sú potrebné k vzniku zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s DPI (zmeny existujúcej rámcovej distribučnej zmluvy s DPI), najmä údaje o koncovom odberateľovi elektriny, množstve distribuovanej elektriny a rezervovanej kapacite na príslušnom odbernom mieste.

- 14.9 DPI má právo odmietnuť dodávku poslednej inštancie, ak bol u koncového odberateľa elektriny zistený neoprávnený odber. Zoznam odberných miest, do ktorých DPI odmietol dodávku poslednej inštancie, je DPI povinný oznámiť PDS najneskôr do začiatku dňa, ktorým medzi PDS a DPI vzniká zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. PDS má právo prerušiť distribúciu elektriny do odberného miesta, do ktorého DPI odmietol dodávku poslednej inštancie.
- 14.10 Dňom nasledujúcim po dni, v ktorom nastanú skutočnosti podľa odseku 14.2 písm. a) alebo b) tejto kapitoly, vzniká medzi PDS a DPI najviac na obdobie troch mesiacov zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre odberné miesta uvedené v oznámení, do ktorých DPI neodmietol dodávku poslednej inštancie podľa odseku 14.9. V prípade uplatnenia inštitútu DPI podľa odseku 14.1 písm. b), zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI vzniká k dátumu požadovanej zmeny dodávateľa elektriny. V prípade, že medzi PDS a DPI jestvuje ku rozhodujúcemu dňu platná a účinná rámcová distribučná zmluva, uplatňuje sa inštitút poslednej inštancie na základe tejto zmluvy.
- 14.11 Distribúcia elektriny na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI sa oceňuje pre koncových odberateľov elektriny pripojených do vvn a vn napäťovej úrovne distribučnými tarifami platnými pre ročnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (na základe 12-mesačného typu rezervovanej kapacity). Pokiaľ na príslušnom odbernom mieste nedôjde počas uplatnenia inštitútu DPI k zmene dodávateľa elektriny, DPI má právo ukončiť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny jednostranným písomným oznámením doručeným PDS najneskôr 7 dní pred skončením povinného trojmesačného obdobia.
- 14.12 Ku dňu začatia dodávky elektriny DPI určí PDS spotrebu elektriny na odberných miestach, ktoré boli zásobované doterajším dodávateľom elektriny, na základe odpočtu určených meradiel alebo použitím diagramov. Určenie spotreby oznámi PDS doterajšiemu dodávateľovi elektriny, ktoré slúži ako základ na vystavenie konečnej faktúry za dodávku elektriny a súvisiace služby. PDS vykoná k rozhodujúcemu dátumu zmeny z dôvodu začiatku dodávky poslednej inštancie odpočet určeného meradla v závislosti od typu merania a mimoriadnu fakturáciu nad rámec štandardného fakturačného cyklu, ktorý vykonáva do začiatku dodávky poslednej inštancie pre všetky odberné miesta a odovzdávacie miesta a najneskôr do piatich pracovných dní zašle údaje o spotrebe v elektronickej forme prostredníctvom TŠVD dodávateľovi poslednej inštancie. Údaje o spotrebe elektriny podľa predchádzajúcej vety obsahujú najmä stav určeného meradla ku dňu začiatku dodávky poslednej inštancie a údaje o poslednej známej alebo predpokladanej celkovej spotrebe elektriny v poslednom štandardnom fakturačnom cykle, ktorý vykonáva do začatia dodávky poslednej inštancie, vrátane časového vymedzenia tohto cyklu. .
- 14.13 DPI trvá najviac tri mesiace. Môže skončiť skôr v prípade, že koncový odberateľ elektriny uzatvorí zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny, ktorým môže byť aj DPI. V tomto prípade výmena dodávateľa elektriny sa vykoná do 10 dní od doručenia žiadosti koncového odberateľa elektriny. Na výmenu dodávateľa elektriny pri DPI sa ustanovenia o zmene dodávateľa nepoužijú.
- 14.14 Ak koncový odberateľ elektriny počas trvania dodávky poslednej inštancie riadne neuhrádza platby za dodávku elektriny poslednej inštancie, DPI je oprávnený požiadať PDS o prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta koncového odberateľa elektriny.
- 14.15 DPI ku dňu skončenia dodávky poslednej inštancie vystaví faktúru za dodávku poslednej inštancie na základe fyzického odpočtu alebo použitím diagramu, o ktoré DPI požiada PDS. Ak novým dodávateľom elektriny je DPI môže DPI faktúru za dodávku poslednej inštancie zahrnúť do riadnej fakturácie.
- 14.16 Dodávka poslednej inštancie nemá žiaden dopad na určenie riadnych odpočtových a fakturačných cyklov medzi PDS a DPI.

## 15. REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV

### 15.1. Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

#### 15.1.1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu

- 15.1.1.1 Koncoví odberatelia elektriny, ktorí majú uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, nie sú oprávnenými subjektmi na podávanie reklamácií týkajúcich sa vyúčtovania distribúcie elektriny voči PDS. Subjektom oprávneným reklamovať fakturáciu distribúcie elektriny na základe rámcovej distribučnej zmluvy je len dodávateľ elektriny, ktorý na základe tohto postupu reklamuje faktúru za distribúciu elektriny, ktorú mu PDS vystavil za distribúciu elektriny do odberných miest, ktoré sú pokryté zmluvou o združenej dodávke elektriny uzatvorenej zo strany tohto dodávateľa elektriny.
- 15.1.1.2 Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má dodávateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
- 15.1.1.3 Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou alebo spôsobom upraveným v TŠVD vypracovanej v zmysle prílohy Príloha č. 1 - tohto PP do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel, najneskôr však do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácia neopravňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
- 15.1.1.4 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne alebo spôsobom upraveným v TŠVD vypracovanej v zmysle prílohy Príloha č. 1 - tohto PP dodávateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
- 15.1.1.5 Vysporiadanie rozdielu v platiach medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný vykonať do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie v zmysle odseku 15.1.1.4. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny opravnú faktúru - dobropis a ak dodávateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru dodávateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny opravnú faktúru - ťarchopis, ktorý dodávateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.
- 15.1.1.6 Odberné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

#### 15.1.2. Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

- 15.1.2.1 Reklamácia iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny týkajúcich sa činnosti PDS je vždy považovaná za reklamáciu toho užívateľa distribučnej sústavy, kto reklamáciu vzniesol. Reklamácia koncového odberateľa elektriny voči PDS podľa prvej vety sa považuje za reklamáciu koncového odberateľa elektriny, aj keď bola PDS doručená prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny.
- 15.1.2.2 Koncový odberateľ elektriny a dodávateľ elektriny (ďalej len „reklamant“) sú oprávnení reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne. Reklamácia neopravňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
- 15.1.2.3 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne reklamantovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

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

#### 15.2.1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny

- 15.2.1.1 Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má koncový odberateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
- 15.2.1.2 Koncový odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou alebo v súlade s TŠVD v zmysle prílohy 1 tohto PP do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri

fakturácii dozvedel, najneskôr však do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry . Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neoprávňuje koncového odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

- 15.2.1.3 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne koncovému odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
- 15.2.1.4 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 v zmysle odseku 15.2.1.3. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS koncovému odberateľovi elektriny opravnú faktúru - dobropis a ak koncový 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 opravnú faktúru - ťarchopis, ktorý koncový odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.
- 15.2.1.5 Odborné miesto je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

### **15.2.2. Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny**

- 15.2.2.1 Koncový dberateľ elektriny je oprávnený reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne.
- 15.2.2.2 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**

- 15.3.1 PDS postupuje pri riešení reklamácií osôb, ktoré využívajú elektrinu pre osobnú potrebu alebo pre potrebu príslušníkov svojej domácnosti, a ktoré majú s PDS priamy zmluvný vzťah, v súlade s § 18 zákona č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov.
- 15.3.2 Odsek 15.3.1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to napríklad vyhláška č. 236/2016 Z. z. Osoby vymedzené v odseku 15.3.1 majú právo podávať reklamácie e-mailom na adrese prevadzkovatel@vsds.sk alebo telefonicky na telefónnom čísle +421 (0) 850 123 312. Reklamačný záznam je v prílohe Príloha č. 3 - tohto PP.

## **15.4. Alternatívne riešenie sporov**

- 15.4.1 Koncový odberateľ elektriny, ktorý je spotrebiteľom podľa zákona č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o ARS“), má právo obrátiť sa na PDS so žiadosťou o nápravu, ak nie je spokojný so spôsobom, ktorým PDS vybavil jeho reklamáciu alebo ak sa domnieva, že PDS porušil jeho práva. Ak PDS na žiadosť podľa predchádzajúcej vety odpovedal zamietavo alebo na ňu neodpovedal do 30 dní odo dňa jej odoslania, koncový odberateľ elektriny, ktorý je spotrebiteľom podľa zákona o ARS, má právo podať subjektu alternatívneho riešenia sporov (napr. Úradu) návrh na začatie alternatívneho riešenia sporu s PDS podľa zákona o ARS.
- 15.4.2 Koncový odberateľ elektriny, ktorý nie je spotrebiteľom podľa osobitného predpisu<sup>7</sup>, 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.
- 15.4.3 Podaním návrhu na alternatívne riešenie sporu podľa bodu 15.4.1 a 15.4.2 nie je dotknutá možnosť obrátiť sa na súd.
- 15.4.4 PDS a koncový odberateľ elektriny ako účastníci riešenia sporu sú povinní a oprávnení navrhovať dôkazy a ich doplnenie, predkladať podklady potrebné na vecné posúdenie sporu. Úrad predložený

<sup>7</sup> § 2 písm. a) zákona č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady

spor rieši nestrane s cieľom jeho urovnania. Lehota na ukončenie mimosúdneho riešenia sporu je 60 dní od podania úplného návrhu, v zložitých prípadoch 90 dní od podania úplného návrhu.

- 15.4.5 Mimosúdne riešenie sporu sa skončí uzavretím písomnej dohody, ktorá je záväzná pre obe strany sporu alebo márnym uplynutím lehoty podľa odseku 15.4.4, ak k uzavretiu dohody nedošlo. Skončenie mimosúdneho riešenia sporu z dôvodu márneho uplynutia lehoty Úrad oznámi účastníkom sporového konania.

## 16. VYBRANÉ PROCESY

- 16.1 Procesy definované v TŠVD bránia vykonaniu ich zmien bez vedomia všetkých zúčastnených subjektov a zaručujú ich efektívny priebeh.
- 16.2 Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
- 16.3 PDS koordinuje a vykonáva jednotlivé procesy len na základe krokov špecifikovaných v PP príslušného PDS, v súlade s TŠVD vypracovanej v zmysle prílohy Príloha č. 1 -tohto PP a oficiálnych usmernení zverejnených na webovom sídle PDS.
- 16.4 Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi, za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v súlade s TŠVD vypracovanej v zmysle prílohy Príloha č. 1 -tohto PP. Procesná požiadavka, ktorá nie je v súlade s TŠVD, nebude zo strany PDS zaregistrovaná ako platná požiadavka.
- 16.5 Procesy v zmysle tejto kapitoly sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.
- 16.6 PDS prijíma požiadavky definované v zmysle TŠVD od platného zmluvného partnera. Prípady, v ktorých PDS prijíma požiadavku priamo od koncového odberateľa elektriny (prípadne ním splnomocneného žiadateľa) definuje TŠVD. Požiadavky, ktoré nie sú doručené PDS v súlade s týmto bodom je PDS oprávnený zamietnuť.
- 16.7 Podmienkou pre komunikáciu v rámci procesov uvedených v tejto kapitole medzi dodávateľom elektriny a PDS je uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy medzi dodávateľom a PDS v súlade s ustanoveniami PP príslušného PDS. Požiadavku, ktorá bude PDS doručená pred splnením podmienky uvedenej v tomto bode alebo ktorá nebude doručená v súlade s TŠVD, PDS zaregistruje ako neplatnú požiadavku.
- 16.8 Dodávateľ elektriny musí mať k rozhodujúcemu dňu procesu ( napr. ku dňu zmeny dodávateľa, ku dňu prihlásenia koncového odberateľa elektriny do svojej bilančnej skupiny) platnú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak PDS zistí, že proces iniciuje dodávateľ elektriny, ktorý k rozhodujúcemu dňu procesu nebude mať s PDS platnú rámcovú distribučnú zmluvu, procesnú požiadavku zamietne.
- 16.9 Na základe uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy medzi PDS a dodávateľom elektriny preberá dodávateľ elektriny plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene koncového odberateľa elektriny.
- 16.10 PDS nevyžaduje predloženie splnomocnenia v procese komunikácie jednotlivých procesov definovaných PP príslušného PDS a v TŠVD. Predloženie splnomocnenia je PDS oprávnený si dodatočne vyžiadať.
- 16.11 Možnosti paralelného priebehu dvoch alebo viacerých procesov týkajúcich sa toho istého odberného miesta sú upravené v TŠVD.
- 16.12 Pre účely priebehu jednotlivých procesov sa pod demontážou meradla rozumie aj odpojenie od distribučnej sústavy (v prípadoch keď je to potrebné resp. ak nie je demontáž meradla možná).
- 16.13 Za účelom automatizácie všetkých procesov, ktoré sú definované v TŠVD v súlade s prílohou Príloha č. 1 -tohto PP, prebieha komunikácia výlučne elektronicky a len v rozsahu, ktorý je definovaný v TŠVD. PDS štandardne nevyžaduje predloženie originálov dokumentov v papierovej forme. Ak o to PDS požiadava, dodávateľ elektriny predloží dokumenty zaslané elektronicky aj v papierovej forme, pričom originál je k dispozícii k nahliadnutiu u dodávateľa elektriny alebo u koncového odberateľa elektriny.
- 16.14 V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS dodávateľ elektriny, neposudzuje PDS obchodno-právne vzťahy medzi dodávateľom a koncovým odberateľom elektriny a procesná požiadavka slúži pre PDS ako potvrdenie o zmluvných vzťahoch medzi dodávateľom elektriny a koncovým odberateľom elektriny. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS koncový odberateľ elektriny, je koncový odberateľ elektriny zároveň povinný doručiť PDS potvrdenie o uzatvorenej

zmluve s označeným novým dodávateľom elektriny resp. doklady, ktoré ustanovuje tento Prevádzkový poriadok alebo TŠVD.

