

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0003/2013/E-PP

Bratislava, 24.01.2013

Číslo spisu: 8539-2012-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre regulovaný subjekt Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy v tomto znení:

Prevádzkový poriadok

prevádzkovateľa distribučnej sústavy

spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.

Obsah:

1 Preambula.....	4
2 Úvodné ustanovenia	5
3 Zmluvy.....	5
4 Obchodné podmienky.....	8
5 Registrácia odberných a odovzdávacích miest, zmeny dodávateľa elektriny	11
6 Typové diagramy a spôsoby ich priradovania	12
7 Meranie a poskytovanie dát	14
8 Neoprávnený odber.....	16
9 Prechodné a záverečné ustanovenia.....	20
Príloha č. 1a – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne distribučné sústavy a koncových odberateľov elektriny.....	21
Príloha č. 1b – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny.....	31
Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy.....	43
Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu	72
Príloha č. 4 – Proces zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny.....	102
Príloha č. 5 – Typové diagramy odberu – spôsob tvorby a ich aplikácia.....	108
Príloha č. 6 – Reklamačný poriadok distribúcie.....	113
Príloha č. 7 – Obchodné podmienky výkupu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla.....	118
Príloha č. 8 – Obchodné podmienky pre poskytovanie doplatku na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla.....	128
Príloha č. 9 – Funkčná skúška pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy.....	138

Výklad použitých pojmov a skratiek

Zoznam a definície použitých skratiek

SSE-D	-	Stredoslovenská energetika -Distribúcia, a.s.
PDS	-	prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D
DS	-	distribučná sústava
ÚRSO	-	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
PP	-	Prevádzkový poriadok SSE-D
OP	-	Obchodné podmienky
TP	-	Technické podmienky SSE-D
VVN	-	veľmi vysoké napätie
VN	-	Vysoké napätie
NN	-	nízke napätie
MDS	-	miestna distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest, ktorá je pripojená do DS SSE-D
SZ	-	Subjekt zúčtovania
OMD	-	odberné miesto Dodávateľa
RK	-	rezervovaná kapacita
MRK	-	maximálna rezervovaná kapacita
STN	-	Slovenské technické normy
TDO	-	typové diagramy odberu
SHMÚ	-	Slovenský hydrometeorologický ústav
OZE	-	obnoviteľné zdroje energie
KVET	-	kombinovaná výroba elektriny a tepla
HRM	-	hlavné rozpojovacie miesto
MPP	-	miestne prevádzkové predpisy
MTP	-	meracie transformátory prúdu
MTN	-	meracie transformátory napätia

Zoznam používaných pojmov

Zákon	-	zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov
Zákon o regulácii	-	zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach

Zákon o podpore	- zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov
Pravidlá trhu	- nariadenie vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou
Vyhláška MPSVaR SR.508/2009 Z.z.	- vyhláška MPSVR 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.
Obchodný zákonník	- zákon č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov
ObchZ	- Obchodný zákonník
Užívateľ	- užívateľ distribučnej sústavy v zmysle § 3 písm. b) bod 15 Zákona
Odberateľ	- koncový odberateľ elektriny v domácnosti alebo koncový odberateľ elektriny mimo domácnosti, ktorý nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu
Odberateľ elektriny v domácnosti	- fyzická osoba, ktorá nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti
Dodávateľ	- Osoba, ktorá ma povolenie na dodávku elektriny
Odberné miesto	- miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov
Odovzdávacie miesto	- miesto odovzdania elektriny a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny

1 Preambula

- 1.1 Spoločnosť Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) vznikla oddelením prevádzkovateľa distribučnej sústavy od spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina ako vertikálne integrovaného podniku v zmysle ustanovenia § 32 Zákona.
- 1.2 PDS je právnym nástupcom spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčianke 8591/4B, 010 47 Žilina, vo veciach súvisiacich s prevádzkovaním distribučnej sústavy, a to na časti vymedzeného územia určenom v povolení na podnikanie v energetike pre spoločnosť Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčianke 8591/4B, 010 47 Žilina.
- 1.3 PDS je držiteľom povolenia na distribúciu elektriny č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.

2 Úvodné ustanovenia

- 2.1 Prevádzkový poriadok spoločnosti Stredoslovenská energetika - Distribúcia a.s. (ďalej len „PP“) ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy je vypracovaný na základe §15 ods. 6 Zákona o regulácii. .
- 2.2 Tento Prevádzkový poriadok SSE-D nahrádza Prevádzkový poriadok č. 0160/2010/E-PP zo dňa 06.12.2010 spolu so zmenou Prevádzkového poriadku č. 0165/2011/E-PP zo dňa 21.02.2011.
- 2.3 Poslaním tohto Prevádzkového poriadku je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PDS v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrickou energiou využívajúcich dotknutú DS.
- 2.4 PDS a ostatní účastníci trhu sú povinní pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento PP.
- 2.5 Účelom Prevádzkového poriadku PDS je zabezpečiť najmä:
 - a) efektívnu prevádzku distribučnej sústavy,
 - b) primeranú a prakticky dosiahnuteľnú mieru zabezpečenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len Užívateľ) elektrinou v požadovanej kvalite distribúcie a dodávky,
 - c) transparentné a nediskriminačné pravidlá prístupu k DS pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy,
 - d) prevádzku DS pri optimálnych nákladoch,
 - e) ochranu DS pred spätným negatívnym vplyvom účastníkov trhu s elektrinou,
 - f) transparentné podmienky podpory výroby elektriny z vysokoúčinnnej kombinovanej výroby a obnoviteľných zdrojov elektriny.
- 2.6 Pojmy používané v tomto Prevádzkovom poriadku sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 2.7 PDS nie je správnym orgánom ani orgánom verejnej správy a preto konanie PDS nemožno považovať za konanie podľa predpisov o správnom konaní.

3 Zmluvy

- 3.1 PDS využíva pri výkone svojej činnosti najmä tieto zmluvy:
 - a) zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
 - b) zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy,
 - c) rámcová distribučná zmluva,
 - d) zmluva o dodávke elektriny na krytie strát,
 - e) zmluva o doplatku.
- 3.2 Zmluvy uvedené v čl. 3.1 sú typové a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.
- 3.3 PDS je v odôvodnených prípadoch oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy, ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou. Odlišný typ zmluvy nesmie neprimerane zvýhodniť žiadnych Užívateľov alebo skupinu Užívateľov. Takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných predpisov, najmä zákona o energetike a súvisiacich predpisov.

- 3.4 Zmluvou o pripojení k distribučnej sústave sa zaväzuje PDS zabezpečiť v sústave kapacitu na pripojenie v zmluvne dodhnonej výške a po splnení obchodných podmienok a technických podmienok pripojiť k distribučnej sústave zariadenie žiadateľa na výrobu, distribúciu alebo odber elektriny a zabezpečiť dohodnutú kapacitu vo výške podľa zmluvy, a žiadateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie. Výrobca elektriny, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo koncový odberateľ elektriny sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady na pripojenie stanovené v zmysle platnej legislatívy v čase podpísania zmluvy o pripojení za nové pripojenie alebo za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity (v zmysle § 2 písm. h Pravidiel trhu). Zmluva obsahuje najmä:
- a) maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia,
 - b) dohodnutú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti dodávky,
 - c) podmienky pripojenia zariadenia,
 - d) identifikáciu odberného alebo výrobného zariadenia (adresa odberného miesta),
 - e) identifikáciu odberateľa, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, alebo výrobcu (adresa na zasielanie faktúr),
 - f) špecifikáciu odberného a odovzdávacieho miesta,
 - g) termín pripojenia a miesto majetkovej hranice energetického zariadenia,
 - h) cenu za pripojenie alebo spôsob stanovenia ceny za pripojenie,
 - i) spôsob riešenia sporov,
 - j) rozsah a podmienky úhrady ceny za pripojenie,
 - k) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia.
- 3.5 Zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny sa zaväzuje PDS rezervovať dohodnutú distribučnú kapacitu, umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, a účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za poskytnutie distribučných a súvisiacich služieb. . Zmluva obsahuje najmä:
- a) identifikáciu zmluvných strán,
 - b) predmet zmluvy,
 - c) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,
 - d) cenu za predmet plnenia,
 - e) fakturáciu a platenie za predmet plnenia,
 - f) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
 - g) identifikáciu odberných a odovzdávacích miest, do/z ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny s určením umiestnenia určeného meradla, prístupu k meraniu, spôsob merania,
 - h) spôsob riešenia mimoriadnych stavov vrátane negatívnych vplyvov odberateľa alebo výrobcu na DS,

- i) špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,
- j) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
- k) spôsob riešenia sporov.

3.6 Rámcovou distribučnou zmluvou sa upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľov elektriny na vymedzenom území PDS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny v zmysle ustanovenia § 2 písm. k) Pravidiel trhu, alebo poskytuje univerzálnu službu v zmysle § 2 písm. a) bod 14 Zákona, na základe ktorej sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy zaväzuje poskytovať distribúciu elektriny a regulované služby prevádzkovateľa distribučnej sústavy do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátane ostatných regulovaných služieb. Zmluva obsahuje najmä:

- a) identifikáciu zmluvných strán,
- b) predmet zmluvy uvedený vyššie,
- c) cenu za predmet plnenia,
- d) fakturáciu a platenie za predmet plnenia,
- e) podmienky distribúcie do odberných miest,
- f) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,
- g) riešenie mimoriadnych stavov vrátane negatívneho vplyvu od odberateľa na DS,
- h) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
- i) identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny a do ktorých súčasne dodáva elektrinu dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny,
- j) špecifikáciu odberných miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,
- k) priradenie odberných miest do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny,
- l) spôsob výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,
- m) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam zásobovaných dodávateľom elektriny,
- n) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
- o) spôsob riešenia sporov.

3.7 Zmluvou o dodávke elektriny na krytie strát sa výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov, alebo výrobca elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou zaväzuje dodať elektrinu s právom podpory a PDS sa zaväzuje túto elektrinu odobrať a zaplatiť cenu podľa Zákona o podpore, tohto PP a cenových rozhodnutí a vyhlášok ÚRSO. Zmluva obsahuje najmä:

- a) identifikáciu zmluvných strán,
- b) predmet zmluvy,
- c) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,

- d) cenu za predmet plnenia,
- e) fakturáciu a platenie za predmet plnenia,
- f) spôsob riešenia mimoriadnych stavov vrátane negatívneho vplyvu od výrobcu na DS,
- g) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
- h) identifikáciu odberných a odovzdávacích miest, z ktorých výrobca dodáva elektrinu s určením umiestnenia určeného meradla, prístupu k meraniu, spôsob merania,
- i) spôsob určovania odberového diagramu,
- j) spôsob riešenia zodpovednosti za odchýlku,
- k) spôsob výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,
- l) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
- m) spôsob riešenia sporov.

3.8 Zmluvou o doplatku sa PDS zaväzuje výrobcovi elektriny z obnoviteľných zdrojov, alebo výrobcovi elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou s právom podpory podľa Zákona o podpore zaplatiť doplatok podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore, tohto PP, cenových rozhodnutí a vyhlášok ÚRSO. Zmluva obsahuje najmä:

- a) identifikáciu zmluvných strán,
- b) predmet zmluvy,
- c) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,
- d) cenu za predmet zmluvy,
- e) práva a povinnosti zmluvných strán,
- f) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
- g) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
- h) spôsob riešenia sporov,
- i) prílohou zmluvy je potvrdenie o pôvode elektriny.