- 16.15 V prípade, že dodávateľ elektriny iniciuje proces zmeny (prepisu) koncového odberateľa elektriny na odbernom mieste, pričom zo zmenovej požiadavky vyplýva, že na odbernom mieste má byť koncovým odberateľom elektriny samotný dodávateľ elektriny, PDS je oprávnený zamietnuť takýto prepis koncového odberateľa elektriny, s výnimkou, ak dodávateľ elektriny preukáže, že spotreba elektriny na danom odbernom mieste je súčasťou vlastnej spotreby samotného dodávateľa elektriny. Vo vzťahu k odberným miestam, v ktorých je koncovým odberateľom elektriny samotný dodávateľ elektriny, sa inštitút dodávky poslednej inštancie vzniknutej z dôvodov u tohto dodávateľa elektriny, neuplatňuje.



## 17. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

### 17.1. Vyššia moc

Ak ktorákoľvek zo strán nesplní svoje záväzky v dôsledku okolností vyššej moci (t.j. okolností vylučujúcich zodpovednosť tak, ako sú definované v § 374 Obchodného zákonníka), táto strana nenesie zodpovednosť za nesplnenie svojich záväzkov, vyplývajúcich zo zmlúv uzatvorených v súlade s PP príslušného PDS.

17.1.1 Mimoriadne udalosti, označované ako vyššia moc, musia nastať po uzavretí zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny, sú nepredvídateľné a príslušná strana im nemohla zabrániť. Okolnosti vyššej moci zahŕňajú predovšetkým živelné pohromy<sup>8</sup>, vojnu, požiar, výbuch, teroristické útoky a štrajky.

17.1.2 Strana, odvolávajúca sa na vyššiu moc, je povinná písomne informovať okamžite druhú stranu o akýchkoľvek okolnostiach vyššej moci a preukázať ich primeraným spôsobom.

### 17.2. Mlčanlivosť

17.2.1 Informácie zdieľané medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy, resp. koncovým odberateľom elektriny, týkajúce sa zmlúv uzatvorených v súlade s PP príslušného PDS, sú považované za dôverné a žiadna zo zmluvných strán ich nesmie sprístupniť tretej strane bez predchádzajúceho súhlasu druhej strany.

17.2.2 PDS a užívateľ distribučnej sústavy môžu sprístupniť dôverné informácie svojim poradcom alebo iným poskytovateľom služieb, ako aj orgánom, ktoré požadujú dané informácie, v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.<sup>8</sup>

17.2.3 PDS a užívateľ distribučnej sústavy zabezpečia, aby osoby a orgány, ktoré získali dôverné informácie podľa tohto článku, boli viazané povinnosťou mlčanlivosti v rovnakom rozsahu, ako sa táto povinnosť vzťahuje na PDS a užívateľa distribučnej sústavy. Porušenie povinnosti mlčanlivosti nenastáva v prípade, keď poskytnutie informácie strane ukladá všeobecne záväzný právny predpis<sup>9</sup> alebo ak o poskytnutie dôvernej informácie požiadala orgán štátnej správy alebo iný orgán štátnej moci podľa všeobecne záväzných právnych predpisov<sup>9</sup>, ktoré povinnosť poskytnutia informácií týmto orgánom stanovujú.

### 17.3. Zmeny prevádzkového poriadku

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

### 17.4. Účinnosť prevádzkového poriadku

17.4.1 Prevádzkový poriadok PDS nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol prevádzkový poriadok PDS schválený alebo dňom v ňom určeným.

### 17.5. Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality

17.5.1 PDS je povinný:

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

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

<sup>9</sup> § 3 ods. 2 písm. a) zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 42/1994 Zb. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov

- g) do konca februára kalendárneho roka zaslať úradu vyhodnotenie štandardov kvality za predchádzajúci rok a toto vyhodnotenie zverejniť na svojom webovom sídle.
- 17.5.2 Ak PDS nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je PDS povinný uhradiť koncovému odberateľovi elektriny kompenzačnú platbu vo výške a spôsobom určeným podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z.
- 17.5.3 Odsek 17.5.2 sa nepoužije, ak boli štandardy kvality nedodržané z dôvodu vzniku mimoriadnej udalosti, krízovej situácie v energetike<sup>10</sup> a havárie spôsobenej treťou osobou.
- 17.5.4 Koncový odberateľ elektriny nie je povinný žiadať o vyplatenie kompenzačnej platby. Uhradením kompenzačnej platby nie je dotknutý nárok na náhradu škody.
- 17.5.5 PDS vyhodnocuje štandardy kvality v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z. z.

---

<sup>10</sup> vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia

## Príloha č. 1 - TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA

### A. Všeobecné ustanovenia

- 1 PDS vypracuje jednotnú technickú špecifikáciu pre výmenu údajov upravujúcu spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania informácií účastníkov trhu s elektrinou a potrebných dát v súvislosti s trhovými procesmi a fakturáciou, ktorých priebeh PDS zabezpečujú, ako aj v súvislosti s poskytovaním nameraných údajov. Jednotná technická špecifikácia pre výmenu údajov (ďalej len „technická špecifikácia“) je záväzná pre PDS a účastníkov trhu s elektrinou pripojených do príslušných regionálnych distribučných sústav. Technická špecifikácia sa uverejní na webovom sídle PDS.
- 2 Zmena technickej špecifikácie je možná len na základe súhlasu všetkých PDS, pričom každá zmena bude jednotná a záväzná pre všetkých PDS a účastníkov trhu s elektrinou na ich vymedzených územiach.
- 3 Technická špecifikácia podľa tejto kapitoly je záväzná pre PDS a užívateľov sústavy na jeho vymedzenom území ako výlučná forma komunikácie medzi PDS a užívateľmi sústavy na jeho vymedzenom území v rozsahu stanovenom technickou špecifikáciou pre výmenu údajov, ak zákon o regulácii a zákon o energetike neustanovuje inak. Predpokladom komunikácie podľa technickej špecifikácie medzi PDS a užívateľom sústavy a predpokladom iniciovania akýchkoľvek procesov na vymedzenom území PDS je uzavretie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4 Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uverejňuje na svojom webovom sídle navrhované zmeny v technickej špecifikácii (dohodnuté a odsúhlasené všetkými ostatnými PDS) a o tomto informuje dodávateľov elektriny, s ktorými má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu. Dodávatelia elektriny majú v lehote desiatich dní po uverejnení návrhu právo doručiť prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy svoje pripomienky ku uverejnenému návrhu. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy vyhodnotí pripomienky a výsledok vyhodnotenia spolu s odôvodnením uverejní do dvadsiatich dní po uplynutí lehoty na uplatňovanie pripomienok. Výsledný návrh po zohľadnení pripomienok účastníkov trhu s elektrinou uverejní prevádzkovateľ distribučnej sústavy 60 dní pred účinnosťou zmeny technickej špecifikácie. Tento postup sa neuplatňuje v prípade zmeny alebo doplnenia v súvislosti s vydaním cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo z dôvodu zmeny a doplnenia technickej špecifikácie v súvislosti so zmenami osobitných predpisov; v týchto prípadoch prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uverejní zmenu technickej špecifikácie 30 dní pred účinnosťou jej zmeny. V lehote najneskôr päť pracovných dní pred účinnosťou zmeny TŠVD alebo účinnosťou RDZ dodávateľ elektriny vykoná kontrolu funkčnosti nových komunikačných protokolov podľa novej TŠVD; PDS pri kontrole poskytne dodávateľovi elektriny potrebnú súčinnosť.

### B. Zásady jednotnej technickej špecifikácie pre výmenu údajov

- 1 Technická špecifikácia je harmonizovaný dokument vytvorený za účelom harmonizovanej komunikácie medzi PDS a dodávateľmi elektriny. Technická špecifikácia je platná a záväzná pre PDS.
- 2 Technická špecifikácia popisuje priebeh a následnosť procesov pri výmene údajov a dátové toky. Povinnosti a zodpovednosti účastníkov trhu v procese výmeny údajov a časový harmonogram pre výmenu údajov sú definované v súlade s PP príslušného PDS a Pravidlami trhu.
- 3 Technická špecifikácia upravuje
  - a. komunikáciu dodávateľov elektriny a PDS,
  - b. popis jednotlivých procesov PDS a procesných krokov,
  - c. dátové formáty a špecifikáciu jednotlivých typov správ a ich obsahu v súlade so štandardami pre komunikáciu,
  - d. pravidiel elektronickej komunikácie,
  - e. popis bezpečnosti komunikácie.

- 4 V technickej špecifikácii sú definované a popísané jednotné a zhodné pravidlá komunikácie a výmeny dát pre nasledujúce procesy PDS, a to
- a. hlavné procesy:
    - 1) proces zmeny dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny,
    - 2) proces prepisu v rámci bilančnej skupiny,
    - 3) proces zmeny koncového odberateľa elektriny so zmenou bilančnej skupiny,
    - 4) proces nového prihlásenia,
    - 5) proces ukončenia distribúcie,
    - 6) proces výmeny dodávateľa pri začiatku alebo ukončení dodávky poslednej inštancie
  - b. zmeny zmluvných kmeňových údajov zo strany dodávateľa elektriny alebo PDS:
    - 1) proces zmeny technických parametrov odberného miesta,
    - 2) proces zmeny obchodných parametrov,
  - c. služby PDS zahŕňajú všetky služby, ktoré PDS poskytuje podľa cenníka a zoznamu poskytovaných služieb, a to najmä:
    - 1) prerušenie distribúcie elektriny,
    - 2) obnovu distribúcie elektriny,
    - 3) nahláseného stavu (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
    - 4) nahláseného stavu (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
    - 5) odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
    - 6) odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
    - 7) fyzický odpočet (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
    - 8) fyzický odpočet (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
    - 9) požiadavka na zaplombovanie/odplombovanie,
    - 10) kontrola merania,
    - 11) výmena merania,
    - 12) historické dáta.
  - d. procesy iniciované PDS:
    - 1) prerušenie alebo ukončenie distribúcie zo strany PDS,
    - 2) proces zmeny kmeňových dát, adresných údajov pripojeného objektu alebo merania.
  - e. fakturačné procesy:
    - 1) proces reklamácie,
    - 2) proces fakturácie.
- 5 Základné pravidlá pre proces, diagram procesu a technická špecifikácia, ktoré sa týkajú vzájomnej komunikácie medzi PDS a dodávateľom elektriny sú pre všetkých PDS jednotné a záväzné.
- 6 Súčasťou technickej špecifikácie sú najmä:
- a. implementačné príručky jednotlivých typov správ,
  - b. príslušné číselníky.
- 7 Technická špecifikácia sa vykonáva podľa týchto princípov komunikácie:
- a. každá prijatá správa obsahuje údaje len pre jedno odberné miesto identifikované EIC kódom,
  - b. za každú doručenú správu odosiela PDS do jednej hodiny automatickú odpoveď, ktorá potvrdzuje doručenie správy,
  - c. obsah, štruktúra a požadované formáty vkladaných údajov sú jednotné a záväzné pre PDS,
  - d. PDS odpovedá na komunikáciu v rovnakej forme a formáte súboru, v akej mu bola doručená žiadosť, ak sa obe strany nedohodnú inak,
  - e. ak sa vyskytne chyba v elektronickej komunikácii medzi PDS a dodávateľom elektriny, identifikuje sa, či príčina chyby je na strane odosielaťa alebo prijímateľa, pričom osoba, ktorá nepostupovala podľa technickej špecifikácie, chybu odstráni a zosúladí s technickou špecifikáciou; týmto nie dotknutá jej zodpovednosť za prípadné škody,

- f. PDS a dodávateľ elektriny môžu zamietnuť komunikáciu, ktorá nie je v súlade s technickou špecifikáciou,
- g. ak sa v procese vyžaduje doručenie dokumentov v písomnej forme, PDS môže akceptovať okrem doručenia dokumentov v písomnej forme, aj ich doručenie v elektronickej podobe.

## Príloha č. 2 - PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY

### A. Všeobecné ustanovenia o vykonávaní funkčnej skúšky

- 1 Za účelom kontroly splnenia technických podmienok je potrebné vykonať technickú obhliadku a následne funkčné skúšky zdroja. Počas funkčných skúšok sa zdroj pripája do distribučnej sústave v zmysle technických podmienok platných v záväznom dokumente „Technické podmienky PDS“.
- 2 O vykonanie funkčných skúšok je povinný požiadať takisto prevádzkovateľ výrobného zdroja, ktorý má platnú a účinnú zmluvu o pripojení do distribučnej sústave, no fyzicky nedodával elektrinu do distribučnej sústavy najmenej 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
- 3 PDS uverejňuje vzor protokolu o funkčných skúškach na svojom webovom sídle.
- 4 Prevádzkovateľ zdroja nesie výlučnú zodpovednosť za to, že zdroj bol vybudovaný v súlade so zákonom o energetike.
- 5 Termín vykonania funkčných skúšok určí PDS na základe žiadosti žiadateľa o pripojenie, najneskôr však do 30-ich dní odo dňa doručenia žiadosti. Pre zdroje elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo zdroje vyrábajúce elektrinu vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona 309/2009 Z.z. je PDS povinný vykonať funkčnú skúšku do 15 dní odo dňa doručenia žiadosti výrobcu elektriny.
- 6 PDS rozhodne, či v priebehu alebo po ukončení funkčných skúšok zdroja vykoná prípadné ďalšie potrebné skúšky a merania. Z týchto kontrol vykoná PDS doplnenie protokolu o funkčných skúškach zdroja.
- 7 Protokol o úspešných funkčných skúškach zdroja je nevyhnutným predpokladom pre uzatvorenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky, zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku a/alebo zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Zdroj možno pripojiť do distribučnej sústavy až po uzatvorení zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
- 8 Uvádzanie do prevádzky všetkých nových a rekonštruovaných zariadení pripájaných do distribučnej sústavy sa vykonáva podľa vypracovaného programu prevádzkových skúšok (vecný časový plán - VČP), ak o to PDS požiada. VČP je vypracovaný žiadateľom o pripojenie alebo ním poverenej osobou v spolupráci s PDS. Tento program schvaľuje dispečing PDS, ak o to PDS požiada.
- 9 Funkčnú skúšku je možné vykonať až po úspešnom komplexnom vyskúšaní všetkých technologických častí zdroja a po vykonaní všetkých odborných prehliadok a odborných skúšok a len na takom zdroji, ktorý má vydané právoplatné stavebné povolenie, alebo ohlásenie drobnej stavby v súlade so zákonom č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.

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

- 1 Protokol o funkčnej skúške musí minimálne obsahovať:
  - a. údaje o žiadateľovi, prípadne o prevádzkovateľovi zdroja,
  - b. dátum nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia, alebo dátum ohlásenia drobnej stavby v súlade so zákonom č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov,
  - c. údaje o vykonaní odbornej prehliadky a odbornej skúšky vyhradených technických zariadení s uvedením dátumu vykonania skúšky, mena pracovníka, ktorý odbornú prehliadku a odbornú skúšku vykonal a jeho identifikačného čísla,
  - d. výsledky funkčnej skúšky
    - nastavenia sieťových ochrán,
    - činnosť ochrán,
    - meranie, podmienky pre spínanie, kompenzácia účinníka,
    - dátové pripojenie,
  - e. požiadavky a pripomienky k funkčným skúškam zo strany PDS,

- f. celkové zhodnotenie možnosti pripojenia výrobného zariadenia na základe vykonaných funkčných skúšok,
- g. miesto, dátum a čas úspešného vykonania – ukončenia funkčnej skúšky,
- h. dátum a mená, priezviská, podpisy zodpovedných osôb,
- i. výrok: “ **protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...**[dátum úspešného vykonania – ukončenia funkčnej skúšky]“

## Príloha č. 3 - REKLAMAČNÝ ZÁZNAM

Reklamant: \_\_\_\_\_  
Meno (Názov spoločnosti): \_\_\_\_\_  
Rodné číslo/IČO: \_\_\_\_\_  
Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti: \_\_\_\_\_  
Kontakt: \_\_\_\_\_  
Predmet reklamácie: \_\_\_\_\_

V \_\_\_\_\_ Dňa: \_\_\_\_\_

Podpis

\_\_\_\_\_  
Reklamant

\_\_\_\_\_  
Zamestnanec prijímajúci reklamáciu  
Meno: \_\_\_\_\_



## Príloha č. 4 - OBCHODNÉ PODMIENKY PRE ZMLUVY O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY PRE KONCOVÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY

### I Cena za pripojenie a úhrada nákladov za vybudovanie prívodného vedenia

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

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

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

predstavujúca cenu za pripojenie, resp. jej alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov zo strany PDS vyplatená oprávnenému dedičovi.

## B. ÚHRADA NÁKLADOV ZA VYBUDOVANIE PRÍVODNÉHO VEDENIA

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

## II PLATOBNÉ PODMIENKY

- 1 Pri úhrade všetkých v zmluve o pripojení dojednaných platieb platia platobné podmienky upravené v tomto bode II.
- 2 PDS vyhotoví žiadateľovi do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení faktúru alebo zálohovú faktúru vo výške dohodnutej v zmluve, ktorú je žiadateľ povinný uhradiť v plnej výške jednorazovým prevodom na účet PDS uvedený na faktúre v lehote splatnosti 14 dní od dátumu vyhotovenia faktúry, prostredníctvom poštového poukazu alebo iným spôsobom určeným zo strany PDS. V prípade platby bankovým prevodom je za termín potvrdenia obchodných podmienok považovaný termín doručenia informácie o zaplatení stanoveného poplatku za pripojenie. V prípade platby platobnou kartou sú splnené obchodné podmienky momentom platby v sídle spoločnosti PDS alebo v inom, na tento účel určenom mieste zo strany PDS.
- 3 Po prijatí platby vyhotoví PDS faktúru k prijatej platbe v súlade s § 19 a § 71 zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, t. j. do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti, pričom daňová povinnosť vzniká dňom prijatia platby.
- 4 Vyfakturovaná čiastka musí byť pripísaná na účet PDS v súlade s odsekom 2. Ak ju žiadateľ neuhradí do 30 dní od vystavenia faktúry, má PDS právo odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia žiadateľovi.
- 5 Po zabezpečení pripojenia žiadateľa do DS, vystaví PDS v prípade, že žiadateľovi bola vystavená v procese pripájania zálohová faktúra, vyúčtovaciu (konečnú) faktúru, ktorá bude obsahovať celkovú výšku poplatku za pripojenie stanovenú v členení na základ dane a daň, od ktorej bude odpočítaná výška prijatej zálohovej platby. Splatnosť konečnej faktúry je 14 dní od dátumu vyhotovenia faktúry.
- 6 V prípade, že skutočné náklady PDS pri zabezpečení pripojenia žiadateľa na napätovú úroveň vn alebo vn budú vyššie alebo nižšie oproti nákladom uvedeným v projektovej dokumentácii, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru na základe skutočných nákladov.
- 7 Peňažné záväzky žiadateľa o pripojenie voči PDS vyplývajúce zo zmluvy o pripojení môžu byť namiesto žiadateľa o pripojenie po dohode s PDS uhradené treťou osobou na základe ich dohody alebo splnomocnenia žiadateľa. Splnenie peňažného záväzku žiadateľa o pripojenie treťou osobou sa bude považovať za splnenie daného záväzku žiadateľa voči PDS. Zodpovednosť žiadateľa za riadne a včasné splnenie ostatných záväzkov voči PDS týmto nie je dotknutá.
- 8 V prípade, že žiadateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet prevádzkovateľa distribučnej sústavy ako je uvedený na faktúre, prevádzkovateľ distribučnej sústavy platbu môže vrátiť ako neidentifikovateľnú, pričom uvedené nemá vplyv na plynutie splatnosti faktúry a PDS nenesie zodpovednosť za prípadný zánik platnosti vyjadrenia PDS z dôvodu nesprávne poukázanej platby.

### III TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

- 1 Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie. Pripojovacie podmienky slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie. Zmena pripojenia užívateľa sústavy do vyššej napäťovej úrovne sústavy je možná len pri požiadavke užívateľa sústavy na zvýšenie MRK, a zároveň, iba ak nie je k dispozícii kapacita v aktuálnej napäťovej úrovni pripojenia užívateľa do DS, alebo ju nie je možné dosiahnuť rozšírením zo strany PDS. Požadovaná zmena pripojenia nesmie zároveň ohrozovať bezpečné, kvalitné a účinné prevádzkovanie dotknutej časti DS za dodržania hospodárnych podmienok, pri dodržaní podmienok ochrany životného prostredia a energetickej účinnosti.
- 2 Termín vybudovania prírodného vedenia (ak je budovanie prírodného vedenia predmetom zmluvy) je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v týchto obchodných podmienkach.
- 3 PDS sa zaväzuje zabezpečiť pre žiadateľa požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS, najmä:
  - lehoty vyplývajúce zo stavebného konania,
  - prekážka, ktorá bola v čase podpisu zmluvy neznáma a bráni začatiu alebo pokračovaniu prác súvisiacich so zabezpečením pripojenia,
  - nepriaznivé klimatické podmienky brániace dokončeniu prác.
- 4 V zmysle platných právnych predpisov je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do sústavy do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve žiadateľ deklaruje PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity pre pripojenie v DS uvedením príslušných častí DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Splnenie technických podmienok nastáva na napäťovej úrovni vn a vn nadobudnutím právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia stavby tvoriacej súčasť DS, nadobudnutím účinnosti kolaudačného rozhodnutia týkajúceho sa časti elektroenergetického zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS; na napäťovej úrovni nn sa splnenie technických podmienok pripojenie deklaruje nadobudnutím právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia stavby tvoriacej súčasť DS (ak je predpokladom pripojenia žiadateľa aj rozšírenie DS) a predložením platnej správy o odbornej prehliadke a skúške elektrického zariadenia; táto môže byť na základe dohody medzi PDS a žiadateľom predložená aj priamo pri fyzickom pripájaní odberného miesta do DS. Obchodné podmienky sú splnené zaplatením ceny za pripojenie a uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta a sú deklarované dorúčením príslušnej procesnej požiadavky na PDS. Lehota 5-tich pracovných dní sa nevzťahuje na žiadateľov o pripojenie tzv. krátkodobých odberov (napríklad cirkusy, koncerty a podobne). V týchto prípadoch môže byť lehota aj kratšia, najmenej však 1 pracovný deň.
- 5 Po prijatí platnej procesnej požiadavky podľa odseku 4, resp. dňom ktorý je v nej ako dátum prihlásenia uvedený, začína plynúť lehota 5-ich pracovných dní. V prípade, že pri pokuse o výkon pripojenia PDS zistí, že na odbernom mieste nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto PDS nepripojí a môže vyúčtovať užívateľovi sústavy poplatok v zmysle platného cenníka služieb a poplatkov. Na opätovnú požiadavku týkajúcu sa pripojenie do sústavy do daného predmetného miesta sa opätovne vzťahuje lehota 5-ich pracovných dní.
- 6 V prípade, že žiadateľ si vyžiadala svoju prítomnosť na odbernom mieste počas výkonu pripojenie do DS a za týmto účelom bol dohodnutý presný čas výkonu pripojenia, no žiadateľ o pripojenie nie je na odbernom mieste v danom čase prítomný, odberné miesto PDS nepripojí a môže vyúčtovať užívateľovi sústavy poplatok v zmysle platného cenníka služieb a poplatkov. Na opätovnú požiadavku týkajúcu sa pripojenie do sústavy do daného predmetného miesta sa opätovne vzťahuje lehota 5-ich pracovných dní.
- 7 Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odseku 6 sa nepovažuje za porušenie zmluvnej povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

- 8 V prípade nepripojenia odberného miesta podľa odsekov 5 a 6 má PDS právo vyzvať žiadateľa o pripojenie, aby odstránil príčiny, kvôli ktorým nebolo odberné miesto pripojené do DS, a stanoviť mu na tento účel lehotu, ktorá nesmie byť kratšia ako 30 dní. Po márnom uplynutí tejto lehoty má PDS právo odstúpiť od zmluvy a vrátiť žiadateľovi cenu za pripojenie zníženú o náklady PDS súvisiace s už vykonanými úkonmi v súvislosti s pripojením žiadateľa o pripojenie.

#### IV OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

- 1 Elektrická prípojka od miesta odbočenia od distribučnej sústavy až po istiaci prvok distribučnej sústavy (vrátane) resp. spínací prvok (vrátane) je vo vlastníctve PDS. Prívodné vedenie tvorí odberné elektroenergetické zariadenie a je vo vlastníctve užívateľa DS. V prípade, že užívateľ DS je pripojený do DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, nenesie PDS žiadnu zodpovednosť za škodu alebo inú ujmu vzniknutú užívateľovi DS z dôvodu poruchy na cudzom zariadení alebo zásahu do tohto zariadenia.
- 2 Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
- 3 Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
- 4 V zmysle technických podmienok PDS je štandardné pripojenie odberného miesta zrealizované jednou prípojkou (odbočením od hlavného vedenia) z jedného bodu distribučnej sústavy PDS príslušnej napäťovej úrovne pripojenia.
- 5 Ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia koncového odberateľa elektriny štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie koncového odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jednou prípojkou v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení koncového odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalší bod pripojenia do DS, sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške % z tarify za rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia na rok t. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške % z tarify za rezervovanú kapacitu a cena za distribúciu elektriny stanoví vo výške % tarify za distribúciu elektriny, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. Za nadštandardnú distribúciu elektriny sa nepovažuje pripojenie koncového odberateľa elektriny k distribučnej sústave zaslučovaním.
- 6 Spôsob merania a podmienky prístupu PDS k meraciemu zariadeniu sú upravené v kapitole 13 tohto Prevádzkového poriadku.