3.9 Obsah jednotlivých zmlúv musí byť v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi, najmä so Zákonom, Zákonom o podpore a Pravidlami trhu.

4 Obchodné podmienky

4.1 Obchodné podmienky k jednotlivým vyššie uvedeným zmluvám sú súčasťou týchto zmlúv v súlade s § 273 ods. 1 zákona č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov (Obchodný zákonník, ďalej len „ObchZ“).

4.2 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne distribučné sústavy a pre koncových odberateľov sú uvedené v Prílohe č. 1a tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,

- c) Práva a povinnosti Užívateľa,
- d) Práva a povinnosti PDS,
- e) Podmienky stanovenia úhrady nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy,
- f) Vylúčenie zodpovednosti,
- g) Riešenie sporov,
- h) Ochrana dôverných dát,
- i) Záverečné ustanovenia.

4.3 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny sú uvedené v Prílohe č. 1b tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Práva a povinnosti Užívateľa,
- d) Práva a povinnosti PDS,
- e) Podmienky stanovenia úhrady nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy,
- f) Špecifické podmienky pripojenia nových výrobcov elektriny,
- g) Štúdia pripojiteľnosti výrobcu elektriny,
- h) Vylúčenie zodpovednosti,
- i) Riešenie sporov,
- j) Ochrana dôverných dát,
- k) Záverečné ustanovenia.

4.4 Obchodné podmienky k zmluve o distribúcii elektriny a o prístupe do distribučnej sústavy sú uvedené v Prílohe č. 2 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Práva a povinnosti Užívateľa - koncového odberateľa alebo MDS,
- d) Práva a povinnosti Užívateľa – výrobcu elektriny,
- e) Práva a povinnosti PDS,
- f) Určenie napäťovej hladiny pre priznanie distribučných taríf,
- g) Podmienky zjednávania rezervovanej kapacity,
- h) Meranie distribúcie elektriny a odpočty,
- i) Cena a platobné podmienky,
- j) Reklamácie,
- k) Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny,

- l) Neoprávnený odber elektriny,
- m) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
- n) Ochrana dôverných dát,
- o) Riešenie sporov,
- p) Ukončenie zmluvy,
- q) Záverečné ustanovenia.

4.5 Obchodné podmienky k rámcovej distribučnej zmluve sú uvedené v Prílohe č. 3 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Práva a povinnosti PDS ,
- d) Práva a povinnosti Dodávateľa,
- e) Hodnotenie kreditného rizika,
- f) Identifikácia a špecifikácia odberných miest Dodávateľa,
- g) Špecifikácia formátov dát vymieňaných medzi PDS a Dodávateľom,
- h) Meranie distribúcie elektriny a odpočty,
- i) Riadenie hromadného diaľkového ovládania,
- j) Cena a platobné podmienky,
- k) Reklamácie,
- l) Obmedzenie, prerušenie a ukončenie distribúcie do odberného miesta,
- m) Neoprávnený odber elektriny,
- n) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
- o) Spôsob riešenia technických otázok,
- p) Ochrana dôverných dát,
- q) Riešenie sporov,
- r) Ukončenie zmluvy,
- s) Záverečné ustanovenia.

4.6 Obchodné podmienky k zmluve o dodávke elektriny na krytie strát sú uvedené v Prílohe č. 7 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Predmet zmluvy,
- d) Práva a povinnosti Predávajúceho,

- e) Práva a povinnosti Nákupcu,
- f) Práva a povinnosti PDS,
- g) Cena a platobné podmienky,
- h) Riešenie sporov,
- i) Ochrana dôverných dát,
- j) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
- k) Ukončenie zmluvy,
- l) Záverečné ustanovenia.

4.7 Obchodné podmienky k zmluve o doplatku za elektrinu z OZE a KVET sú uvedené v Prílohe č. 8 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Predmet zmluvy,
- d) Meranie vyrobenej elektriny,
- e) Cena a platobné podmienky,
- f) Práva a povinnosti Prijemcu,
- g) Práva a povinnosti Poskytovateľa,
- h) Riešenie sporov,
- i) Ochrana dôverných dát,
- j) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
- k) Ukončenie zmluvy,
- l) Záverečné ustanovenia.

5 Registrácia odberných a odovzdávacích miest, zmeny dodávateľa elektriny

- 5.1 PDS na základe žiadosti subjektu zúčtovania (ďalej len „SZ“) a po predložení zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku zaregistruje odberné alebo odovzdávacie miesta, za ktoré SZ preukázateľne preberá zodpovednosť za odchýlku, a prideli im identifikačné čísla, a to najneskôr sedem kalendárnych dní pred dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
- 5.2 Žiadosť podľa čl. 5.1 tohto PP predloží SZ najneskôr 40 kalendárnych dní pred dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
- 5.3 Žiadosť podľa čl. 5.1 tohto PP môže SZ podať až vtedy, keď má pridelené identifikačné číslo od prevádzkovateľa prenosovej sústavy podľa § 14 ods. 1 Pravidiel trhu.

- 5.4 Identifikačné číslo registrovaného odberného miesta vydané na základe žiadosti podľa čl. 5.1 tohto PP oznámi PDS subjektu zúčtovania a účastníkovi trhu s elektrinou, za ktorého subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku.
- 5.5 PDS je povinný viesť evidenciu pridelených identifikačných čísiel odberných miest.
- 5.6 Identifikačné čísla bilančných skupín prideluje v súlade s § 14 ods. 2 Pravidiel trhu a eviduje prevádzkovateľ prenosovej sústavy na základe žiadosti PDS. PDS informuje zúčtovateľa odchýlok o vzniku a zániku bilančnej skupiny v rámci svojej DS najneskôr desať kalendárnych dní pred jej vznikom alebo zánikom.
- 5.7 Pri zmene subjektu zúčtovania alebo dodávateľa elektriny PDS uskutoční zmenu priradenia dotknutého odberného miesta do príslušnej bilančnej skupiny.
- 5.8 Zmena subjektu zúčtovania a dodávateľa elektriny sa uskutočňuje podľa postupu uvedeného v Prílohe č. 4 tohto PP.
- 5.9 SZ je povinný podľa § 14 ods. 9 Pravidiel trhu oznámiť všetkým účastníkom trhu, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku, ako aj dotknutým prevádzkovateľom sústav zánik zmluvy o zúčtovaní odchýlky najneskôr 30 kalendárnych dní pred dňom, ktorým jej platnosť zanikne.
- 5.10 V prípade, ak sa subjektu zúčtovania skončí zmluva o zúčtovaní odchýlky a zúčtovateľ odchýlok toto oznámi PDS, je PDS povinný v súlade s § 14 ods. 11 Pravidiel trhu zaslať dodávateľovi poslednej inštancie bezodkladne výpis všetkých dotknutých odberných miest, na ktoré sa vzťahuje náhradné prevzatie zodpovednosti za odchýlku a náhradná dodávka elektriny.
- 5.11 Bilančnou skupinou je skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberných miest, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny.
- 5.12 Spotreba bilančnej skupiny je vypočítaná podľa nasledovného princípu: Spotreba bilančnej skupiny dodávateľa elektriny vertikálne integrovaného s PDS je vypočítaná z celkovej dodávky dodanej do sústavy PDS odpočítaním odberných miest, ktoré nie sú zásobované týmto dodávateľom elektriny (metóda top-down). Celková dodávka do sústavy PDS je týmto celková elektrina, dodaná do sústavy PDS cez spojenia k prenosovej sústave a cez spojenia k susedným distribučným sústavám a cez výrobné jednotky elektriny napojené priamo na distribučnú sústavu.
- 5.13 Spotreba bilančnej skupiny dodávateľa elektriny, ktorý nie je integrovaný s PDS, je stanovená sumarizáciou spotreby odberných miest (metóda bottom-up). Pri stanovení diagramu pre odberateľov elektriny bez priebehového merania používa PDS typové diagramy odberu a postupuje pritom podľa postupu uvedeného v čl. 6.

6 Typové diagramy a spôsoby ich priradovania

- 6.1 V prípade, ak odberné alebo odovzdávacie miesto nie je vybavené priebehovým meraním, sú hodinové hodnoty nahrádzané hodnotami, ktoré najviac zodpovedajú predpokladanej skutočnosti. U výrobcov elektriny s menovitým inštalovaným výkonom nižším ako 150 kW sa určí plánovaný diagram dodávky, u odberateľov elektriny sa hodinový priebeh dodávky nahradí typovým diagramom odberu.
- 6.2 Pre výrobcov elektriny sa pri nahrádzaní skutočného priebehu diagramov dodávky vychádza zo spôsobu odpočtu elektromera (mesačný a ročný odpočet):

- a) Mesačný odpočet: Výrobca predikuje objem výroby pre nasledujúci mesiac a oznamuje PDS najneskôr 3 pracovné dni pred uplynutím mesiaca. Tento objem je potom pre bežný mesiac rozdelený rovnomerne na všetky hodiny mesiaca tak, že vznikne časovo konštantný diagram výroby. Takto vytvorený diagram jednotlivého výrobcu elektriny tvorí sčítanca diagramu celkovej dodávky do sústavy distribučnej sústavy. Po odpočte v nasledujúcom mesiaci je tento postup realizovaný analogicky, avšak na základe skutočného objemu.
- b) Ročný odpočet: Výrobca elektriny predikuje ročný objem a oznamuje PDS najneskôr ku 30.11. bežného roka pre nasledujúci rok. Tento objem je potom rozdelený na všetky hodiny v nasledujúcom kalendárnom roku tak, že vznikne časovo konštantný diagram výroby. Takto vytvorený diagram jednotlivého výrobcu elektriny tvorí sčítanca diagramu celkovej dodávky do sústavy distribučnej sústavy. Po ročnom odpočte je postup rovnaký, avšak je robený na základe skutočného objemu.
- 6.3 Typové diagramy odberu pre odberateľov sú priradené pre odberateľov bez priebehového merania.
- 6.4 Typové diagramy odberu pre odberateľov pre jednotlivé kategórie odberných miest, spôsob ich tvorby a ich aplikácia sú v Prílohe č. 5 tohto PP a zároveň sú zverejnené PDS na jeho internetovej stránke www.sse-d.sk.
- 6.5 Z týchto typových diagramov odberu priradí PDS podľa § 31 ods. 3 písm. f) Zákona ku konkrétnemu odbernému miestu určitý typový diagram. PDS oznámi určený typový diagram odberu zúčtovateľovi odchýlok a dodávateľovi elektriny, ktorý má toto odberné miesto priradené vo svojej bilančnej skupine.
- 6.6 Náhradná hodnota odberu konkrétneho odberného miesta vychádzajúc z jemu priradeného typového diagramu odberu sa vypočíta nasledovným spôsobom: jeden deň po dodávke elektriny (d+1) je z ročnej predikovanej spotreby a priradeného typového diagramu stanovená spotreba v jednotlivých hodinách. Takto stanovený diagram je opravený podľa skutočných klimatických podmienok

$$o^{sh} = O * TDO_{pt}^h / T$$

kde : o^{sh} – náhradná hodnota odberu v sledovanej hodine (h),

O – ročný predikovaný odber,

TDO_{pt}^h – prepočítaná relatívna hodnota odberu v sledovanej hodine podľa prideleného TDO, prepočítaná podľa skutočných klimatických podmienok (stanovuje sa ako súčin relatívnej hodnoty uvedenej v príslušnom TDO pre danú hodinu a koeficientu určujúceho koľkokrát bol priemerný hodinový odber pre skutočné klimatické podmienky v tejto hodine väčší, alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v danej hodine dňa D),

T – doba využitia maxima pre pridelený

TDO.