#### V OSTATNÉ DOJEDNANIA

- 1 V prípade, že v súvislosti s pripojením žiadateľa je nevyhnutná úprava DS, žiadateľ odovzdá PDS pred podpisom zmluvy o pripojení všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu vzťahujúce sa na úpravu relevantnej časti DS, najmä:
  - projektovú dokumentáciu pre stavebné povolenie odsúhlasenú PDS a overenú stavebným úradom,
  - právoplatné stavebné povolenie v prospech PDS,
  - doklad o vyňatí dotknutých pozemkov z PPF alebo LPF, ak je vyňatie potrebné podľa stavebného povolenia, alebo iného vyjadrenia,
  - vyjadrenia dotknutých orgánov a osôb a správcov podzemných inžinierskych sietí,
  - odborné stanovisko oprávnenej právnickej osoby ku konštrukčnej dokumentácii vyhradeného technického zariadenia vrátane úradne overenej projektovej dokumentácie
- doklad, alebo zmluvu preukazujúcu vlastnícke právo, alebo iné právo k pozemku, oprávňujúce stavebníka (PDS) zriadiť na pozemku energetické zariadenie,
- technicko-geodetickú dokumentáciu (listy vlastníctva, identifikáciu parciel a kópie katastrálnej mapy na všetky dotknuté parcely, nie staršie ako 30 dní, zakreslenie energetických zariadení do katastrálnej mapy),

- projekt dopravného značenia,
  - miestny prevádzkový poriadok pre EZ pripájané na napäťovej úrovni vvn alebo vn.
- 2 Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o pripojení. V prípade, ak po podpise zmluvy o pripojení PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, považuje sa uvedené za podstatné porušenie zmluvy a PDS má právo od zmluvy odstúpiť. Na proces pripájania odberných miest na napäťovej úrovni vvn a vn sa uplatňuje bod 2.6 B - tohto PP.
  - 3 V prípade, že žiadateľ o pripojenie ukončí zmluvu o pripojení v rámci realizácie zabezpečovania pripojenia v DS, PDS má právo na úhradu nákladov alebo na náhradu škody zo strany žiadateľa, ktorá PDS vznikla pri zabezpečení maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v DS (napríklad vypracovanie projektovej dokumentácie potrebnej na rozšírenie distribučnej sústavy). Do troch mesiacov od podpisu zmluvy o pripojení a úhrady pripojovacieho poplatku má žiadateľ o pripojenie právo vyzvať PDS na odkúpenie vypracovanej projektovej dokumentácie súvisiace s úpravami časti DS, ak jej vypracovanie na základe dohody s PDS zabezpečoval na vlastné náklady. PDS žiadosť posúdi a v prípade kladného posúdenia uzatvorí so žiadateľom kúpnu zmluvu.
  - 4 Žiadateľ umožní PDS cez svoje zariadenia distribúciu elektriny do odberných miest užívateľov DS napojených na jeho zariadenie. Týmto nie sú dotknuté vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS, ktorí ho žiadajú o pripojenie na jeho zariadenie, najmä cena za umožnenie pripojenia a podobne.
  - 5 V prípade, že žiadateľ (vlastník zariadenia) uzavrie zmluvu s iným užívateľom DS o pripojení na jeho zariadenie, a odber nového užívateľa DS spôsobí prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia) uvedenej v zmluve o pripojení medzi vlastníkom zariadenia a PDS, vlastník zariadenia túto skutočnosť oznámi bezodkladne PDS a uzatvorí s ním novú zmluvu o pripojení (resp. dodatok k zmluve o pripojení) s maximálne rezervovanou kapacitou zohľadňujúcou požiadavky všetkých užívateľov DS pripojených na jeho zariadenie a znášať s tým spojené náklady. Vzájomné rozpočítanie nákladov medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS sú predmetom ich vzájomnej dohody. Neoznámenie skutočnosti o pripojení ďalšieho užívateľa DS zo strany vlastníka zariadenia sa považuje za podstatné porušenie zmluvy a PDS má právo od zmluvy odstúpiť.
  - 6 V prípade, že dôjde k uzatvoreniu zmluvy o poskytnutí MRK, musí sa výška MRK uvedená v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej s vlastníkom elektroenergetického zariadenia rovnať súčtu MRK uvedených v zmluvách o poskytnutí MRK všetkých užívateľov DS pripojených na elektroenergetické zariadenie vlastníka. V prípade, že jeden z užívateľov pripojených do DS prostredníctvom cudzieho elektroenergetického zariadenia na základe zmluvy o poskytnutí MRK ukončí svoj odber, zníži sa o hodnotu MRK daného užívateľa DS hodnota MRK dohodnutá v zmluve o pripojení medzi PDS a vlastníkom elektroenergetického zariadenia, pričom sa uzatvorí nová zmluva o pripojení do DS alebo písomný dodatok ku zmluve o pripojení. Uvedené neplatí, ak ostatní užívatelia DS prejavia vôľu rozdeliť si MRK doterajšieho užívateľa DS a uzatvoriť nové zmluvy o poskytnutí MRK.
  - 7 Užívateľ DS, ktorý sa dohodne s vlastníkom elektroenergetického zariadenia o pripojení do jeho zariadenia, ako aj vlastník daného zariadenia sú povinní uzatvoriť s PDS zmluvu o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity. Uvedené sa netýka koncových odberateľov elektriny alebo výrobcov elektriny, ktorí sa pripájajú do miestnej distribučnej sústavy, ako ani pre tých koncových odberateľov elektriny, ktorí odoberajú elektrinu od vlastníka elektroenergetického zariadenia.
  - 8 Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje tarifa za prekročenie v zmysle cenníka PDS.
  - 9 V prípade, že vlastník elektroenergetického zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
  - 10 Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom elektroenergetického zariadenia a užívateľom DS, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o pripojení.

- 11 Užívateľ DS udržiava svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôbiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom DS súvisiacich s technickou bezpečnosťou sústavy a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti užívateľa DS. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity sa považuje za podstatné porušenie zmluvy a PDS má právo od zmluvy odstúpiť.
- 12 Prípadné spory zo zmluvy o pripojení sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
- 13 Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v kapitole číslo 13 tohto prevádzkového poriadku.
- 14 Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
- 15 V prípade, ak žiadateľ požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve písomný dodatok k tejto zmluve. Žiadateľ uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Žiadateľ pripojený do napätovej úrovne vvn a vn môže PDS požiadať o zníženie MRK spojené s jej bezodplatným vrátením maximálne raz za 3 kalendárne roky.
- 16 Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci MRK je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia DS v neprospech ostatných užívateľov DS v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväracie prístroje.
- 17 Každá manipulácia s elektroenergetickým zariadením pripojeným do DS bez ohľadu na vlastníctvo elektroenergetického zariadenia podlieha súhlasu dispečingu PDS v zmysle platného dispečerského poriadku a v zmysle technických podmienok prevádzkovania DS.
- 18 Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemerateľným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy o pripojení a oprávňuje PDS od zmluvy odstúpiť.
- 19 Žiadateľ je povinný zabezpečiť pre PDS súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla a kontroly správnosti merania.
- 20 Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.
- 21 Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán pre tieto účely určených, ak nie je dohodnutá, alebo zo strany PDS predpísaná iná forma komunikácie.
- 22 Ak na existujúcom odbernom mieste bude pripojený alebo bude odpojený zdroj na výrobu elektriny alebo budú zmenené parametre zdroja na výrobu elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení. S pripojením zdroja je spojená povinnosť zaplatiť cenu za pripojenie v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017. Z.z..

Uvedené platí aj v prípade, ak sa výrobné zariadenie pripája do DS prostredníctvom MDS. Porušenie tejto povinnosti je považované za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.

## VI UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY O PRIPOJENÍ

- 1 Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán alebo výpoveďou, alebo zmluva o pripojení zaniká z dôvodov upravených v tomto PP.
- 2 Ukončením distribúcie elektriny na podnet koncového odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny zmluva o pripojení nezaniká; zánik zmluvy o pripojení v týchto prípadoch je upravený v bode 2.1.20 tohto PP. Pri odberných miestach s mesačným odpočtovým cyklom platí, že požiadavky na ukončenie distribúcie PDS neprijíma posledné 3 kalendárne dni v mesiaci a prvé tri kalendárne dni v mesiaci. Požiadavky na ukončenie distribúcie musí žiadateľ doručiť PDS v súlade s TŠVD..
- 3 Koncový odberateľ elektriny má právo vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcim po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
- 4 Zmluva o pripojení zaniká v zmysle bodu 2.1.20 tohto prevádzkového poriadku uplynutím 30-tich kalendárnych dní od ukončenia distribúcie na základe žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny a v prípade podľa bodu 2.1.22 všeobecnej časti tohto PP aj demontážou meradla alebo odpojením od sústavy. PDS následne deklaratórne oznámi druhej zmluvnej strane zániku zmluvy o pripojení.
- 5 V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností druhou stranou môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia. Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä porušenie technických podmienok pripojenia resp. nevykonanie nápravy alebo nepredloženie správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky v zákonom o energetike stanovenej lehote v zmysle výzvy PDS; rovnako je za podstatné porušenie zmluvy považované ak bol na danom odbernom mieste zistený neoprávnený odber elektriny podľa bodu 2.1.21 tohto PP a koncový odberateľ elektriny nevykonal nápravu v lehote 90 dní, alebo neoprávnená dodávka elektriny do DS, ako aj neuhradenie vyúčtovacej faktúry po predchádzajúcej výzve PDS. Za podstatné porušenie zmluvy sa takisto považuje, ak žiadateľ o zvýšenie MRK neuhradil v stanovenej lehote cenu za pripojenie v zmysle cenového rozhodnutia úradu zodpovedajúcu rozdielu medzi pôvodnou a novou MRK podľa odseku 10 tohto bodu VI..
- 6 V prípade porušenia technických podmienok pripojenia na odbernom mieste PDS preruší na nevyhnutný čas distribúciu elektriny do odberného miesta a má právo ešte pred odstúpením od zmluvy vyzvať koncového odberateľa elektriny na odstránenie technických nedostatkov na odbernom mieste a uhradenie vzniknutého záväzku. V prípade, že koncový odberateľ elektriny nesplní podmienky stanovené PDS alebo neuhradí vzniknutý záväzok v stanovenej lehote, PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení v zmysle odseku 5 tohto bodu VI. O prerušení distribúcie resp. o obnovení distribúcie do odberného miesta informuje PDS príslušného dodávateľa elektriny v zmysle TŠVD.
- 7 PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení v prípade, že koncový odberateľ elektriny je pripojený prostredníctvom zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS, a toto zariadenie nespĺňa technické podmienky pre distribúciu elektriny. V takomto prípade PDS od zmluvy odstúpi, pričom zároveň demontuje určené meradlo a určí pri novej žiadosti žiadateľa o pripojenie nový bod pripojenia priamo v DS.
- 8 Zmluva o pripojení zaniká aj pri kumulatívnom splnení týchto podmienok:
  - smrť osoby, ktorá má s PDS uzatvorenú zmluvu o pripojení, alebo zánik vlastníckeho práva ku odbernému elektroenergetickému zariadeniu resp. nehnuteľnosti, ktorého je odberné elektroenergetické zariadenie súčasťou, a
  - nadobudnutím účinnosti zmluvy o pripojení vzťahujúcej sa na to isté odberné s oprávnenou osobou.

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

- 9 Zmluva o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia zaniká ukončením odberu všetkých koncových odberateľov elektriny pripojených na jeho zariadenia na základe zmlúv o poskytnutí MRK, ak sa nedohodne s PDS inak.
- 10 PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení uzatvorenej na základe žiadosti o zvýšenie MRK v prípade, že žiadateľ o zvýšenie MRK neuhradil v stanovenej lehote cenu za pripojenie zodpovedajúcu rozdielu medzi pôvodnou a novou MRK. Odstúpenie od zmluvy o pripojení podľa tohto odseku PDS doručí žiadateľovi o pripojenie.
- 11 Po ukončení alebo zániku zmluvy o pripojení je každý ďalší odber elektriny v danom odbernom mieste považovaný za neoprávnený odber elektriny.
- 12 Vlastník elektroenergetického zariadenia pripojený do DS je povinný umožniť PDS prerušenie alebo ukončenie distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa DS pripojeného do DS prostredníctvom jeho zariadenia. Neumožnenie prerušenia alebo ukončenia distribúcie znamená podstatné porušenie zmluvy o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia do DS a zakladá právo pre PDS odstúpiť od zmluvy o pripojení a ukončiť distribúciu elektriny do odberného miesta vlastníka elektroenergetického zariadenia. Za prípadné škody spôsobené týmto ukončením distribúcie do odberných miest prípadných užívateľov DS pripojených do DS prostredníctvom jeho zariadenia nesie zodpovednosť vlastník elektroenergetického zariadenia.
- 13 Zmluva o pripojení vlastníka elektroenergetického zariadenia zaniká ukončením odberu všetkých užívateľov sústavy pripojených na jeho zariadenia na základe zmlúv o poskytnutí MRK, ak sa nedohodne s PDS inak.

## VII ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

- 1 Uzavretím zmluvy o pripojení sa rušia všetky doterajšie zmluvy o pripojení týkajúce sa daného odberného miesta, vrátane práv a povinností zmluvných strán. Uvedené neplatí pre tie práva a povinnosti, z povahy ktorých vyplýva že majú trvať aj po ukončení zmluvného vzťahu (napr. povinnosť koncového odberateľa elektriny uhradiť vzniknutú škodu spôsobenú počas trvania zmluvného vzťahu).
- 2 PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
- 3 Zmeny, na ktoré sa vyžaduje súhlas oboch zmluvných strán je možné realizovať na základe písomných dodatkov podpísaných oboma zmluvnými stranami alebo prostredníctvom novej zmluvy.
- 4 Obchodné podmienky k zmluvám o pripojení sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu o schválení Prevádzkového poriadku resp. jeho zmeny. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke do 30 dní odo dňa právoplatnosti rozhodnutia.
- 5 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.



## Príloha č. 5 - OBCHODNÉ PODMIENKY KU ZMLUVE O POSKYTNUTÍ MAXIMÁLNEJ REZERVOVANEJ KAPACITE PRIPOJENIA

### I PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

- 1 Zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) je trojstrannou písomnou zmluvou uzatváranou medzi PDS, vlastníkom energetického zariadenia a žiadateľom o poskytnutie MRK.
- 2 Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa PDS zaväzuje poskytnúť pre žiadateľa, ktorý sa pripája do DS prostredníctvom zariadenia vo vlastníctve tretej strany, maximálnu rezervovanú kapacitu v DS preukázateľne dohodnutú medzi vlastníkom zariadenia a žiadateľom.
- 3 Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa vlastníkom zariadenia zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa na svoje energetické zariadenie v rámci MRK, na výške ktorej sa vlastníkom a žiadateľ písomne dohodli a umožniť PDS montáž určeného meradla a prístup k určenému meradlu.
- 4 Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa žiadateľ o poskytnutie MRK zaväzuje uhradiť PDS tarifu za prekročenie za prípadné prekročenie MRK v zmysle platného cenníka distribúcie elektriny zverejneného na internetovej stránke PDS.
- 5 Ostatné vzájomné finančné a iné vzťahy medzi žiadateľom o MRK a vlastníkom zariadenia sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
- 6 Zmluvu o poskytnutí MRK je možné uzatvoriť len s vlastníkom elektroenergetického zariadenia pripojeného do DS, pričom žiadateľom o MRK môže byť len užívateľ DS, ktorý bude na základe zmluvy o poskytnutí MRK považovaný za užívateľa DS pripojeného do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni, do ktorej je pripojený vlastníkom elektroenergetického zariadenia. PDS je povinný zabezpečiť spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie DS vo vlastníctve PDS. PDS nezodpovedá za spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie a za vzniknuté škody na energetickom zariadení, ktorého PDS nie je vlastníkom.
- 7 PDS je povinný poskytnúť vlastníkovi zariadenia MRK dohodnutú v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej medzi vlastníkom zariadenia a PDS.
- 8 Výška MRK v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej s vlastníkom trafostanice sa musí rovnať súčtu MRK uvedených v zmluvách o poskytnutí MRK všetkých užívateľov DS pripojených na elektroenergetické zariadenie vlastníka. V prípade, že jeden z užívateľov pripojených do DS prostredníctvom cudzej trafostanice na základe zmluvy o poskytnutí MRK ukončí svoj odber, zníži sa o hodnotu MRK daného užívateľa DS hodnota MRK dohodnutá v zmluve o pripojení medzi PDS a vlastníkom elektroenergetického zariadenia, pričom sa uzatvorí nová zmluva o pripojení do DS alebo písomný dodatok ku zmluve o pripojení. Uvedené neplatí, ak ostatní užívatelia DS prejavia vôľu rozdeliť si MRK doterajšieho užívateľa DS a uzatvoriť nové zmluvy o poskytnutí MRK.
- 9 Žiadosti o poskytnutie MRK podáva žiadateľ na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
- 10 V prípade, že žiadosť o poskytnutie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojenou osobou v zmysle zákona o energetike, má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa alebo dlžníka. Uvedené neplatí, ak žiadateľ preukáže že žiadosť podáva v súvislosti so zmenou vlastníctva odberného elektrického zariadenia (nehnutelnosti, ak je odberné elektrické zariadenie neoddeliteľnou súčasťou nehnuteľnosti); týmto však nie je dotknutá zodpovednosť medzi prepojenými osobami v zmysle tohto odseku 10.
- 11 Vlastník elektroenergetického zariadenia je povinný predložiť každé 4 roky PDS revíziu správu o technickej spôsobilosti zariadenia resp. podľa platnej legislatívy. Nesplnenie tejto povinnosti znamená podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK. Toto ustanovenie nevylučuje právo PDS vyžadovať si platnú revíziu správu o technickej spôsobilosti elektroenergetických zariadení kedykoľvek v zmysle platnej legislatívy.

- 12 V prípade, že na dané elektroenergetické zariadenie má záujem pripojiť sa ďalší žiadateľ o poskytnutie MRK, pričom toto nové pripojenie bude mať dopad na výšku MRK a RK ostatných užívateľov DS pripojených na dané zariadenia a vlastníka zariadenia, môže k pripojeniu nového žiadateľa dôjsť až po úprave zmluvných vzťahov medzi PDS a vlastníkom zariadenia resp. užívateľmi DS pripojenými na jeho zariadenie.

## II PLATOBNÉ PODMIENKY

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

## III PROCES UZATVÁRANIA ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

- 1 Žiadateľ o poskytnutie MRK je povinný požiadať PDS o vyjadrenie k tejto žiadosti. Súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti tvoria technické pripojovacie podmienky, ktoré slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
- 2 Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS pred podpisom zmluvy o poskytnutí MRK všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu, najmä:
  - projektovú dokumentáciu odsúhlasenú PDS,
  - vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie do DS,
  - zápis z technickej obhliadky, ak je v zmysle technických podmienok pripojenia potrebný
  - správa o odbornej prehliadke a skúške elektroenergetického zariadenia.
- 3 Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 tohto bodu III PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o poskytnutí MRK. V prípade, ak po podpise zmluvy PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, má PDS právo od zmluvy odstúpiť bez ďalšej výzvy.
- 4 Na proces pripájania odberných miest na napäťovej úrovni vvn a vn sa uplatňuje bod 2.6 B - tohto PP.

## IV TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

- 1 Pre účely týchto obchodných podmienok sa pripojením rozumie montáž určeného meradla na odbernom mieste žiadateľa o poskytnutie MRK, ktorý má byť do DS pripojený cez elektroenergetické zariadenie vo vlastníctve tretej strany.
- 2 Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie.
- 3 Termín pripojenia je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa splnenia obchodných a technických podmienok žiadateľom. Uvedené neznamena plynutie lehoty na pripojenie v zmysle Pravidiel trhu
- 4 PDS sa zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa do distribučnej sústavy v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS.
- 5 V zmysle Pravidiel trhu je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve musí žiadateľ deklarovať PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity v sústave uvedením príslušných DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa (resp. zariadenia vo vlastníctve tretej strany) na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené uzatvorením všetkých

relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, a sú deklarované doručením príslušnej procesnej požiadavky podľa Technickej špecifikácie pre výmenu dát PDS, alebo dňom v tejto požiadavke uvedeným ako deň požadovaného prihlásenia.

- 6 Žiadateľ musí mať najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, najmä zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny (v tomto prípade musí byť najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa) alebo zmluvu o zúčtovaní odchýlky. V prípade, že žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky potrebné zmluvy, PDS zariadenie žiadateľa nepripojí.
- 7 Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odseku 6 tohto bodu IV sa nepovažuje za porušenie povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

## V OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

- 1 Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v zmluve.
- 2 Špecifikácia odberného miesta (technický popis zariadenia) tvorí prílohu zmluvy o poskytnutí MRK.
- 3 Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania DS.
- 4 V zmluve o poskytnutí MRK sú uvedené:
  - napäťová hladina
  - maximálna rezervovaná kapacita
  - technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta
- 5 Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v kapitole 13 prevádzkového poriadku.

## VI OSTATNÉ DOJEDNANIA

- 1 V prípade, že vlastník zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
- 2 Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a koncovým odberateľom elektriny, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
- 3 Užívateľ DS je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám (najmä prispôbiť svoje odberné miesto a použité elektrospotrebiče normovaným parametrom DS a zabezpečiť ich potrebnú ochranu) a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti koncového odberateľa elektriny. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity môže byť dôvodom ukončenia zmluvy o poskytnutí MRK.
- 4 Prípadné spory zo zmluvy sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
- 5 Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
- 6 V prípade, ak vlastník zariadenia požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve

písomný dodatok k tejto zmluve. Vlastník zariadenia uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.

- 7 V prípade, že žiadateľ o poskytnutie MRK požaduje zvýšenie poskytnutej MRK, pričom toto zvýšenie prekročí hodnotu MRK dohodnutú medzi PDS a vlastníkom zariadenia v zmluve o pripojení vlastníka zariadenia, musí o zvýšení MRK požiadať priamo vlastník zariadenia v zmysle odseku 6 tohto bodu VI. Následne môže požiadať žiadateľ o poskytnutie MRK písomne PDS o poskytnutie zvýšenej hodnoty MRK.
- 8 Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci MRK je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia DS v neprospech ostatných užívateľov sústavy v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväracie prístroje.
- 9 Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemerateľným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK, resp. zmluvy o pripojení uzatvorenej medzi PDS a vlastníkom zariadenia.
- 10 Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkolvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.
- 11 Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
- 12 Ak na existujúcom odbernom mieste dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení resp. o poskytnutí MRK.

## VII UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

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

DS a zakladá právo pre PDS odstúpiť od zmluvy o pripojení a ukončiť distribúciu elektriny do odberného miesta vlastníka elektroenergetického zariadenia. Za prípadné škody spôsobené týmto ukončením distribúcie do odberných miest prípadných užívateľov DS pripojených do DS prostredníctvom jeho zariadenia nesie vlastník elektroenergetického zariadenia.

## VIII ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

- 1 Uzavretím zmluvy o poskytnutí MRK sa rušia všetky doterajšie zmluvy o poskytnutí MRK týkajúce sa daného odberného miesta, vrátane práv a povinností zmluvných strán. Uvedené neplatí pre tie práva a povinnosti, z povahy ktorých vyplýva že majú trvať aj po ukončení zmluvného vzťahu (napr. povinnosť koncového odberateľa elektriny uhradiť vzniknutú škodu spôsobenú počas trvania zmluvného vzťahu.
- 2 PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 94 zákona o energetike.
- 3 Zmluvu je možné dopĺňať a meniť na základe písomných dodatkov podpísaných všetkými zmluvnými stranami.
- 4 Zmluvné strany sú povinné uzavrieť dodatok k zmluve pri akejkoľvek zmene vyvolanej inou zmluvnou stranou.
- 5 Obchodné podmienky sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke.
- 6 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

## Príloha č. 6 - OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRIPÁJANIE LOKALÍT URČENÝCH NA HROMADNÚ VÝSTAVBU

### I ÚVODNÉ USTANOVENIA

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

### II PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

#### A. Fáza zriaďovania LHV

- 1 Elektroenergetické zariadenie pripájané do DS zriaďuje na vlastné náklady žiadateľ o pripojenie a je vo vlastníctve žiadateľa. V prípade, že žiadateľ má v záujme uzatvoriť zmluvu o prevádzkovaní v zmysle písmena C tohto bodu II, je povinný elektroenergetické zariadenie vybudovať podľa štandardov budovania DS, ktoré mu definuje PDS.
- 2 PDS stanovuje majetkovú hranicu medzi PDS a developerom a na základe nej vykonáva úpravy v DS nevyhnutné pre pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa. PDS rovnako zriaďuje distribučnú trafostanicu nevyhnutnú na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa, ak sa nedohodne inak. Kapacitu nevyužitú žiadateľom o pripojenie LHV má PDS právo prideliť ďalším žiadateľom o pripojenie.
- 3 Proces pripájania vrátane uzatvorenia zmluvy o pripojení sa spravuje podľa bodu 2.6.B - tohto PP.
- 4 Žiadateľ o pripojenie uhrádza poplatok za pripojenie.
- 5 Žiadateľ o pripojenie je povinný okrem uvedenia požadovanej výšky MRK uviesť aj počet objektov hromadnej výstavby a ďalších objektov danej lokality s ich predpokladanou MRK, ktoré majú byť pripojené do jeho elektroenergetického zariadenia.
- 6 PDS elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojí až po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že z pohľadu PDS bude jediným odberným miestom v DS elektroenergetické zariadenie žiadateľa, na ktoré musia byť uzatvorené všetky potrebné zmluvy nevyhnutné na distribúciu a dodávku elektriny do tohto zariadenia žiadateľa (vlastníka).

## B. Fáza výstavby objektov v rámci LHV

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

## C. Fáza prevádzkovania LHV

- 1 Pripojené elektroenergetické zariadenie môže prevádzkovať sám žiadateľ o pripojenie ako miestnu distribučnú sústavu v zmysle zákona o energetike, alebo môže uzatvoriť s PDS „Zmluvu o prevádzkovaní a užívaní elektroenergetického zariadenia“ (ďalej len „Zmluva o prevádzke“), na základe ktorej bude PDS užívať predmetné elektroenergetické zariadenie a prevádzkovať ho. Na základe tejto zmluvy bude môcť PDS disponovať s rezervovanou kapacitou elektroenergetického zariadenia, najmä prideľovať ju pripájaným koncovým odberateľom elektriny na toto zariadenie.
- 2 V prípade, že žiadateľ o pripojenie bude svoje zariadenie prevádzkovať ako MDS, viažu sa na neho všetky práva a povinnosti prevádzkovateľa MDS v zmysle zákona o energetike.
- 3 V prípade, že žiadateľ o pripojenie uzavrie s PDS Zmluvu o prevádzke, budú odberné miesta pripájané na toto elektroenergetické zariadenie považované za odberné miesta pripojené do DS a vzťahuje sa na nich povinnosť uhradiť cenu za pripojenie.
- 4 V Zmluve o prevádzke môže byť na základe dohody zmluvných strán stanovená hodnota rezervovanej kapacity elektroenergetického zariadenia, po naplnení ktorej (na základe pripájania sa koncových odberateľov elektriny na toto zariadenie) môže zriaďovateľ LHV požiadať PDS o odkúpenie daného zariadenia. Kúpna cena bude stanovená dohodou na základe znaleckého posudku, ktorý je žiadateľ povinný dať vyhotoviť na vlastné náklady.
- 5 V prípade odkúpenia elektroenergetického zariadenia zo strany PDS zaniká pôvodná zmluva o pripojení uzatvorená medzi PDS a zriaďovateľom LHV.
- 6 V prípade, že medzi vlastníkom elektroenergetického zariadenia a PDS bola uzatvorená zmluva o prevádzke, ale táto z akéhokoľvek dôvodu zanikla, zanikajú automaticky aj všetky zmluvy o pripojení do DS ktoré PDS uzatvoril s jednotlivými žiadateľmi počas doby platnosti zmluvy o prevádzke.