Rovnaký výpočet sa vykoná aj pre čas po ukončení mesiaca ($m+1$). Takto vytvorený diagram jednotlivého odberného miesta vytvára sčítanec v spotrebe bilančnej skupiny, ku ktorej je priradený.

- 6.7 PDS v zmysle § 17 ods. 2 Pravidiel trhu priradí odbernému miestu odberateľa elektriny TDO podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu spotreby elektriny. Určený TDO oznámi PDS príslušnému dodávateľovi elektriny, do ktorého bilančnej skupiny odberné miesto patrí, a zúčtovateľovi odchýlok.
- 6.8 Postup pri výpočte diagramu určitého odberného miesta pre čas po uplynutí štrnástich mesiacov ($m+14$) sa uskutoční analogicky, avšak na základe dovtedy známej skutočnej ročnej spotreby odberného miesta.
- 6.9 Ak je odberné miesto odberateľa elektriny vybavené priebehovým meraním bez diaľkového denného odpočtu meraných hodnôt a PDS nemá k dispozícii priebeh meraných hodnôt v uplynulom kalendárnom roku, typový priebeh meraných hodnôt určí ako predpokladaný denný diagram. Hodnoty predpokladaného denného diagramu PDS v tomto prípade vypočíta ako priemer nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní s dňom, pre ktorý sa predpokladaný denný diagram počíta.

7 Meranie a poskytovanie dát

- 7.1 Odberným miestom je miesto oberu elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov. Meracím bodom v zmysle zákona sa rozumie miesto pripojenia užívateľa do sústavy PDS, ktoré je vybavené určeným meradlom. V prípade odberného miesta s viacerými meracími bodmi musia byť meracie body výhradne súčasťou jedného technologického zariadenia.
- 7.2 Priebehové merania (merania typu A alebo B, viď Príloha č. 4, časť B, ods. 1 písm. a) alebo písm. b) Pravidiel trhu) osadzuje PDS u odberných miest s požadovaným príkonom väčším alebo rovným 150 kW.
- 7.3 Odberné miesta výrobní elektriny osadzuje PDS priebehovým meraním so samostatným vyhodnotením dodávky jalovej energie v členení na indukčnú a kapacitnú zložku s registráciou činnnej dodávky a odberu s meraním odoberaného výkonu.
- 7.4 Ostatné odberné miesta sú štandardne osadzované nepriebehovým meraním.
- 7.5 Odberné miesta s požadovaným príkonom menším ako 150 kW sú odčítané v ročnom intervale, ak PDS nerozhodne inak.
- 7.6 PDS je povinný vykonať fyzický odpočet určeného meradla na odbernom mieste s nepriebehovým meraním pre odberateľa elektriny mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Fyzickým odpočtom určeného meradla na odbernom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a odberateľom.
- 7.7 Odberné miesta osadené meraním typu B sú odčítané raz za mesiac, odberné miesta osadené meraním typu A sú odčítané kontinuálne.
- 7.8 Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D, ktorý elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny dodáva priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo využíva pre celkovú vlastnú spotrebu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platbu za poskytovanie systémových

služieb a platbu za prevádzkovanie systému prostredníctvom PDS. V prípade, ak výroba elektriny nie je meraná určeným meradlom vlastneným alebo spravovaným SSE-D, výrobca elektriny je povinný v súlade § 4, ods. 8, resp. 9, Pravidiel trhu odovzdávať PDS údaje o svojich nameraných hodnotách dodávky a odberu elektriny, ktoré získal vlastným meraním.

- 7.9 V zmysle §4 ods. 9) Pravidiel trhu, výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW, a výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW okrem výrobcu elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie odovzdajú prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej sú pripojení, denne do 10:00 h súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh za každý deň nasledujúceho mesiaca, a to osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny
- a) s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
 - 1. vyrobenej elektrine meranej na svorkách generátorov; pri zariadeniach vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie súhrnne za celé zariadenie výrobcu elektriny meranej na svorkách meniča na strane striedavého napätia,
 - 2. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
 - 3. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
 - 4. množstve vyrobenej elektriny dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny,
 - b) bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
 - 1. vyrobenej elektrine meranej určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto výrobcu elektriny,
 - 2. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.
- 7.10 Poskytovanie meraných a náhradných hodnôt medzi PDS a zúčtovateľom odchýlok sa uskutočňuje v zmysle § 16 ods. 3 a 4 Pravidiel trhu.
- 7.11 PDS poskytuje dodávateľom elektriny, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku odberného miesta na jeho vymedzenom území, namerané hodnoty mesačne do 5. pracovného dňa nasledovného mesiaca.
- 7.12 V zmysle § 7 ods. 6 Pravidiel trhu, má PDS povinnosť raz ročne bezodplatne poskytnúť na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení pre odberné miesta s meraním typu A alebo B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov elektronicky v tabuľkovom editore, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny. Vzor žiadosti je uverejnený na internetovej stránke PDS. Prílohou žiadosti, ktorá musí byť písomná, bude doložený vzťah žiadateľa k odbernému miestu a v prípade žiadateľa – právnickej osoby vzťah podpísanej osoby na žiadosti k odberateľovi (štatutárny zástupca, overená plná moc).
- 7.13 Pokiaľ nie je zo strany PDS určené inak, PDS komunikuje a realizuje výmenu meraných a náhradných hodnôt s účastníkmi trhu na časti vymedzeného územia výlučne na základe Technickej špecifikácie pre výmenu dát, zverejnenej na svojej internetovej stránke .
- 7.14 Technická špecifikácia pre výmenu dát podľa čl. 7.12 je záväzná pre nasledovné kategórie účastníkov trhu na časti vymedzeného územia:

- a) dodávateľa elektriny, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku na odberných miestach užívateľov pripojených do distribučnej sústavy PDS
 - b) prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav
 - c) výrobcovia elektriny.
- 7.15 PDS si vyhradzuje právo neakceptovať zo strany účastníkov trhu na časti vymedzeného územia informácie podľa čl. 7.11 inak ako spôsobom stanoveným v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 7.16 Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona a ustanovenia § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a jeho vykonávacích právnych predpisov, PDS je povinný vybrať od užívateľov sústavy odvod určený na úhradu dlhu, ktorý vznikol pri tvorbe zdrojov určených na krytie nákladov záverečnej časti jadrovej energetiky, vytváraných počas doterajšej prevádzky jadrových zariadení na účely výroby elektriny (ďalej len „odvod na krytie dlhu“) a tento odvod na krytie dlhu zaplatiť na účet Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej len „jadrový fond“). PDS za účelom splnenia si uvedených povinností 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 DS pripojenému do DS so samostatnou distribučnou zmluvou alebo dodávateľovi, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia sústavy) koncovým odberateľom elektriny. Pre účely fakturácie efektívnej sadzby odvodu podľa §31 ods. 2 písm. w) Zákona a ustanovenia §7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. PDS používa Technickú špecifikáciu pre výmenu dát.
- 7.17 V zmysle §4 ods. 14 Pravidiel trhu má PDS povinnosť na základe údajov poskytnutých od miestnych distribučných sústav v rozsahu Technickej špecifikácie výmeny dát odovzdávať súhrnné údaje za celý mesiac PPS .
- 7.18 V zmysle §4 ods. 14 Pravidiel trhu má PDS povinnosť na základe údajov poskytnutých výrobcami pripojenými do jeho sústavy v rozsahu Technickej špecifikácie výmeny dát odovzdávať súhrnné údaje za celý mesiac v členení podľa primárneho zdroja energie PPS.
- 7.19 V zmysle §4 ods. 8 Pravidiel trhu má PDS právo na údaje od výrobcu elektriny pripojeného do jeho sústavy, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie, alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW a výrobcu s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie výrobcu v rozsahu Technickej špecifikácie podľa článku 7.12.

8 Neoprávnený odber elektriny

8.1 Neoprávneným odberom elektriny je v súlade s § 46 Zákona odber:

- a) bez uzavretej zmluvy o

- (i) pripojení do distribuční soustavy alebo v rozpore s touto zmluvou,
 - (ii) dodávke alebo združenej dodávke elektriny,
 - (iii) zúčtování odchýlky účastníka trhu,
 - (iv) prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania, alebo
 - (v) prístupe do distribuční soustavy a distribúcii elektriny,
- b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu odberateľa nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
 - c) meraný určeným meradlom, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii a ktoré nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny, alebo určeným meradlom, ktoré nebolo namontované PDS,
 - d) ak odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo ak po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny vykonané na základe žiadosti dodávateľa, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny; takýto odber sa považuje za neoprávnený odo dňa, keď odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo neumožnil prerušenie distribúcie elektriny
- 8.2 V zmysle článku 8.1 je odber elektriny bez alebo v rozpore s uzatvorenou zmluvou (podľa čl. 8.1a) PP) považovaný najmä pri:
- a) nedostatočnom zmluvnom zabezpečení odberného miesta odberateľa pripojeného do distribuční soustavy PDS v zmysle platných právnych predpisov (napr. Pravidiel trhu alebo PP),
 - b) porušení technických podmienok PDS pre pripojenie, prístup do distribuční soustavy a distribúciu elektriny (Technické podmienky).
- 8.3 Nedostatočné zmluvné zabezpečenie je dané napr. ak ide o odber na odbernom mieste odberateľa pripojenom do distribuční soustavy PDS:
- a) bez zmluvy o zúčtování zodpovednosti za odchýlku, a súčasne bez platnej a účinnej zmluvy o dodávke elektriny a prenesení zodpovednosti za odchýlku.
 - b) bez platnej a účinnej zmluvy o prístupe do distribuční soustavy a distribúcii elektriny a súčasne bez platnej a účinnej zmluvy o združenej dodávke,
 - c) bez platnej a účinnej Rámcovej distribuční zmluvy s dodávateľom, ktorý uzavrel s odberateľmi zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 8.4 Porušenie Technických podmienok zahŕňa napr. odber:
- a) bez meradla PDS, t.j. z časti elektroenergetického zariadenia PDS, ktorou prechádza nemeraná elektrina,
 - b) s meradlom PDS, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva skutočne odobratú elektrinu,
 - c) s meradlom PDS na ktorom sú neoprávnenou manipuláciou poškodené overovacie/ montážne plomby a ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva skutočne odobratú elektrinu