## Príloha č. 7 - NÁLEŽITOSTI ZMLUVY O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY PRE VÝROBCOV ELEKTRINY A OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU VÝROBCOV ELEKTRINY DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

### I ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 1 Tieto Obchodné podmienky zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (ďalej len „Obchodné podmienky“) podrobnejšie upravujú vzájomné vzťahy medzi spoločnosťou Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO: 36 599 361, zapísanou v Obchodnom registri Okresného súdu Košice I, oddiel Sa, vložka 1411/V ako prevádzkovateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Prevádzkovateľ“) a výrobcom elektriny (ďalej len „Výrobca“), vznikajúce pri prístupe zariadenia na výrobu elektriny Výrobca (ďalej len „Zariadenie na výrobu elektriny“) do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa (ďalej len „Distribučná sústava“) v odovzdávacom mieste Zariadenia na Výrobu elektriny (ďalej len „Odovzdávacie miesto“) na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a Výrobcom (ďalej len „Zmluva“). Spoločný názov pre Prevádzkovateľa a Výrobca je v týchto Obchodných podmienkach ďalej len „Zmluvné strany“ a jednotlivo „Zmluvná strana“. Obchodné podmienky upravené v tejto prílohe sa takisto vzťahujú na zmluvy uzatvorené podľa bodu 2.1.33 všeobecnej časti tohto Prevádzkového poriadku pokiaľ ide o prístup do distribučnej sústavy, s výnimkou, ak je v týchto obchodných podmienkach výslovne uvedená iná úprava pre zmluvy podľa bodu 2.1.33 všeobecnej časti tohto Prevádzkového poriadku.

### II PREDMET ZMLUVY

- 1 Predmetom Zmluvy je:
  - a. záväzok Prevádzkovateľa rezervovať pre Výrobca distribučnú kapacitu zodpovedajúcu maximálnej rezervovanej kapacite v Odovzdávacom mieste a umožniť Výrobci prístup Zariadenia na výrobu elektriny do Distribučnej sústavy v Odovzdávacom mieste (ďalej spoločne len „Prístup do sústavy“);
  - b. záväzok Výrobca riadne a včas uhrádzať Prevádzkovateľovi cenu za Prístup do sústavy, a to v súlade a za podmienok uvedených v Zmluve, platných právnych predpisoch a cenových rozhodnutiach Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“).

### III PRÍSTUP DO SÚSTAVY

- 1 Prevádzkovateľ sa zaväzuje zabezpečiť Výrobci Prístup do sústavy za podmienok uvedených v Zmluve, Technických podmienkach, Prevádzkovom poriadku, platných právnych predpisoch a cenových rozhodnutiach ÚRSO.
- 2 Prevádzkovateľ sa zaväzuje zabezpečiť Prístup do sústavy vo výške maximálnej rezervovanej kapacity v Odovzdávacom mieste uvedenej v Zmluve.
- 3 Výrobca sa zaväzuje dodávaním elektriny výrobcom elektriny do sústavy vyrobenej v Zariadení na výrobu elektriny do Distribučnej sústavy v Odovzdávacom mieste neprekročiť maximálnu rezervovanú kapacitu v Odovzdávacom mieste uvedenú v Zmluve. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity v Odovzdávacom mieste je Výrobca povinný zaplatiť Prevádzkovateľovi platbu vo výške stanovenej cenovým rozhodnutím ÚRSO.
- 4 Výrobca je povinný udržiavať Zariadenie na výrobu elektriny v stave, ktorý zodpovedá príslušným platným právnym predpisom a technickým normám tak, aby negatívne neovplyvňovalo kvalitu elektriny v Distribučnej sústave.

### IV ZMLUVNÉ IDENTIFIKAČNÉ ÚDAJE

- 1 Zmluva obsahuje nasledovné identifikačné údaje týkajúce sa Zariadenia na výrobu elektriny a Odovzdávacieho miesta:



- a. Špecifikácia Zariadenia na výrobu elektriny;
- b. Adresa Odovzdávacieho miesta;
- c. EIC kód Odovzdávacieho miesta;
- d. Zmluva o pripojení Zariadenia na výrobu elektriny;
- e. Maximálna rezervovaná kapacita;
- f. Meranie vyrobenej elektriny dodanej do Distribučnej sústavy;
- g. Pripojenie Zariadenia na výrobu elektriny do Distribučnej sústavy na napäťovej úrovni.

## V CENA ZA PRÍSTUP DO SÚSTAVY

- 1 Prevádzkovateľ účtuje Výrobcovi cenu za Prístup do sústavy v súlade s platnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami ÚRSO.
- 2 Cenové rozhodnutia ÚRSO sú uverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 3 Ak dôjde k zmene ceny za Prístup do sústavy na základe zmeny platných právnych predpisov alebo cenového rozhodnutia ÚRSO počas zmluvného obdobia, je Prevádzkovateľ oprávnený účtovať Výrobcovi cenu za Prístup do sústavy, v súlade s podmienkami príslušného nového platného právneho predpisu a cenového rozhodnutia ÚRSO.
- 4 Ceny uvedené v cenových rozhodnutiach ÚRSO neobsahujú DPH. K cenám sa pri fakturácii pripočítava DPH v súlade s platnými právnymi predpismi.

## VI PLATOBNÉ PODMIENKY CENY ZA PRÍSTUP DO SÚSTAVY

- 1 Prevádzkovateľ vystaví faktúru za Prístup do sústavy vždy do 15 kalendárnych dní po uplynutí príslušného kalendárneho mesiaca.
- 2 Splatnosť faktúry za Prístup do sústavy je 14 kalendárnych dní od dátumu jej vystavenia. Ak však Výrobca preukáže Prevádzkovateľovi, že Prevádzkovateľ doručil Výrobcovi príslušnú faktúru za Prístup do sústavy menej ako 10 kalendárnych dní pred jej splatnosťou, je splatnosť takejto faktúry 10 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia Výrobcovi. Ak prípadne deň splatnosti faktúry za Prístup do sústavy na deň pracovného voľna, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Úhradou faktúry za Prístup do sústavy sa rozumie pripísanie fakturovanej sumy na účet Prevádzkovateľa s uvedením správneho variabilného symbolu uvedeného na faktúre za Prístup do sústavy. Ak Výrobca poukáže úhradu s nesprávnym variabilným symbolom, alebo ju poukáže na nesprávny bankový účet Prevádzkovateľa ako je uvedené na faktúre za Prístup do sústavy, je Prevádzkovateľ oprávnený vrátiť mu úhradu ako neuhradenú a účtovať mu úrok z omeškania.
- 3 Ak faktúra za Prístup do sústavy nebude obsahovať číslo účtu Prevádzkovateľa, Výrobca sa zaväzuje uhradiť faktúru na účet Prevádzkovateľa uvedený v záhlaví Zmluvy.
- 4 Ak Výrobca neuhradí faktúru za Prístup do sústavy v lehote splatnosti, je Prevádzkovateľ oprávnený zaslať Výrobcovi písomnú upomienku (výzvu na úhradu) na náklady Výrobcu podľa platného cenníka služieb distribúcie Prevádzkovateľa, ktorý je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa [www.vsds.sk](http://www.vsds.sk) (ďalej len „Cenník služieb a poplatkov“).
- 5 Ak Výrobca neuhradí faktúru za Prístup do sústavy ani v lehote uvedenej v písomnej upomienke (výzve na úhradu), považuje sa to za podstatné porušenie Zmluvy a Prevádzkovateľ je oprávnený od Zmluvy odstúpiť.
- 6 Ak je Výrobca v omeškaní s úhradou faktúry za Prístup do sústavy, je Prevádzkovateľ oprávnený účtovať Výrobcovi úrok z omeškania vo výške 0,035 % z dlžnej sumy, a to za každý aj začatý deň omeškania od dátumu splatnosti faktúry až do jej úhrady.
- 7 Faktúru za Prístup do sústavy zasiela Prevádzkovateľ v elektronickej forme (ďalej len „elektronické faktúry“) na e-mailovú adresu dohodnutú na tento účel v písomne vyhlásenom súhlase. Elektronické faktúry v zmysle tejto zmluvy sa považujú za faktúry pre účely zákona o DPH a Smernice Rady č. 2006/112/ES. Prevádzkovateľ sa zároveň zaväzuje, že internými kontrolnými mechanizmami zabezpečí vierohodnosť a neporušenosť údajov uvedených v elektronických faktúrach vystavených a doručených na základe zmluvy. Žiadna zmluvná strana nie je oprávnená a nebude do už vystavenej a doručenej elektronickej faktúry zasahovať, ani meniť jej obsah.

- 8 Poskytnutím e-mailovej adresy Výrobca súhlasí, že Prevádzkovateľ nie je povinný zasielať aj faktúru v papierovej forme poštou. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry dodávateľovi sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú na tieto účely zo strany Výrobca.

## VII MERANIE ELEKTRINY A ODPOČTY

- 1 Dodávka elektriny vyrobenej v Zariadení na výrobu elektriny dodanej do Distribučnej sústavy v Odovzdávacom mieste je meraná určeným meradlom umožňujúcim meranie typu A.
- 2 Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí Prevádzkovateľ po splnení technických podmienok merania elektriny uvedených v Technických podmienkach. Druh, počet, veľkosť a umiestnenie určeného meradla a ovládacích zariadení určuje Prevádzkovateľ. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje Výrobca na vlastné náklady.
- 3 Dodávka elektriny vyrobenej v Zariadení na výrobu elektriny do Distribučnej sústavy sa meria určeným meradlom v zmysle platných právnych predpisov.
- 4 Prevádzkovateľ poskytuje Výrobcovi namerané údaje na Odovzdávacom mieste prostredníctvom webovej služby [www.vsds.sk](http://www.vsds.sk).
- 5 Meranie elektriny a odpočty určeného meradla vrátane vyhodnocovania, odovzdávania výsledkov merania a ostatných informácií vykonáva Prevádzkovateľ. Odpočet určeného meradla sa vykonáva v súlade s Prevádzkovým poriadkom, pričom Výrobca je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi k vykonaniu odpočtu všetku nevyhnutnú súčinnosť. V prípade poruchy určeného meradla, v dôsledku ktorej určené meradlo nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva množstvo elektriny vyrobenej v Zariadení na výrobu elektriny dodanej do Distribučnej sústavy v Odovzdávacom mieste, Prevádzkovateľ stanoví množstvo elektriny vyrobenej v Zariadení na výrobu elektriny dodanej do Distribučnej sústavy v Odovzdávacom mieste súlade s Prevádzkovým poriadkom.
- 6 Výrobca je povinný starať sa 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 Výrobca zistí, je povinný bezodkladne ohlásiť Prevádzkovateľovi.
- 7 Ak má Výrobca pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu môže Výrobca písomne požiadať Prevádzkovateľa o zabezpečenie jeho preskúšania. Prevádzkovateľ je povinný do 30 kalendárnych dní od doručenia písomnej žiadosti Výrobcu zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. Ak na určenom meradle nebudú zistené chyby, ktoré presahujú chyby povolené podľa osobitného predpisu, uhradí Výrobca náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou podľa platného Cenníka služieb distribúcie. Podanie žiadosti o preskúšanie určeného meradla nezbavuje Výrobcu povinnosti uhradiť platby podľa Zmluvy v lehote ich splatnosti.
- 8 Výrobca je povinný umožniť Prevádzkovateľovi alebo ním poverenej osobe montáž určeného meradla, montáž zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch, prístup k Odovzdávaciemu miestu, Zariadeniu na výrobu elektriny, zariadeniu na prenos informácií o nameraných údajoch a k určenému meradlu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia dodaného množstva elektriny.
- 9 Dôvody výmeny určeného meradla sú najmä:
  - a. výmena určeného meradla z dôvodu uplynutia času platnosti overenia určeného meradla;
  - b. výmena určeného meradla pri požiadavke na preskúšanie určeného meradla;
  - c. výmena určeného meradla z dôvodu poruchy na určenom meradle;
  - d. výmena určeného meradla z dôvodu zmeny zmluvných podmienok.

## VIII PLATNOSŤ ZMLUVY

- 1 Ak sa Zmluvné strany nedohodnú inak, Zmluva sa uzatvára na dobu neurčitú. Zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpisu oboma Zmluvnými stranami. V prípade uzatvorenia zmlúv podľa bodu 2.1.33 všeobecnej časti tohto Prevádzkového poriadku (ďalej len 2.1.33), možno spôsobom

- upraveným v tejto časti VIII (okrem bodu 3 písm. a) ukončiť platnosť len časti zmluvy podľa 2.1.33 týkajúcej sa prístupu do distribučnej sústavy, pričom z prejavu vôle zmluvných strán musí byť jednoznačne zrejmé, že ich prejav vôle smeruje k ukončeniu platnosti časti zmluvy upravujúcej prístup do distribučnej sústavy; platnosť zmluvy o pripojení ostáva v takomto prípade platná a účinná. V prípade, ak z prejavu vôle Výrobca nie je zrejmé, že jeho úmyslom je ukončenie platnosti výlučne vo vzťahu k zmluve o prístupe podľa bodu 2.1.33, bude sa uvedené považovať za prejav vôle smerujúci k ukončeniu platnosti celej zmluvy podľa bodu 2.1.33, ak Výrobca preukázateľne do momentu uplynutia výpovednej lehoty alebo do účinnosti odstúpenia od zmluvy, nedoručí Prevádzkovateľovi prejav vôle, z ktorého bude zrejmé, že jeho úmyslom je výlučne ukončenie platnosti zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy.
- 2 Podmienkou platnosti Zmluvy je platnosť zmluvy o pripojení Zariadenia na výrobu elektriny uvedenej v Zmluve.
  - 3 Platnosť Zmluvy zaniká:
    - a. zánikom platnosti zmluvy o pripojení Zariadenia na výrobu elektriny uvedenej v Zmluve; to neplatí, ak k zániku platnosti zmluvy o pripojení Zariadenia na výrobu elektriny uvedenej v Zmluve dôjde výlučne z dôvodu uzavretia novej zmluvy o pripojení Zariadenia na výrobu elektriny v Odovzdávacom mieste medzi Prevádzkovateľom a Výrobcom;
    - b. písomnou dohodou Zmluvných strán;
    - c. písomným odstúpením od Zmluvy;
    - d. písomnou výpoveďou Zmluvy.
  - 4 Prevádzkovateľ je oprávnený odstúpiť od Zmluvy ak:
    - a. Výrobca poruší ktorúkoľvek povinnosť uvedenú v Zmluve, Prevádzkovom poriadku, Technických podmienkach a platných právnych predpisoch a k náprave nedôjde napriek písomnej výzve Prevádzkovateľa,
    - b. Výrobca dodáva elektrinu vyrobenú v Zariadení na výrobu elektriny do Distribučnej sústavy v Odovzdávacom mieste bez za tým účelom uzatvorenej zmluvy s príslušným účastníkom trhu s elektrinou,
    - c. Výrobca nemá pre Odovzdávacie miesto zabezpečený režim vlastnej alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
  - 5 Výrobca je oprávnený odstúpiť od Zmluvy, ak Prevádzkovateľ poruší ktorúkoľvek povinnosť uvedenú v Zmluve a k náprave nedôjde napriek písomnej výzve Výrobca, v lehote uvedenej v takejto výzve, ktorá nesmie byť kratšia ako 15 pracovných dní.
  - 6 Ktorákoľvek Zmluvná strana je oprávnená odstúpiť od Zmluvy, ak:
    - a. bol na majetok druhej Zmluvnej strany vyhlásený konkurz alebo bol návrh na vyhlásenie konkurzu zamietnutý pre nedostatok majetku alebo
    - b. druhá Zmluvná strana vstúpila do likvidácie.
  - 7 Ktorákoľvek Zmluvná strana je oprávnená Zmluvu 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 Zmluvnej strany, ktorá Zmluvu vypovedá, doručená druhej Zmluvnej strane.
  - 8 V prípade zániku Zmluvy odstúpením Zmluva zaniká dňom doručenia písomného prejavu vôle odstupujúcej Zmluvnej strany odstúpiť od Zmluvy druhej Zmluvnej strane. V prípade zániku Zmluvy dohodou Zmluvných strán Zmluva zaniká dňom uvedeným v dohode Zmluvných strán.
  - 9 V prípade odstúpenia od Zmluvy zostávajú zachované práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy do dňa účinnosti odstúpenia. Zmluvné strany sú povinné vyrovnať všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti odstúpenia od Zmluvy.
  - 10 Odstúpenie od Zmluvy alebo jej ukončenie iným spôsobom sa nedotýka práva na uplatnenie nárokov vyplývajúcich z porušenia Zmluvy vrátane oprávnenia na náhradu škody, zmluvných ustanovení týkajúcich sa voľby práva, riešenia sporov medzi Zmluvnými stranami a ostatných ustanovení, ktoré podľa Zmluvy alebo vzhľadom na svoju povahu majú trvať aj po ukončení Zmluvy.

- 11 Zánikom Zmluvy zanikne právo Výrobcu využívať Distribučnú sústavu v Odovzdávacom mieste, t.j. zanikne právo Výrobcu dodávať elektrinu vyrobenú v Zariadení na výrobu elektriny do Distribučnej sústavy v Odovzdávacom mieste.
- 12 Po zániku Zmluvy je dodávanie elektriny do distribučnej sústavy považované za neoprávnenú dodávku v zmysle § 46a Zákona 251/2012 Z.z.
- 13 V prípade ukončenia Zmluvy je Výrobca povinný umožniť Prevádzkovateľovi vykonať všetky úkony súvisiace s ukončením prístupu do sústavy. V prípade porušenia povinnosti uvedenej v tomto odseku je Výrobca povinný zaplatiť Prevádzkovateľovi zmluvnú pokutu vo výške 2000 eur za každé porušenie povinnosti Výrobcu uvedenej v tomto odseku. Výrobca je povinný zaplatiť zmluvnú pokutu podľa tohto odseku na základe faktúry vystavenej Prevádzkovateľom. Lehota splatnosti faktúry je 15 kalendárnych dní odo dňa jej vystavenia. Zaplatením zmluvnej pokuty podľa tohto odseku nie je dotknutý nárok Prevádzkovateľa na náhradu škody, ktorá Prevádzkovateľovi vznikne porušením povinnosti Výrobcu podľa tohto odseku.

## IX ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

- 1 Zmluvu možno zrušiť iba písomne; tým nie sú dotknuté ustanovenia Zmluvy, podľa ktorých Zmluva zaniká na základe dohodnutých právnych skutočností. Zmluvu možno meniť alebo dopĺňať len písomnými vzostupne číslovanými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch Zmluvných strán.
- 2 Zmena identifikačných údajov Zmluvných strán, ako aj čísla účtu, zmena útvaru zodpovedného za uzatvorenie a plnenie Zmluvy, zmena doručovacej adresy alebo zmena kontaktnej emailovej adresy Zmluvnej strany vo veciach Zmluvy, sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve. Zmluvná strana dotknutá takouto zmenou je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej Zmluvnej strane bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 10 kalendárnych dní od zmeny príslušných údajov. Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu povinnej Zmluvnej strany. Zmluvné strany sa zaväzujú poskytovať si včas všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa Zmluvy.
- 3 Zmluvné strany sú povinné navzájom sa informovať o všetkých skutočnostiach, ktorých sú si vedomé, a ktoré by mohli viesť ku škodám a sú povinné usilovať sa odvrátiť hroziace škody.
- 4 Výrobca je povinný informovať Prevádzkovateľa o akýchkoľvek zmenách, ktoré majú vplyv na riadne plnenie Zmluvy, najmä o zmenách Zariadenia na výrobu elektriny, a to najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa vykonania zmeny.
- 5 Prevádzkovateľ spracúva osobné údaje, ak je to nevyhnutné na plnenie Zmluvy vrátane predzmluvných vzťahov, na splnenie povinností vyplývajúcich mu z právnych predpisov, na účely oprávnených záujmov alebo na základe platného súhlasu so spracúvaním osobných údajov. Ochrana a spracúvanie osobných údajov sa týka len informácií o fyzických osobách. Prevádzkovateľ zodpovedá za ochranu a spracúvanie osobných údajov. Výrobca je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi údaje potrebné na uzatvorenie Zmluvy, inak má Prevádzkovateľ právo Zmluvu s Výrobcom neuzatvoriť. Ďalšie informácie o podmienkach spracúvania osobných údajov vrátane práv Výrobcu ako dotknutej osoby a možnosti ich uplatnenia sú uvedené v informáciách o ochrane osobných údajov priložených k Zmluve a dostupných v aktuálnom znení tiež na stránke [www.vsds.sk](http://www.vsds.sk) (ďalej len „Informácie o ochrane údajov“).
- 6 Výrobca svojím podpisom Zmluvy potvrdzuje:
  - a. správnosť a pravdivosť údajov uvedených v Zmluve, ktoré sa ho týkajú,
  - b. že mu boli poskytnuté Informácie o ochrane údajov,
  - c. že v rozsahu ustanovenom všeobecne záväznými právnymi predpismi informoval o podmienkach spracúvania osobných údajov inej osoby, ktorých osobné údaje poskytol Prevádzkovateľovi v súvislosti s uzatvorením Zmluvy (napr. kontaktné osoby).
- 7 Pre doručovanie písomností Výrobcovi sa použije adresa Výrobcu, ktorá je uvedená v záhlaví Zmluvy.

- 8 Pre doručovanie písomností Prevádzkovateľovi sa použije nasledovná adresa:  
Východoslovenská distribučná, a.s.  
Mlynská 31  
042 91 Košice
- 9 Všetky podania Zmluvných strán, ktoré sa majú podľa Zmluvy urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej Zmluvnej strane osobne alebo poštou na adresu Zmluvnej strany uvedenú v Zmluve alebo písomne oznámenú druhej Zmluvnej strane; tým nie sú dotknuté ustanovenia Zmluvy týkajúce sa doručovania faktúr. Písomné podania Zmluvných strán sa považujú za doručené druhej Zmluvnej strane dňom prevzatia zásielky alebo dňom jej uloženia na pošte, aj keď sa druhá Zmluvná strana o uložení zásielky nedozvedela, alebo dňom odmietnutia prevzatia zásielky.
- 10 Výrobca nie je oprávnený postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu Prevádzkovateľa.
- 11 Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy prechádzajú na právnych nástupcov oboch Zmluvných strán.
- 12 Ustanovenia Zmluvy sú oddeliteľné. Ak sa počas trvania zmluvného vzťahu stane akékoľvek ustanovenie Zmluvy (alebo jeho časť) neplatné alebo nevynútiteľné najmä, ale nie len v dôsledku zmeny platných právnych predpisov, nebude tým dotknutá platnosť ani vynútiteľnosť ostatných ustanovení Zmluvy a Zmluvné strany sa zaväzujú rokovať s cieľom úpravy zmluvného vzťahu v zmysle novej právnej úpravy a nahradiť dotknuté ustanovenia novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak, aby bol zachovaný účel Zmluvy a zámyery Zmluvných strán obsiahnuté v pôvodných ustanoveniach.
- 13 Prípadné spory Zmluvných strán budú prednostne riešené dohodou Zmluvných strán, v prípade riešenia sporov súdnou cestou budú tieto riešené príslušným súdom Slovenskej republiky podľa platných právnych predpisov. Výrobca má v prípade splnenia podmienok uvedených zákone č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov právo požiadať ÚRSO o riešenie sporu medzi Prevádzkovateľom a Výrobcom. Výrobca, ktorý je spotrebiteľom, má v prípadoch ustanovených zákonom č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov možnosť obrátiť sa na príslušný subjekt alternatívneho riešenia sporov.
- 14 Výrobca je oprávnený reklamovať plnenie Prevádzkovateľa podľa Zmluvy v mieste, spôsobom a v lehotách uvedených v Prevádzkovom poriadku.
- 15 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať štandardy kvality, sledovať, evidovať a vyhodnocovať štandardy kvality a uverejňovať a archivovať údaje o štandardoch kvality, a to v súlade s vyhláškou 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“). Ak Prevádzkovateľ nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je povinný uhradiť Výrobcovi kompenzačnú platbu podľa § 7 v spojení s § 9 Vyhlášky. Vyhodnocovanie štandardov kvality Prevádzkovateľ zverejňuje na svojom webovom sídle.
- 16 Právne vzťahy medzi Prevádzkovateľom a Výrobcom, ktoré nie sú upravené v Zmluve sa riadia príslušnými ustanoveniami zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov a ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými podmienkami Prevádzkovateľa (v týchto Obchodných podmienkach len „**Technické podmienky**“) a prevádzkovým poriadkom Prevádzkovateľa (v týchto Obchodných podmienkach len „**Prevádzkový poriadok**“). Technické podmienky a Prevádzkový poriadok sú uverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa [www.vds.sk](http://www.vds.sk). Výrobca podpisom Zmluvy potvrdzuje, že sa s Technickými podmienkami a Prevádzkovým poriadkom riadne oboznámil. Technické podmienky a Prevádzkový poriadok sú pre Zmluvné strany záväzné. Technické podmienky a Prevádzkový poriadok je Prevádzkovateľ oprávnený meniť v súlade s platnými právnymi predpismi, pričom každá zmena ich znenia je pre Výrobca záväzná odo dňa jej účinnosti.
- 17 Zmluvné strany sú povinné dodržiavať svoje povinnosti a pravidlá uvedené v Zmluve, platných právnych predpisoch, Technických podmienkach a Prevádzkovom poriadku.

- 18 Zmluva je vyhotovuje spravidla v 2 vyhotoveniach s rovnakou právnou silou, pričom každá zo Zmluvných strán dostane po jej podpise oboma Zmluvnými stranami po jednom vyhotovení. Zmluvné strany sa môžu v Zmluve dohodnúť na inom počte vyhotovení Zmluvy.