- d) s meradlom PDS, na ktorom chýbajú originálne overovacie/montážne plomby a ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva skutočne odobratú elektrinu,
 - e) s meradlom PDS, svojvoľne preloženým inou ako autorizovanou osobou PDS,
 - f) s meradlom PDS, ak bola zrealizovaná výmena hlavného ističa s vyššou prúdovou hodnotou ako je uvedená v platnej a účinnej zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluve o združenej dodávke elektriny,
 - g) s meradlom PDS, ak bola poškodená plomba hlavného ističa pred meradlom,
 - h) po predchádzajúcom prerušení distribúcie bez súhlasu PDS.
- 8.5 Pri neoprávnenom odbere elektriny je povinný ten, kto elektrinu odoberal, uhradiť PDS skutočne vzniknutú škodu. Ak nie je možné vyčíslieť skutočne vzniknutú škodu na základe objektívnych a spoľahlivých podkladov, použije sa spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny ustanovený relevantným všeobecne záväzným právnym predpisom. Pri neoprávnenom odbere je ten, kto elektrinu odoberal, povinný uhradiť PDS okrem skutočne vzniknutej škody alebo škody vypočítanej spôsobom ustanoveným relevantným všeobecne záväzným právnym predpisom aj náklady spojené so zisťovaním neoprávneného odberu.
- 8.6 Skutočne vzniknutou škodou na účely bodu 8.5 sa rozumie:
- a) hodnota neoprávnene odobratej elektriny
 - b) škoda na zariadení distribučnej sústavy PDS,
 - c) nevyhnutne vynaložené náklady na uvedenie odberného miesta do stavu zodpovedajúcom TP PDS, resp. podmienkam prevádzkovania distribučnej sústavy,
 - d) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zisťovaním neoprávneného odberu, s vystavením a dorúčením faktúry za neoprávnený odber,
 - e) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zabezpečením odberného miesta alebo distribučnej sústavy proti neoprávnenej manipulácii.
- 8.7 Ak ide o prvý neoprávnený odber elektriny odberateľa elektriny v domácnosti meraný meradlom umiestneným na verejne prístupnom mieste, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii podľa článku 8.1 písm. c) tohto PP, výška škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa určí ako cena neoprávnene odobratého množstva elektriny určeného pomocou odberového diagramu. Pre výpočet škody spôsobenej druhým a ďalším takýmto neoprávneným odberom elektriny na tom istom odbernom mieste sa použije postup podľa článkov 8.5 a 8.6 tohto PP.
- 8.8 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, ak škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu distribúciu elektriny do odberného miesta pri neoprávnenom odbere elektriny, a to až:
- a) do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom podľa článku 8.5 tohto PP, vrátane uhradenia nákladov spojených so zisťovaním neoprávneného odberu,
 - b) do doby preukázaného odstránenia príčin neoprávneného odberu a uvedenia odberného miesta do súladu s TP PDS,

- c) do doby rekonštrukcie elektrickej prípojky vrátane umiestnenia určeného meradla na verejne prístupnom mieste v zmysle platných OP a TP pripojenia, ak o to PDS pri opakovanom zistenom neoprávnenom odbere odberateľa požiadala.
- d) Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do odberného miesta, na ktorom bol neoprávnený odber elektriny zistený, nevzniká odberateľovi a ani dodávateľovi elektriny, na ktorého odberateľ preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku, nárok na náhradu škody a ušlého zisku voči PDS.
- 8.9 PDS vystaví tomu, kto neoprávnene odoberal elektrinu, faktúru na úhradu vzniknutej škody a nákladov v zmysle článkov 8.5, 8.6 a 8.7 tohto PPbezodkladne po zistení neoprávneného odberu. Faktúra spĺňa všetky náležitosti v zmysle zákona o DPH, a obsahuje informáciu o spôsobe úhrady. Lehota splatnosti faktúry je 7 dní od dátumu jej doručenia. V prípade, ak je pre uvedenie odberného miesta do súladu s Technickými podmienkami PDS potrebná realizácia opatrení na strane odberateľa, lehota splatnosti predstavuje 15 dní.
- 8.10 Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu nedostatočného zmluvného zabezpečenia v zmysle článku 8.3 PDS písomne informuje odberateľa o zistení neoprávneného odberu elektriny, pričom zároveň vyzve odberateľa na zjednanie nápravy, t.j. na zmenu zmluvných vzťahov pre dané odberné miesto v súlade s platnými právnymi predpismi.
- 8.11 Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia Technických podmienok v zmysle článku 8.4 PDS písomne informuje odberateľa o zistení neoprávneného odberu, pričom zároveň informuje odberateľa o opatreniach, ktoré musí odberateľ zabezpečiť pre splnenie Technických podmienok, prípadne aj o skutočnosti, že budú realizované doplňujúce opatrenia pre zabezpečenie odberného miesta proti možnosti neoprávnenej manipulácie. Pri realizácii opatrení na splnenie Technických podmienok má PDS právo obmedziť distribúciu do odberného miesta odberateľa.
- 8.12 Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia Technických podmienok v zmysle článku 8.4, ak nie je splnenie Technických podmienok možné bez súčinnosti odberateľa, PDS bezodkladne preruší distribúciu do odberného miesta odberateľa a písomnou formou vyzve odberateľa k realizácii uložených opatrení pre splnenie Technických podmienok. Uložené opatrenia podľa predchádzajúcej vety zabezpečuje odberateľ na vlastné náklady.
- 8.13 Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vyžiadať pred obnovením distribúcie elektriny do odberného miesta, v ktorom bol opakovaným zisteným neoprávneným odber elektriny, rekonštrukciu elektrickej prípojky vrátane umiestnenia určeného meradla na verejne prístupnom mieste v zmysle platných obchodných podmienok a technických podmienok pripojenia.
- 8.14 Pokiaľ odberateľ preniesol zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, PDS bezodkladne informuje príslušného dodávateľa o
- a) množstve elektriny neoprávnene odobranej odberateľom,
 - b) opatreniach, ktoré musí odberateľ realizovať pred zabezpečením opätovného pripojenia,
 - c) prerušení distribúcie do odberného miesta odberateľa,
 - d) opätovnom obnovení distribúcie do odberného miesta odberateľa.

9 Spoločné, prechodné a záverečné ustanovenia

- 9.1 Tento PP, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených PDS na schválenie ÚRSO.
- 9.2 Tento PP nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým bol PP schválený.
- 9.3 Právne vzťahy, ktoré súvisia s prevádzkovaním distribučnej sústavy PDS a ktoré vznikli pred účinnosťou tohto PP, sa od dátumu nadobudnutia účinnosti tohto PP riadia týmto PP.
- 9.4 Výrobca elektriny je povinný požiadať PDS o uzatvorenie zmluvy o pripojení v zmysle podmienok podľa tohto PP (Príloha č. 1b). V prípade, že výrobca elektriny neuzavrie takúto zmluvu o pripojení s PDS najneskôr do 5 mesiacov odo dňa účinnosti tohto PP, je PDS oprávnený vykonať voči výrobcovi elektriny opatrenia na zamedzenie negatívneho ovplyvňovania kvalitatívnych parametrov elektriny od výrobcu vrátane neumožnenia dodávok elektriny do sústavy PDS.
- 9.5 Zmluvy o výmene dát uzatvorené medzi PDS a účastníkmi trhu s elektrinou pred dátumom vstupu do účinnosti tohto PP strácajú platnosť a účinnosť a sú v plnom rozsahu nahradené týmto PP.
- 9.6 Neoddeliteľnou súčasťou tohto PP sú nasledujúce prílohy:
 - a) Príloha č. 1a – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne distribučné sústavy a koncových odberateľov
 - b) Príloha č. 1b – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny
 - c) Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy
 - d) Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu
 - e) Príloha č. 4 – Proces zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny
 - f) Príloha č. 5 – Typové diagramy odberu – spôsob tvorby a ich aplikácia
 - g) Príloha č. 6 – Reklamačný poriadok distribúcie
 - h) Príloha č. 7 – Obchodné podmienky výkupu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou
 - i) Príloha č. 8 – Obchodné podmienky pre poskytovanie doplatku na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou
 - j) Príloha č.9 - Funkčná skúška pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy
- 9.7 V prípade, ak dôjde k sporu medzi PDS a účastníkom trhu s elektrinou, ktorý sa týka porušenia povinnosti podľa Zákona alebo Zákona o regulácii, a ak účastníci sporového konania nedosiahli dohodu pri riešení sporu, rozhoduje tieto spory ÚRSO za predpokladu, že s tým obaja účastníci sporového konania súhlasia a ak od porušenia povinnosti účastníka sporového konania neuplynul viac ako jeden rok, inak vo veci rozhoduje súd. Na uvedené sa vzťahujú príslušné ustanovenia § 38 Zákona o regulácii.

**Príloha č. 1a – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne
distribučné sústavy a koncových odberateľov elektriny**

1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o pripojení do sústavy (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, (ďalej len „Zákon“), zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“), zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len Zákon o podpore“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a miestnou distribučnou sústavou alebo koncovým odberateľom elektriny (ďalej v tejto Prílohe len „Užívateľ“) zmluvou o pripojení do sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii, Zákonom o podpore a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 2.3 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o pripojení, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o pripojení.
- 2.4 Zmluvu o pripojení uzatvára v súlade s § 3 ods. 1 Pravidiel trhu Užívateľ s PDS vždy, keď sa jedná o pripojenie nového odberného miesta, alebo o zmenu technických parametrov jestvujúceho pripojenia vrátane požiadavky na nadštandardné kvalitatívne parametre distribúcie. Odberateľ musí mať v prípade prvej zmeny dodávateľa alebo pri prvej zmene bilančnej skupiny v súlade s Prílohou č. 4 tohto PP platnú a účinnú Zmluvu o pripojení. Pri ďalšej zmene podľa predchádzajúcej vety nemusí Zmluvu o pripojení meniť, ak nemení technické parametre jestvujúceho pripojenia. Za nové odberné miesto sa pre účely týchto OP a Zmluvy o pripojení považuje aj odberné miesto, ktoré bolo fyzicky odpojené od distribučnej sústavy PDS dlhšie ako dva roky. Za nové odberné miesto sa považuje tiež prípad, keď na jestvujúcom odovzdávacom mieste výrobcu elektriny vznikne aj odber elektriny okrem technologickej vlastnej spotreby na výrobu elektriny a/alebo tepla, a to aj v prípadoch, kedy požadovaná maximálna rezervovaná kapacita odberu bude nižšia ako inštalovaný výkon výrobcu elektriny. V prípade, ak na jestvujúcom odbernom mieste koncového odberateľa alebo miestnej distribučnej sústavy bude pripojený zdroj na výrobu elektriny, výrobca elektriny má povinnosť uzatvoriť aj zmluvu o pripojení výrobcu elektriny s PDS.
- 2.5 Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení Technických podmienok PDS (ďalej len „TP“) a týchto OP tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy.