## Príloha č. 8 - PRAVIDLÁ PRE ČASOVÉ OVLÁDANIE DVOJTARIFOVÝCH MERANÍ

### I Všeobecné ustanovenia

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

### II Časové plány

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

### III Hlavné zásady použité pri tvorbe časových plánov

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

### IV Stanovenie náhradných hodnôt spotreby na odbernom mieste vo VT/NT pri nefunkčnosti ovládacieho prvku

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

## Príloha č. 9 - POSTUP PRI ODSTRAŇOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV

- 1 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) pri výkone svojej činnosti určuje potrebu vykonávania činností podľa § 11 odsek 1 písmeno b) zákona číslo 251/2012 Z.z. o energetike v znení neskorších predpisov. Vykonávanie týchto činností držiteľa povolenia má PDS právo delegovať na zmluvnom základe na tretiu osobu (ďalej len „dodávateľ prác“).
- 2 Za účelom efektívneho vykonávania odstraňovania a okliesňovania stromov a iných porastov kontaktuje PDS alebo dodávateľ prác vlastníkov dotknutých pozemkov, za účelom dosiahnutia dohody vo vzťahu na rozsah a spôsob vykonania týchto činností.
- 3 V prípade, že nedôjde k dohode medzi PDS alebo dodávateľom prác a vlastníkom pozemkov, má PDS alebo ním poverená osoba (dodávateľ prác) právo odstraňovať a okliesňovať stromy a iné porasty, ktoré ohrozujú bezpečnosť alebo spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení, ak tak po predchádzajúcej výzve neurobil ich vlastník.
- 4 Túto výzvu doručí PDS vlastníkovi pozemku na vykonanie výrubu porastov najmenej 15 dní pred plánovaným počítačným termínom viažucim sa k zahájeniu výrubu zo strany PDS alebo ním povereného dodávateľa prác. Vlastník je povinný na túto písomnú výzvu zaslať odpoveď najneskôr 10 dní pred plánovaným počítačným termínom zahájenia výrubu zo strany PDS alebo ním povereného dodávateľa prác. Vlastník má možnosť vykonať výrub sám podľa podmienok dohodnutých s PDS alebo prenechať tieto činnosti na PDS, resp. dodávateľa prác a na ten účel poskytnúť súhlas so vstupom na pozemok a sprístupniť vo vopred oznámený termín svoj pozemok. V prípade nedoručenia odpovede zo strany vlastníka v uvedenej lehote, považuje sa toto za vyjadrenie súhlasu s vykonaním výrubov zo strany PDS, resp. dodávateľa prác. O vstupe na pozemok bude vlastníka PDS alebo ním poverený dodávateľ prác opätovne písomne informovať.
- 5 V prípade záujmu vlastníka vykonať výrub porastov sám, PDS alebo ním poverená osoba vyzve vlastníka dohodnutie rozsahu a spôsobu vykonania činností, predpokladanej výšky nákladov a termín vykonania prác. V prípade potreby môže byť vykonaná aj obhliadka miesta. Vlastník musí spĺňať základný predpoklad a to odbornú spôsobilosť na vykonanie predmetnej činnosti (Vyhláška MPSVaR č. 46/2010 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri lesnej práci a podrobnosti o odbornej spôsobilosti na výkon niektorých pracovných činností a na obsluhu niektorých technických zariadení) a tiež požiadavky PDS v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a požiarnej ochrany. Vlastník je povinný vykonať aj oznamovaciu povinnosť či inú zákonnú povinnosť voči štátnej správe a samospráve.
- 6 Výrub porastov a okliesňovanie stromov a iných porastov pri vonkajších vedeniach sa bude vykonávať za prevádzky vedenia. V prípade, že porasty sú nebezpečne blízko k vodičom vedenia, výrub porastov sa bude vykonávať pri vypnutom vedení pod dozorom osoby s osvedčením o odbornej spôsobilosti elektrotechnika podľa §23 Vyhlášky MPSVaR SR č.508/2009 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov.
- 7 Predpokladanou výškou nákladov sa rozumie stanovenie maximálnej ceny za výrub porastov za 1 m<sup>2</sup> (meter štvorcový) v danej lokalite, pričom maximálnou cenou sa rozumie aktuálna tržová cena vo výške najnižšej ponuky relevantných dodávateľov na výrub porastov v danej lokalite. Cena za výrub porastov bude vypočítaná ako súčin jednotkovej ceny za m<sup>2</sup> a výmery vyrúbanej plochy.
- 8 Skutočná cena výrubu bude stanovená po prebratí prác osobou zodpovednou za PDS alebo ním poverenej osoby, na základe vzájomne odsúhlaseného preberacieho protokolu, ktorý bude obsahovať súpis vlastníkom vykonaných prác.
- 9 O uvedenom sa spíše záznam, ktorý odsúhlasia a podpíšu obidve strany – vlastník a PDS resp. ním poverená osoba.
- 10 Vlastník je pri vykonávaní týchto prác povinný počínať si tak, aby nedochádzalo ku škodám na zdraví, na majetku, na prírode a životnom prostredí a za svoje konanie nesie plnú zodpovednosť. Drevná hmota zostáva majetkom vlastníka.



- 11 Po ukončení prác vlastník vyzve PDS na odovzdanie a prevzatie prác a to najneskôr do 7 dní od dohodnutého termínu ukončenia prác. Ak vlastník nesplní dohodnutý termín, je povinný o tom vopred informovať PDS so žiadosťou o stanovenie náhradného termínu ukončenia prác. Možný nárok na náhradu škody, ktorá omeškaním vykonania prác vznikla PDS tým nie je dotknutá. Ak vlastník nedodrží ani náhradný termín na vykonanie prác, tieto budú vykonané, resp. dokončené zo strany PDS a náhrada nákladov nebude poskytnutá vlastníčkovi vôbec, alebo bude znížená o alikvotnú čiastku prináležiacu nevykonanej práci.
- 12 Právo na zaplataenie ceny vzniká vlastníčkovi riadnym zhotovením a odovzdaním prác. Po úplnom odovzdaní a prevzatí prác vlastník vyhotoví faktúru, ktorá bude spĺňať náležitosti podľa Zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o DPH“). K fakturovanej sume bude fakturovaná príslušná DPH v zmysle Zákona o DPH. Prílohy faktúry budú tvoriť súpis vykonaných prác a nákres vykonaných prác. PDS uhradí predloženú faktúru do 60 dní odo dňa jej doručenia. Ak faktúra nespĺňa požadované podmienky, PDS je oprávnená ju vlastníčkovi vrátiť na opravu. Plynutie lehoty splatnosti sa počas odstraňovania nedostatkov zo strany vlastníka prerušuje.

## Príloha č. 10 - POSTUP PRI EVIDENCII ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY

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

### A. Podanie žiadosti o zaradenie do evidencie závislých odberateľov (ZO)

- 1 Závislý odberateľ môže podať žiadosť o zaradenie do evidencie ZO buď sám, alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 2 Dodávateľ elektriny preposiela informáciu na PDS na mailovú adresu uvedenú pre tento účel v platne uzatvorenej RDZ, alebo prostredníctvom webového rozhrania (o vytvorení webového rozhrania bude PDS informovať všetkých užívateľov DS).
- 3 Závislý odberateľ môže podať žiadosť o zaradenie do evidencie ZO:
  - na e-mailovej adrese info@vsds.sk
  - osobne na ktoromkoľvek Klientskom technickom centre VSD (KC),
  - poštou na adrese Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 04291 Košice
  - - prostredníctvom webového rozhrania (o vytvorení webového rozhrania bude PDS informovať všetkých užívateľov DS)
- 4 Žiadosť sa podáva výlučne prostredníctvom formulára zverejneného na webovom sídle PDS.

### B. Potvrdenie o zaradení do evidencie ZO

- 1 Po prijatí žiadosti PDS skontroluje správne a úplné vyplnenie formulára. V prípade nedostatkov alebo neúplného vyplnenia formulára PDS vyzve napriamo závislého odberateľa (aj keď požiadal o zaradenie do evidencie prostredníctvom dodávateľa elektriny), aby svoje podanie doplnil alebo opravil.
- 2 V prípade úplnej a správnej žiadosti (formulára) PDS zaradí žiadateľa do evidencie ZO, pričom o tejto skutočnosti zašle závislému odberateľovi potvrdenie. Kópiu potvrdenia zasiela PDS príslušnému dodávateľovi elektriny.
- 3 Pri zaradení do evidencie PDS telefonicky kontaktuje závislého odberateľa, za účelom preverenia správnosti telefónneho čísla a jeho dostupnosti. V prípade neúspešného pokusu PDS vyzve listom závislého odberateľa na korekciu nahlásených údajov.

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

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

### D. Potvrdenie o pretrvávajúci podmienok ZO

- 1 Každý odberateľ elektriny zaradený do evidencie ZO je povinný každoročne najneskôr do 31.marca preukázať, že u neho pretrvávajú podmienky pre zaradenie do evidencie ZO. Podmienky pre zaradenie do evidencie sa preukazujú prostredníctvom úplného a správneho vyplnenia formulára uverejneného na webovom sídle PDS.
- 2 Po 31.marci vyzve PDS tých odberateľov elektriny, ktorí nepreukázali pretrvávajúci podmienok na vedenie v evidencii ZO, aby tak vykonali najneskôr do 30 dní, v opačnom prípade ich PDS vyradí z evidencie. V prípade, že k zaradeniu do evidencie ZO došlo v posledných 6-ich mesiacoch pred 31.marcom, PDS takýchto závislých odberateľov na dodatočné preukazovanie pretrvávajúci podmienok nevyzýva.

## E. Informácie o plánovanom a neplánovanom prerušení distribúcie elektriny.

- 1 V prípade, že PDS obdrží procesnú požiadavku týkajúcu sa prerušenia distribúcie elektriny do odberného miesta, v ktorom je vedený závislý odberateľ elektriny, procesnú požiadavku vykoná PDS na zodpovednosť žiadateľa- dodávateľa elektriny.
- 2 V prípade plánovaných prerušení distribúcie elektriny, ktoré v zmysle zákona o energetike oznamuje PDS 15 dní vopred, sa oznámenie zo strany PDS zasiela závislým odberateľom adresne, s výzvou na potvrdenie doručenia informácie o plánovanom prerušení distribúcie. V prípade, že závislý odberateľ plánované prerušenie v lehote stanovenej zo strany PDS nepotvrdí, PDS kontaktuje závislého odberateľa telefonicky, prípadne prostredníctvom kuriéra alebo prostredníctvom zamestnanca PDS alebo osoby poverenej zo strany PDS. PDS vykoná plánované prerušenie distribúcie elektriny až po preukázateľnom oboznámení závislého odberateľa s plánovaným prerušením distribúcie elektriny. Za preukázateľný spôsob sa považuje aj telefonická nahrávka rozhovoru PDS so závislým odberateľom elektriny.
- 3 V prípade neplánovaných prerušení distribúcie elektriny (napríklad poruchy) oznamuje PDS bezodkladne výpadok v DS a predpokladaný čas jeho odstránenia závislému odberateľovi, a to telefonicky.“

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť dňa 15.03.2023, okrem bodu 2.1.2 písm. b) výrokovej časti rozhodnutia, ktorý nadobúda účinnosť dňa 01.06.2023. Bod 2.1.2. písm. a) výrokovej časti rozhodnutia stráca účinnosť dňa 31.05.2023. Rozhodnutie nenadobudne účinnosť skôr ako dňom jeho právoplatnosti.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 19.12.2022 doručený a pod podacím číslom úradu 39298/2022/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0013/2014/E-PP zo dňa 14.07.2014 v znení neskorších rozhodnutí (ďalej len „návrh na zmenu prevádzkového poriadku“), prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO: 36 599 361** (ďalej len „účastník konania“). Súčasťou žiadosti bol v súlade s § 19a zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“) záznam o verejnej konzultácii návrhu na zmenu prevádzkového poriadku. Týmto dňom sa v zmysle § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začalo konanie o vecnej regulácii vo veci schválenia zmeny prevádzkového poriadku.

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

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

Účastník konania v súlade s § 15 ods. 6 tretej vety zákona o regulácii predložil na schválenie návrh na zmenu prevádzkového poriadku v súvislosti s vydaním noviel zákona o energetike, zákona o regulácii a zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o podpore“).

Dňa 13.01.2023 úrad listom č. 880/2023/BA oznámil účastníkovi konania, že vzhľadom na zložitosť veci podľa správneho poriadku rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo správneho poriadku a predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku preskúmal. Vzhľadom na to, že predložený prevádzkový poriadok mal nedostatky a nebol dostatočným podkladom na vydanie rozhodnutia o schválení prevádzkového poriadku, úrad listom č. 5458/2023/BA zo dňa 09.02.2023 vyzval účastníka konania na odstránenie nedostatkov podania a súčasne konanie vo veci schválenia zmeny prevádzkového poriadku rozhodnutím úradu č. 0030/2023/E-PK prerušil.

Účastník konania predložil dňa 03.03.2023 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 9625/2023/BA upravený návrh na zmenu prevádzkového poriadku v súlade s výzvou úradu.

Úrad v priebehu správneho konania prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, posúdil súlad predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku s ustanoveniami zákona o energetike, zákona o podpore a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom (ďalej len „pravidlá trhu“). Účastník konania preukázal, že sa zmenili podmienky, na základe

ktorých bolo vydané rozhodnutie úradu č. 0013/2014/E-PP zo dňa 14.07.2014 v znení neskorších rozhodnutí. Úrad taktiež posúdil navrhovaný odklad účinnosti bodu 2.1.2 písm. b) z dôvodu potreby nastavenia procesov účastníka konania.

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

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

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom o energetike, zákonom o podpore, zákonom o regulácii a pravidlami trhu dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho zmenu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš  
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

### **Rozhodnutie sa doručí:**

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