- 2.6 Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí PDS a uvedie ho v zmluve o pripojení.
- 2.7 Zmluva o pripojení medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o pripojení (ďalej len žiadosť), ktorá obsahuje náležitosti uvedené vo formulári PDS uverejneného na internetovej stránke PDS.
- 2.8 Prílohy žiadosti sú:
- a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace u právnických osôb,
 - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom SSE-D na internetovej stránke alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
 - c) splnomocnenie v prípade vybavovania žiadosti prostredníctvom splnomocniteľa,
 - d) súhlas žiadateľa ako vlastníka nehnuteľnosti s vybudovaním elektroenergetického zariadenia na jeho dotknutých nehnuteľnostiach (predovšetkým pozemkoch) súvisiaceho s pripojením žiadateľa - na formulári zverejnenom SSE-D na jeho internetovej stránke,
 - e) prípadne ďalšie podklady požadované PDS v aktuálnom formulári žiadosti uverejnenom na internetovej stránke PDS.
- 2.9 Žiadosť o nové pripojenie, zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity alebo požiadavku na nadštandardné pripojenie predkladá žiadateľ na kontaktnom mieste PDS uvedenom na internetovej stránke PDS.
- 2.10 V prípade potreby má PDS právo vyžiadať od žiadateľa o nové pripojenie, resp. zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ďalšiu dokumentáciu potrebnú na zabezpečenie nového pripojenia, resp. zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity.
- 2.11 PDS odpovie žiadateľovi v termíne do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy do PDS bola doručená úplná žiadosť.
- 2.12 PDS pripojí elektroenergetické zariadenie Užívateľa do piatich pracovných dní po splnení podmienok Zmluvy o pripojení, TP a týchto OP.
- 2.13 Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie do DS platí dva roky a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti vyjadrenia je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
- 2.14 PDS je oprávnený vyžadovať uzatvorenie novej zmluvy o pripojení v prípade:
- a) pri zmene odberateľa elektriny na existujúcom odbernom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok,
 - b) ak elektroenergetické zariadenie Žiadateľa je už pripojené do DS a Žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň.

Užívateľ, ktorý nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení s PDS, je oprávnený požiadať o uzatvorenie takejto zmluvy PDS formou predloženia žiadosti o pripojenie a PDS je povinný takúto zmluvu na požiadanie v prípade, ak sú splnené obchodné a technické podmienky PDS, uzatvoriť.

- 2.15 Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v Zmluve. 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.

3 Práva a povinnosti Užívateľa

- 3.1 Užívateľ je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie alebo nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy PDS podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.2 Užívateľ sa zaväzuje svojím odberom neprekročiť dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu (ďalej „MRK“) podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.3 Na napäťovej úrovni VVN a VN je maximálnou rezervovanou kapacitou stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v Zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je maximálne rovná maximálnej rezervovanej kapacite stanovenej amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou PDS, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v Zmluve o pripojení.
- 3.4 V prípade odberného miesta s viacerými meracími bodmi bude MRK predstavovať súčet MRK na jednotlivých meracích bodoch. Súčasťou žiadosti o pripojenie OM do DS s viacerými meracími bodmi je žiadateľ povinný predložiť špecifikáciu MRK každého meracieho bodu samostatne.
- 3.5 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel, so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 3.6 Proces znižovania maximálnej rezervovanej kapacity zo strany PDS sa uskutočňuje v súlade s čl. 5.11 a 5.12 týchto OP a na základe uzatvorenia dodatku k Zmluve o pripojení. V prípade, že dochádza k zmene technických parametrov na OM, je potrebné uzatvoriť novú Zmluvu o pripojení.
- 3.7 Po každej zmene hodnoty MRK na odbernom mieste je Užívateľ povinný zosúladiť údaje v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo v zmluve o združenej dodávke s ohľadom na aktuálne platnú MRK podľa platnej a účinnej zmluvy o pripojení. Nesplnením tejto povinnosti nevzniká Užívateľovi nárok na prípadné škody spôsobené nesprávnou fakturáciou.
- 3.8 Užívateľ má právo pri splnení podmienok Zmluvy o pripojení, týchto OP a TP pripojiť do sústavy elektrické alebo elektroenergetické zariadenie. Odber elektriny z DS je podmienený platne uzavretou zmluvou prístupu do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 3.9 Užívateľ má právo v osobitných prípadoch (napr. ako podklad pre financovanie investície Užívateľa, stavebné konanie a pod.), požiadať o zmluvu o budúcej zmluve

o pripojení do sústavy, ktorá bude uzatvorená medzi PDS a žiadateľom v rozsahu podmienok pripojenia. Jej platnosť je obmedzená do doby uzavretia Zmluvy o pripojení, najviac však na 6 mesiacov.

- 3.10 Užívateľ s existujúcim pripojením má právo požiadať o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, pričom uzatvára novú Zmluvu o pripojení.
- 3.11 Užívateľ v prípade pripojenia zariadenia výrobcu do sústavy prepojenej na DS SSE-D má povinnosť zabezpečiť spoluúčasť PDS pri vykonaní funkčnej skúšky pripojenia výrobného zariadenia elektriny do sústavy z hľadiska udržania bezpečnej a spoľahlivej prevádzky sústavy. Zároveň umožniť PDS jej vykonanie v rozsahu uvedenom v prílohe č.9 tohto PP.
- 3.12 Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v technicky zodpovedajúcom stave a poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky; ak nepredloží požadované údaje a správy PDS v lehote 90 dní, považuje sa jej odberné elektrické zariadenie za technicky nevyhovujúce.

4 Práva a povinnosti PDS

- 4.1 PDS je povinný umožniť Užívateľovi pripojenie zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS za predpokladu splnenia všetkých podmienok Zmluvy o pripojení, súvisiacich vyjadrení a týchto OP a TP.
- 4.2 Od termínu zabezpečenia dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity podľa Zmluvy o pripojení začína rezervovanie dohodnutej kapacity, ktoré trvá 24 mesiacov, a následné rezervovanie v súlade s článkom 5.11 týchto OP. Tým nie sú dotknuté ustanovenia o prípadnej zmene termínu podľa Zmluvy o pripojení.
- 4.3 PDS je oprávnená jednostranne primerane zmeniť termín a technické riešenie pripojenia zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS v prípade:
 - a) nesplnenia záväzku Užívateľa uhradiť riadne, včas a v dohodnutej výške cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie,
 - b) že právoplatné stavebné povolenie na výstavbu energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS nebude vydané v takom termíne, ktorý umožní PDS časovo a vecne zvládnuť realizáciu tohto energetického diela,
 - c) že pri výstavbe energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa vznikne taká nepredvídateľná preukázateľná okolnosť, ktorá bráni vybudovaniu tohto energetického diela v navrhovanom technickom riešení alebo v predpokladanom termíne.
- 4.4 PDS si vyhradzuje právo na zmenu termínu realizácie pripojenia alebo zmenu technického riešenia pripojenia na základe čl. 4.3, pričom zmena termínu realizácie pripojenia môže byť zo strany PDS vykonaná po informovaní žiadateľa o skutočnosti zmeny termínu pripojenia alebo zmeny technického riešenia pripojenia. Zmenu termínu realizácie pripojenia oznámi písomne PDS Užívateľovi a v písomnom oznámení uvedie dôvody zmeny termínu.
- 4.5 PDS má právo požadovať pri nových pripojeniach, aby meracie miesto bolo 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.

- 4.6 PDS na časti vymedzeného územia je v súlade s ustanovením § 17 ods. 8 Zákona povinný za podmienok stanovených ÚRSO a pri dodržaní ceny alebo metodiky jej tvorby určenej ÚRSO zabezpečiť pripojenie odberateľov elektriny v domácnosti do sústavy, ak sú splnené TP a tieto OP.
- 4.7 PDS má právo na účasť a vykonanie funkčnej skúšky pripojenia výrobného zariadenia elektriny do sústavy uvedenej v prílohe č.9, ktoré bude pripojené do sústavy Užívateľa, ak je táto sústava priamo prepojená na DS SSE-D.
- 4.8 Zmluva o pripojení musí obsahovať aj lehotu, v ktorej je PDS povinný zabezpečiť pripojenie odberného elektrického zariadenia.
- 4.9 PDS má právo odstúpiť od Zmluvy o pripojení, ak Užívateľ porušuje podmienky Zmluvy o pripojení a k náprave nedôjde ani na základe písomného upozornenia PDS.

5 Podmienky stanovenia úhrady za pripojenie do distribučnej sústavy

- 5.1 Náklady na vybudovanie novej kapacity v distribučnej sústave PDS alebo na úpravu existujúceho zariadenia DS na nadradenej napäťovej hladine pre umožnenie pripojenia žiadateľa do DS hradí PDS.
- 5.2 Elektroenergetické zariadenie vybudované v zmysle bodu 5.1 vlastní PDS.
- 5.3 Elektroenergetické zariadenie, ktoré vybuduje Užívateľ, ostáva vo vlastníctve Užívateľa, ak sa nedohodne s PDS inak. Hranica vlastníckych práv medzi majetkom PDS a majetkom Užívateľa bude uvedená v Zmluve o pripojení.
- 5.4 Úhradu za pripojenie účtuje PDS Užívateľovi formou ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie. Užívateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie v stanovenej výške v termíne a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení.
- 5.5 Cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie sa stanovuje v zmysle príslušnej vyhlášky ÚRSO. Rozsah a podmienky určenia ceny za pripojenie sú stanovené vo vyhláške ÚRSO platnej a účinnej v dobe podania žiadosti o pripojenie. Pri žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity je výška ceny podľa prvej vety určená na úrovni zodpovedajúcej rozdielu medzi hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity podľa existujúcej Zmluvy o pripojení a požadovanou novou hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity. Nová výška maximálnej rezervovanej kapacity nadobúda platnosť od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po mesiaci, kedy bol pripísaný pripojovací poplatok za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity na odbernom mieste na účet PDS..
- 5.6 PDS je povinný predložiť žiadateľovi podklady potrebné pre vyčíslenie výšky ceny za pripojenie pri pripojení na napäťovú hladinu VVN, ak o to žiadateľ požiada.
- 5.7 Vyúčtovanie ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie vykoná PDS vyúčtovacou faktúrou do 15 dní od právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia energetického zariadenia, resp. po pripojení odberného miesta k DS. Vo vyúčtovaní budú odpočítané zaplatené zálohy.
- 5.8 Nárok na pripojenie vzniká Užívateľovi po uhradení celej čiastky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie (zálohy), resp. po uhradení dohodnutej splátky v zmysle

splátkového kalendára, alebo uhradením poslednej splátky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.

- 5.9 Náklady u PDS vyvolané požiadavkami žiadateľa nad štandard technických podmienok pripojenia vydaných v zmysle vyhlášky MH SR č. 271/2012 Z. z. a TP PDS uhradí žiadateľ v plnej výške.
- 5.10 V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu, a tento žiadateľ žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
- 5.11 Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu pripojenia do DS nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50% pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa (Užívateľa) o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi (Užívateľovi) bezodplatne prideli. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenie maximálnej rezervovanej kapacity je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia maximálnej rezervovanej kapacity podľa prvej vety. O takomto znížení MRK upovedomí PDS Užívateľa.
- 5.12 Užívateľ elektriny môže požiadať o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Nová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity podľa predchádzajúcej vety je platná najmenej 12 mesiacov a počas tohto obdobia ju nie je možné zvýšiť. V prípade, ak Užívateľ požiada o opätovné zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od termínu zníženia, cena za pripojenie sa neuplatňuje do hodnoty zodpovedajúcej výške pôvodnej hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. V prípade, ak sa jedná o trafostanicu vo vlastníctve Užívateľa, môžu byť dohodnuté zvláštne ujednania medzi PDS a vlastníkom trafostanice.
- 5.13 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta vyvolané alebo spôsobené Užívateľom, Užívateľ je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením odberného miesta. Ak Užívateľ následne požiada o opätovné pripojenie odberného miesta PDS, je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta povinný uhradiť všetky svoje otvorené pohľadávky voči PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od ukončenia distribúcie, je Užívateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 tejto Prílohy PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie odberného miesta až po úhrade všetkých otvorených pohľadávok zo strany Užívateľa voči PDS.
- 5.14 Cena za pripojenie (alebo náklady za pripojenie) sa nefakturuje koncovému odberateľovi:
- a) v rámci procesu zmeny dodávateľa bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity,
 - b) pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste, bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity,
 - c) v prípade splnenia podmienok uvedených v platnej a účinnej vyhláške ÚRSO.

- 5.15 Cenu za pripojenie pre krátkodobé odbery stanoví PDS vo výške skutočne vzniknutých nákladov PDS za pripojenie Užívateľa. Krátkodobé odbery sú odbery elektrickej energie na dobu určitú, ktoré majú krátkodobý charakter, spravidla netrvajú dlhšie ako 180 dní a po uplynutí dôvodu, pre ktorý vznikli, zaniknú.
- 5.16 Nástupnícke práva na zaistenú maximálnu rezervovanú kapacitu sa viažu k odbernému miestu.
- 5.17 Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že Užívateľ nedočerpá úplnú dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu podľa Zmluvy o pripojení.
- 5.18 Pri uzatváraní Zmlúv o pripojení s Užívateľmi, ktorí odoberali elektrinu z DS podľa doterajších predpisov a ktorí nemajú s PDS uzavretú Zmluvu o pripojení, sa výška MRK určí podľa ustanovenia § 3 ods. 4 Pravidiel trhu a za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov sa cena za pripojenie neúčtuje.
- 5.19 Užívateľ je povinný v platobnom styku používať variabilný symbol uvedený na príslušnom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu. Ak Užívateľ poukáže platbu voči PDS s nesprávnym variabilným symbolom, alebo na iný bankový účet ako je uvedený na príslušnom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu, alebo v nesprávnej výške, bude ju PDS považovať za nezrealizovanú až do okamihu jej úhrady v plnej výške so správnym variabilným symbolom a na správny bankový účet, ako sú uvedené na príslušnom odklade. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania úplnej dlžnej čiastky na účet PDS.

6 Vylúčenie zodpovednosti

- 6.1 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 6.2 Za okolností vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o pripojení nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

7 Riešenie sporov

- 7.1 PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená, a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 7.2 Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o pripojení a predloží kópie dôkazných

prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceníteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.

- 7.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 7.4 Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
- 7.5 Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
- 7.6 Štatutárne orgány PDS a Užívateľ, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla..
- 7.7 Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o pripojení.

8 Ochrana dôverných dát

- 8.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o pripojení alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o pripojení, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 8.2 Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 8.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila, je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

9 Kompenzačné platby

- 9.1 Kompenzačná platba sa uhradí zo strany PDS Užívateľovi za nedodržanie štandardu kvality podľa § 3 písm. m) Vyhlášky č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.
- 9.2 Kompenzačná platba za porušenie daného štandardu kvality sa Užívateľovi uhradí jednorazovo v lehote do 60 dní po odstránení príčin nedodržania štandardu kvality:

a) prevodom na účet oprávnenej osoby,

b) poštovou poukážkou alebo

c) podľa dohody medzi Odberateľom a PDS.

9.3 úhrade kompenzačnej platby sa zo strany PDS vyhotoví oznámenie o kompenzačnej platbe, ktoré sa odosiela Užívateľovi najneskôr v deň úhrady kompenzačnej platby.

10 Záverečné ustanovenia

- 10.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o pripojení dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení týchto OP a Zmluvy o pripojení. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o pripojení upraviť Zmluvu o pripojení v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 10.2 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.
- 10.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 10.4 Písomností sa považujú za doručené ak
- a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručенú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 10.5 Právny vzťah založený Zmluvou o pripojení sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, Zákonom o podpore, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, vyhláškami a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 10.6 Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o pripojení PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o pripojení vyjadruje svoj súhlas.
- 10.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o pripojení. Uvedený rozsah osobných údajov je presnou identifikáciou Užívateľa, aby Zmluva o pripojení ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o pripojení súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o pripojení na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

**Príloha č. 1b – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy
pre výrobcov elektriny**

1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o pripojení do sústavy (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon“), zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“), zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o podpore“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a výrobcom elektriny (ďalej len „Užívateľ“ alebo „Výrobca“) zmluvou o pripojení do sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii, Zákonom o podpore a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 2.3 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o pripojení, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o pripojení.
- 2.4 Zmluvu o pripojení uzatvára v súlade s § 3 ods. 1 Pravidiel trhu Užívateľ s PDS vždy, keď sa jedná o pripojenie nového odberného miesta, alebo o zmenu technických parametrov existujúceho pripojenia vrátane požiadavky na nadštandardné kvalitatívne parametre distribúcie. Za nové odberné miesto sa pre účely týchto OP a Zmluvy o pripojení považuje aj odberné miesto, ktoré bolo fyzicky odpojené od distribučnej sústavy PDS dlhšie ako dva roky. Za nové odberné miesto sa považuje tiež prípad, keď je na existujúcom odbernom mieste koncového odberateľa alebo miestnej distribučnej sústavy inštalovaný zdroj na výrobu elektriny, a to aj v prípadoch, kedy inštalovaný výkon výrobcu elektriny bude nižší ako maximálna rezervovaná kapacita odberu definovaná s Zmluvou o pripojení s koncovým odberateľom alebo miestnou distribučnou sústavou. V prípade, ak merací bod výrobcu elektriny slúži aj odber elektriny, výrobca elektriny má povinnosť uzatvoriť samostatne zmluvu o pripojení koncového odberateľa alebo miestnej distribučnej sústavy ako aj zmluvu o pripojení výrobcu elektriny.
- 2.5 S ohľadom na povinnosť PDS zabezpečiť bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilitu prevádzky DS (viď § 3 ods. 3 Pravidiel trhu) je existujúci Výrobca povinný požiadať o Zmluvu o pripojení do troch mesiacov od nadobudnutia účinnosti tohto PP. V tomto prípade neplatí cena za pripojenie až do výšky inštalovaného činného výkonu existujúceho zdroja elektriny. Ak Výrobca o Zmluvu o pripojenie nepožiadá, má sa za to, že jeho pripojené výrobné zariadenie môže negatívne ovplyvňovať kvalitatívne parametre sústavy a PDS je oprávnený prijať opatrenia na zamedzenie týchto vplyvov vrátane neumožnenia dodávky do sústavy.

- 2.6 Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení Technických podmienok PDS (ďalej len „TP“) a týchto OP tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy.
- 2.7 Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí PDS.
- 2.8 Zmluva o pripojení medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o pripojení (ďalej len žiadosť), ktorá obsahuje náležitosti uvedené vo formulári PDS uverejnenom na internetovej stránke PDS.
- 2.9 Prílohy žiadosti sú:
- a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace u právnických osôb,
 - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom SSE-D na internetovej stránke alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
 - c) situačný plán v mierke 1:1 000 s vyznačením miesta dodávky, odberu a susedných objektov (aj s popisnými číslami),
 - d) situácia širších vzťahov v mierke 1:10 000,
 - e) súhlas obce, resp. zodpovedného stavebného úradu,
 - f) doklad o majetkovo – právnom vzťahu k zámerovému pozemku,
 - g) projektová dokumentácia výrobného zariadenia (stavebnej a elektrotechnologickej časti), bez riešenia prípojky,
 - h) vyplnený formulár žiadosti na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska),
 - i) navrhovaná jednopólová schéma vstupnej časti elektrického zariadenia žiadateľa s technickými údajmi,
 - j) platné osvedčenie MH SR o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky, pokiaľ to ukladá Zákon,
 - k) predbežné stanovisko PDS k predpokladanému vplyvu elektroenergetického zariadenia na sústavu na vymedzenom území z hľadiska bezpečnosti a spoľahlivosti a k spôsobu pripojenia elektroenergetického zariadenia do sústavy, pokiaľ je potrebné platné osvedčenie MHSR v zmysle písm. j). Pri spracovaní stanoviska PDS zohľadní vplyv elektroenergetického zariadenia na distribučnú sústavu PDS ako aj elektrizačnú sústavu SR. Kladné predbežné stanovisko PDS nezakladá právny nárok na rezervovanie kapacity pre pripojenie nového zdroja v prípade zmeny rámcových legislatívnych a prevádzkovo technických podmienok, za ktorých bolo predbežné stanovisko vydané.
 - l) súhlas žiadateľa ako vlastníka nehnuteľnosti s vybudovaním elektroenergetického zariadenia na jeho dotknutých nehnuteľnostiach (predovšetkým pozemkoch)

súvisiaceho s pripojením žiadateľa - na formulári zverejnenom SSE-D na jeho internetovej stránke,

- m) prípadne ďalšie podklady požadované PDS vo formulári žiadosti uverejnenom na internetovej stránke PDS.
- 2.10 Žiadosť o pripojenie, resp. zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity (v ďalšom texte v týchto OP označovaný tiež ako „Výkon“) alebo požiadavku na nadštandardné pripojenie predkladá žiadateľ na kontaktnom mieste PDS uvedenom na internetovej stránke PDS.
- 2.11 V prípade potreby má pracovník kontaktného miesta právo vyžiadať od žiadateľa o nové pripojenie, resp. zvýšenie Výkonu, ďalšiu dokumentáciu potrebnú na zabezpečenie nového pripojenia, resp. zvýšenia Výkonu.
- 2.12 PDS odpovie žiadateľovi v termíne do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy do PDS bola doručená úplná žiadosť. V prípade zmeny rámcových legislatívnych a prevádzkovo technických podmienok, za ktorých bolo predbežné stanovisko PDS vydané výrobcovi elektriny ako žiadateľovi, má PDS právo vydať nové stanovisko.
- 2.13 PDS pripojí elektroenergetické zariadenie Užívateľa do piatich pracovných dní po splnení podmienok Zmluvy o pripojení, TP, týchto OP .
- 2.14 Vyjadrenie k žiadosti platí dva roky a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti vyjadrenia je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
- 2.15 PDS pripojí zariadenie Užívateľa do DS SSE-D v režime skúšobná prevádzka po úspešnom, vykonaní funkčnej skúšky pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy a splnení podmienok uvedených v prílohe č.9 tohto PP.
- 2.16 PDS vykoná funkčnú skúšku pre Užívateľa, ktorého výrobné zariadenie je pripájané do DS SSE-D alebo MDS, ktorá je pripojená k DS SSE-D na základe jeho žiadosti a za podmienok uvedených v prílohe č.9 tohto PP.
- 2.17 PDS je oprávnený vyžadovať uzatvorenie novej zmluvy o pripojení v prípade:
- a) pri zmene výrobcu elektriny na existujúcom odovzdávacom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok,
 - b) ak elektroenergetické zariadenie Žiadateľa je už pripojené do DS a Žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň.
- Užívateľ, ktorý nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení s PDS, je oprávnený požiadať o uzatvorenie takejto zmluvy PDS formou predloženia žiadosti o pripojenie a PDS je povinný takúto zmluvu na požiadanie v prípade, ak sú splnené obchodné a technické podmienky PDS, uzatvoriť.
- 2.18 Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v Zmluve. 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.

3 Práva a povinnosti Užívateľa

- 3.1 Užívateľ je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do distribučnej sústavy PDS podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.2 Užívateľ sa zaväzuje svojím odberom neprekročiť dohodnutú hodnotu Výkonu (maximálnej rezervovanej kapacity) podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.3 Na napäťovej úrovni VVN a VN je Výkonom (maximálnou rezervovanou kapacitou) stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v Zmluve o pripojení pre jedno odovzdávacie miesto. Výkonom na napäťovej úrovni NN je amperická hodnota ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou PDS, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného výkonu zdroja na prúd v ampéroch. Výkon je dojednaný v Zmluve o pripojení.
- 3.4 V prípade odberného miesta s viacerými meracími bodmi bude MRK predstavovať súčet MRK na jednotlivých meracích bodoch. Súčasťou žiadosti o pripojenie OM do DS s viacerými meracími bodmi je žiadateľ povinný predložiť špecifikáciu MRK každého meracieho bodu samostatne.
- 3.5 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením Výkonu, ktorú PDS preukázateľne utrpel, so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 3.6 Proces znižovania maximálnej rezervovanej kapacity zo strany PDS sa uskutočňuje v súlade s čl. 5.12 týchto OP.
- 3.7 Po každej zmene hodnoty MRK na odbernom mieste je Užívateľ povinný zosúladiť údaje v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo v zmluve o združenej dodávke s ohľadom na aktuálne platnú MRK podľa platnej a účinnej zmluvy o pripojení. Nesplnením tejto povinnosti nevzniká Užívateľovi nárok na prípadné škody spôsobené nesprávnou fakturáciou.
- 3.8 Užívateľ má právo pri splnení podmienok Zmluvy o pripojení, týchto OP a TP pripojiť do sústavy elektrické alebo elektroenergetické zariadenie. Dodávka elektriny do DS je podmienená platne uzavretou zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny.
- 3.9 Užívateľ má právo, ak si to vyžadujú okolnosti (napr. ako podklad pre rokovanie o financovaní akcie, stavebné konanie a pod.), požiadať o zmluvu o budúcej zmluve o pripojení do sústavy, ktorá bude uzatvorená medzi PDS a žiadateľom v rozsahu podmienok pripojenia. Jej platnosť je obmedzená do doby uzavretia Zmluvy o pripojení, najviac však na 6 mesiacov.
- 3.10 Užívateľ s existujúcim pripojením má právo požiadať o zvýšenie Výkonu, pričom uzatvára novú Zmluvu o pripojení.
- 3.11 Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v technicky zodpovedajúcom stave a poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky; ak nepredloží požadované údaje a správy PDS v lehote 90 dní, považuje sa jej odberné elektrické zariadenie za technicky nevyhovujúce.

4 Práva a povinnosti PDS

- 4.1 PDS je povinný umožniť Užívateľovi pripojenie zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS za predpokladu splnenia všetkých podmienok Zmluvy o pripojení, súvisiacich vyjadrení, týchto OP a TP.
- 4.2 Od termínu zabezpečenia dohodnutého Výkonu podľa Zmluvy o pripojení začína rezervovanie dohodnutej kapacity, ktoré trvá 24 mesiacov, a následné rezervovanie v súlade s článkom 5.12 týchto OP. Tým nie sú dotknuté ustanovenia o prípadnej zmene termínu podľa Zmluvy o pripojení.
- 4.3 PDS má právo jednostranne primerane zmeniť termín a technické riešenie pripojenia zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS v prípade:
 - a) nesplnenia záväzku Užívateľa uhradiť riadne, včas a v dohodnutej výške cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie,
 - b) že právoplatné stavebné povolenie na výstavbu energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS nebude vydané v takom termíne, ktorý umožní PDS časovo a vecne zvládnuť realizáciu tohto energetického diela,
 - c) že pri výstavbe energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa vznikne taká nepredvídateľná preukázateľná okolnosť, ktorá bráni vybudovaniu tohto energetického diela v navrhovanom technickom riešení alebo v predpokladanom termíne.
- 4.4 PDS si vyhradzuje právo na zmenu termínu realizácie pripojenia alebo zmenu technického riešenia pripojenia na základe čl. 4.3, pričom zmena termínu realizácie pripojenia môže byť zo strany PDS vykonaná po informovaní žiadateľa o skutočnosti zmeny termínu pripojenia alebo zmeny technického riešenia pripojenia. Zmenu termínu realizácie pripojenia oznámi písomne PDS Užívateľovi a v písomnom oznámení uvedie dôvody zmeny termínu.
- 4.5 PDS má právo požadovať pri nových pripojeniach, aby meracie miesto bolo 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.

5 Podmienky stanovenia úhrady nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy

- 5.1 Náklady na vybudovanie novej kapacity v distribučnej sústave PDS alebo na úpravu existujúceho zariadenia DS na nadradenej napäťovej hladine pre umožnenie pripojenia žiadateľa do DS uhradí PDS.
- 5.2 Elektroenergetické zariadenie vybudované v zmysle bodu 5.1 vlastní PDS.
- 5.3 Elektroenergetické zariadenie, ktoré vybuduje Užívateľ, ostáva vo vlastníctve Užívateľa, ak sa nedohodne s PDS inak. Hranica vlastníckych práv medzi majetkom PDS a majetkom Užívateľa bude uvedená v Zmluve o pripojení.
- 5.4 Úhradu za pripojenie účtuje PDS Užívateľovi formou ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie. Užívateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie v stanovenej výške v termíne a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení.

- 5.5 Cenu za pripojenie (alebo náklady za pripojenie) sa stanovuje v zmysle príslušnej vyhlášky ÚRSO. Rozsah a podmienky určenia ceny za pripojenie sú stanovené vo vyhláške ÚRSO platnej a účinnej v dobe podania žiadosti o pripojenie. Pri žiadosti o Výkon je výška ceny podľa prvej vety určená na úrovni zodpovedajúcej rozdielu medzi hodnotou Výkonu podľa existujúcej zmluvy o pripojení a požadovanou novou hodnotou Výkonu.
- 5.6 PDS je povinný predložiť žiadateľovi podklady potrebné pre vyčíslenie výšky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie, ak o to žiadateľ požiada.
- 5.7 Vyúčtovanie ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie vykoná PDS vyúčtovacou faktúrou do 15 dní od právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia energetického zariadenia. Vo vyúčtovaní budú odpočítané zaplatené zálohy.
- 5.8 Nárok na pripojenie vzniká Užívateľovi po uhradení celej čiastky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie (zálohy), resp. po uhradení dohodnutej splátky v zmysle splátkového kalendára, alebo uhradením poslednej splátky ceny za pripojenie.
- 5.9 Náklady u PDS vyvolané požiadavkami žiadateľa nad štandard technických podmienok pripojenia vydaných v zmysle vyhlášky MH SR č. 271/2012 Z. z. a TP PDS uhradí žiadateľ v plnej výške.
- 5.10 V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovaný Výkon, a tento žiadateľ žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
- 5.11 Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúceho Výkonu, cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie za zvýšenie Výkonu sa vypočíta z rozdielu požadovaného a pôvodného Výkonu.
- 5.12 Ak žiadateľ pridelený Výkon po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na úroveň 110 % najvyššej skutočnej hodnoty využívania počas dvoch rokov, pričom minimálna úroveň predstavuje 50 % pôvodne dohodnutého Výkonu, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodného Výkonu sa tento opätovne žiadateľovi bezodplatne prideli, ak o to požiada. Pre žiadosť podľa predchádzajúcej vety sa uplatňuje postup uvedený v čl. 4.2. týchto OP.
- 5.13 V prípade, že dôjde k odpojeniu Užívateľa z viny na jeho strane, je Užívateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením, vrátane nákladov spojených s odpojením. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako troch rokoch od odpojenia, je Užívateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 tejto Prílohy tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity.
- 5.14 Nástupnícke práva na zaistený Výkon sa viažu k odbernému miestu.
- 5.15 Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že Výrobca nedočerpá úplný dohodnutý Výkon podľa Zmluvy o pripojení.
- 5.16 Pri uzatváraní Zmlúv o pripojení s užívateľmi sústavy, ktorí odoberali elektrinu z DS podľa doterajších predpisov a ktorí nemajú s PDS uzavretú Zmluvu o pripojení, sa výška Výkonu určí podľa ustanovenia § 3 ods. 4 Pravidiel trhu a za takto určený Výkon existujúcich Užívateľov sústavy sa poplatok za pripojenie neúčtuje.

- 5.17 Užívateľ je povinný v platobnom styku používať variabilný symbol uvedený na príslušnom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu. Ak Užívateľ poukáže platbu voči PDS s nesprávnym variabilným symbolom, alebo na iný bankový účet ako je uvedený na príslušnom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu, alebo v nesprávnej výške, bude ju PDS považovať za nezrealizovanú až do okamihu jej úhrady v plnej výške so správnym variabilným symbolom a na správny bankový účet, ako sú uvedené na príslušnom odklade. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania úplnej dlžnej čiastky na účet PDS.

6 Špecifické podmienky pripojenia nových výrobcov elektriny

- 6.1 Podmienky upravené v tomto článku tvoria špeciálnu úpravu pre pripojovanie nových Výrobcov voči všeobecným podmienkam upraveným v týchto OP. V prípade, že sú ustanovenia tohto čl. 6 v rozpore s ostatnými ustanoveniami týchto OP, platia osobitné podmienky uvedené v tomto článku 6.
- 6.2 Výrobca musí v zmysle § 12 Zákona nadobudnúť osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky, ktoré vydáva Ministerstvo hospodárstva SR na základe písomnej žiadosti žiadateľa.
- 6.3 Stanovisko PDS k písomnej žiadosti žiadateľa platí jeden rok od dátumu jeho vydania a v prípade, že bolo vydané osvedčenia o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky, platí stanovisko PDS aj počas platnosti rozhodnutia ministerstva o vydaní osvedčenia o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky, avšak za podmienky, že nedošlo k zmene platnosti údajov, na základe ktorých bolo stanovisko PDS vydané.
- 6.4 Za účelom spracovania stanoviska PDS je nevyhnutné predložiť tieto podklady:
- a) inštalovaný elektrický výkon (MVA, MW),
 - b) predpokladaná ročná výroba elektrickej energie (MWh),
 - c) základný druh technológie výroby elektriny a druh generátora (uhľová, vodná, a iné; v prípade veternej elektrárne druh generátora s charakteristikami regulácie výkonu, kompenzácie atď.),
 - d) lokalita umiestnenia zdroja,
 - e) napäťová úroveň, do ktorej je zámer vyviesť výkon,
 - f) predpokladaný rok uvedenia do prevádzky,
 - g) predpokladaná životnosť výrobného zdroja,
 - h) iné podstatné faktory, ktoré žiadateľ požaduje, aby PDS zohľadnil.
- 6.5 Termín na vydanie stanoviska je 30 dní od predloženia všetkých potrebných podkladov.

7 Štúdia pripojiteľnosti výrobcu elektriny

- 7.1 V závislosti na charaktere zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia zdroja, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti zdroja, resp. zdrojov v dotknutej oblasti.

- 7.2 V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS sa vyjadrí žiadateľovi do 30 kalendárnych dní od doručenia žiadosti o pripojenie zdroja spolu s predbežným určením miesta (alebo miest) pripojenia do DS (PDS vydá územno – technickú informáciu), pre ktoré je potrebné posudzovať pripojiteľnosť zdroja v štúdií. Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znáša, nezávisle na výsledku štúdie pripojiteľnosti, žiadateľ o pripojenie zdroja v plnej výške.
- 7.3 PDS si vyhradzuje právo vypracovať znenie zadania štúdie pripojiteľnosti a právo na posúdenie použiteľnosti výsledkov vypracovanej štúdie od zhotoviteľa štúdie. Ak PDS disponuje dostatočnými kapacitami, PDS informuje žiadateľa o predmete a nákladoch spracovania štúdie pripojiteľnosti zo strany PDS a predkladá návrh zmluvy na spracovanie predmetnej štúdie. Zmluva na spracovanie štúdie pripojiteľnosti nadobúda platnosť a účinnosť po podpise zo strany žiadateľa a po jej doručení, spolu s dokladom o riadnej úhrade celkovej ceny za spracovanie štúdie pripojiteľnosti, do sídla PDS do 30 kalendárnych dní od odoslania vyjadrenia PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS.
- 7.4 Termín pre predloženie vypracovanej štúdie pripojiteľnosti je 90 dní odo dňa doručenia vyjadrenia PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS žiadateľovi. Počas tejto doby je žiadosť žiadateľa o pripojenie zdroja do DS evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti. Uvedený termín je možné na žiadosť žiadateľa po dohode s PDS 1 x predĺžiť.
- 7.5 Po predložení štúdie pripojiteľnosti s kladným výsledkom zašle PDS žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie.
- 7.6 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, alebo ak je to technicky možné, 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.

8 Vylúčenie zodpovednosti

- 8.1 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 8.2 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o pripojení nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy,

pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

9 Riešenie sporov

- 9.1 PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 9.2 Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o pripojení a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 9.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 9.4 Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
- 9.5 Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
- 9.6 Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
- 9.7 Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o pripojení.

10 Ochrana dôverných dát

- 10.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o pripojení alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o pripojení, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 10.2 Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 10.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila, je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

11 Kompenzačné platby

- 11.1 Kompenzačná platba sa uhradí zo strany PDS Užívateľovi za nedodržanie štandardu kvality podľa § 3 písm. m) Vyhlášky č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandard kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.
- 11.2 Kompenzačná platba za porušenie daného štandardu kvality sa Užívateľovi uhradí jednorazovo v lehote do 60 dní po odstránení príčin nedodržania štandardu kvality:
- a) prevodom na účet oprávnenej osoby,
 - b) poštovou poukážkou alebo
 - c) podľa dohody medzi Odberateľom a PDS.
- 11.3 O úhrade kompenzačnej platby sa zo strany PDS vyhotoví oznámenie o kompenzačnej platbe, ktoré sa odosiela Užívateľovi najneskôr v deň úhrady kompenzačnej platby.

12 Záverečné ustanovenia

- 12.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o pripojení dostanú do rozporu so Zákomom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení týchto OP a Zmluvy o pripojení. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o pripojení upraviť Zmluvu o pripojení v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 12.2 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.
- 12.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 12.4 Písomností sa považujú za doručené ak
- a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 12.5 Právny vzťah založený Zmluvou o pripojení sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákomom, Zákomom o regulácii, Zákomom o podpore, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, vyhláškami a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 12.6 Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o pripojení PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o pripojení vyjadruje svoj súhlas.
- 12.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzročený s nevyhnutným spracúvaním jeho

osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o pripojení. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o pripojení ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o pripojení súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o pripojení na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy

1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon“), zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“) zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciou elektriny (ďalej len „Zmluva o distribúcii“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 2.3 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o distribúcii, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom ako aj postup pri uzatváraní Zmluvy o distribúcii.
- 2.4 Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe § 31 ods. 2 písm. e) Zákona.
- 2.5 Distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného miesta Užívateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto. Odovzdávacie miesto je miesto odovzdania kvality a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny. Opis odovzdávacích miest je uvedený v Zmluve o distribúcii.
- 2.6 Zmluvu o distribúcii uzatvára v súlade s § 4 a 7 nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ s PDS pre odberné, resp. odovzdávacie miesta, z ktorých má záujem odoberať elektrinu, resp. do ktorých má záujem dodávať elektrinu, alebo cez ktoré je vyvedený výkon zdroja elektriny do distribučnej sústavy PDS.
- 2.7 Pre každé odberné alebo odovzdávacie miesto existuje v súlade s § 7 ods. 1 Pravidiel trhu v rovnakom čase iba jedna Zmluva o distribúcii alebo v prípade koncového odberateľa zmluva o združenej dodávke elektriny uzavretá medzi dodávateľom elektriny a týmto odberateľom.
- 2.8 Uzavretie Zmluvy o distribúcii je podmienené právoplatne uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii. Nesplnenie tejto podmienky v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii predstavuje závažné porušenie povinností plynúcich zo Zmluvy zo strany Užívateľa.
- 2.9 Zmluvy o dodávke elektriny pre domácnosti uzatvorené pred 1. aprílom 2008, pri ktorých dohodnutá doba platnosti ešte neuplynula, sú považované za zmluvy, ktorými

sa poskytuje univerzálna služba, a zároveň sú považované za zmluvy, ktoré zahŕňajú aj zmluvu o pripojení podľa Zákona.

- 2.10 Zmluva o distribúcii medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. 2.11 a prílohy uvedené v čl. 2.12 týchto OP.
- 2.11 Náležitosti žiadosti sú uvedené vo formulári PDS uvedenom na internetovej stránke PDS.
- 2.12 Prílohy Žiadosti:
 - a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
 - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom SSE-D na internete alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
 - c) kópia zmluvy o dodávke elektriny vzťahujúca sa na odberné miesto, na ktoré má byť uzatvorená Zmluva o distribúcii.
- 2.13 Podmienkou pre uzavretie Zmluvy o distribúcii elektriny je aj predloženie nasledovných dokladov:
 - a) Atest od elektromerového rozvádzača (ak sa elektromerový rozvádzač mení, alebo sa inštaluje nový),
 - b) OPAS (revízna správa) od prívodu vrátane elektromerového rozvádzača,
 - c) prípadne ďalšie doklady v zmysle podmienok definovaných zo strany PDS vo vyjadrení k príslušnej žiadosti, ktorá sa viaže na dané odberné miesto.
- 2.14 Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii musí byť PDS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta Užívateľa; v prípade nesplnenia uvedenej podmienky má PDS právo odmietnuť distribúciu elektriny. PDS má právo odmietnuť uzavrieť zmluvu o distribúcii do odberného miesta Užívateľa ak
 - a) Užívateľ neuhradí všetky svoje záväzky voči PDS pred uzavretím zmluvy o distribúcii,
 - b) na odbernom mieste, do ktorého požaduje Užívateľ distribúciu elektriny, nie sú uhradené všetky pohľadávky PDS viažúce sa k tomuto odbernému miestu, alebo
 - c) Užívateľ nesplnil technické podmienky a požiadavky podľa OP.
- 2.15 Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia, cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v Zmluve. 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.

3 Práva a povinnosti Užívateľa - koncového odberateľa alebo MDS

- 3.1 Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS SSE-D do svojich odberných miest do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, resp. do výšky rezervovanej kapacity, pokiaľ neexistuje zmluva o pripojení do sústavy. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
- 3.2 Užívateľ je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
- 3.3 Užívateľ sa zaväzuje neprekročiť v odbernom mieste zmluvne dohodnutú rezervovanú kapacitu. Dodržanie zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity sa posudzuje na každom odbernom mieste Užívateľa samostatne.
- 3.4 Užívateľ je povinný prevádzkovať len také elektrické zariadenia, na ktoré je vydaný súhlas o zhode, vyhovujú bezpečnosti a požiadavkám slovenských a prevzatých EÚ noriem, týkajúcich sa kvalitatívnych parametrov elektrickej energie a EMC (elektromagnetická kompatibilita) stanovujúcich dovolené spätné vplyvy do distribučnej sústavy.
- 3.5 Užívateľ sa zaväzuje zabezpečiť, aby počas odberu nedochádzalo k spätnému negatívnemu ovplyvňovaniu DS, alebo eliminovať všetky spätné negatívne vplyvy na DS počas odberu.
- 3.6 Užívateľ (koncový odberateľ z VVN a VN alebo MDS) má právo zjednať si rezervovanú kapacitu dvanásťmesačnú, trojmesačnú alebo mesačnú v súlade s čl. 7 týchto OP.
- 3.7 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami ÚRSO. Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v zmluve o pripojení do sústavy.
- 3.8 Prevádzkovateľ MDS, pripojený do DS SSE-D, uhradí platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prostredníctvom PDS, vrátane platby za elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a v inom zariadení na výrobu elektriny pripojenom do MDS a dodanú v rámci tejto MDS, okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny. Prevádzkovateľ MDS odovzdá údaje potrebné na fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému PDS, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Podrobnosti komunikácie sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát uverejnenej na internetovej stránke www.sse-d.sk.
- 3.9 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za ďalšie služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa článku 5.5 týchto OP cenu v súlade s Cenníkom služieb PDS, ktorý je zverejnený na internetovej stránke www.sse-d.sk.
- 3.10 Užívateľ s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW sa zaväzuje odoberať elektrinu z odberného miesta s hodnotou indukčného účinníku 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
- 3.11 Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam SSE-D (ďalej len TP) a platným STN.

- 3.12 Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
- 3.13 Prevádzkovateľovi MDS sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu v prípade odberu elektriny zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.
- 3.14 Prevádzkovateľ MDS je povinný v súlade s § 4 ods. 7 Pravidiel trhu odovzdávať PDS údaje o nameraných hodnotách výrobcov elektriny a koncových odberateľov v MDS podľa jednotlivých bilančných skupín v štvrt' hodinovom členení. Koncový odberateľ elektriny má právo na údaje o distribúcii elektriny. Podrobnosti sú stanovené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 3.15 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel, so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 3.16 Užívateľ je povinný v súlade s ustanovením § 31 ods. 1 písm. g) Zákona odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 3.17 Užívateľ je povinný rešpektovať právo PDS poveriť výkonom činností podľa Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP autorizovanú právnickú osobu.
- 3.18 Užívateľ je povinný mať počas celej doby platnosti a účinnosti Zmluvy o distribúcii platnú a účinnú zmluvu o dodávke elektriny. Ukončenie zmluvy o dodávke elektriny je užívateľ povinný bezodkladne oznámiť PDS. Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie Zmluvy o distribúcii.
- 3.19 Užívateľ je povinný umožniť PDS inštalovanie diagnostickej techniky na kontrolu (dojednaných podmienok odberu) spätných vplyvov, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny.
- 3.20 V prípade, ak výrobca alebo Užívateľ, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny, dodáva PDS celý objem vyrobenej elektriny na základe zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát uzatvorenej so SSE-D alebo s autorizovanou osobou cez odberné miesto Užívateľa, s ktorým SSE-D eviduje zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, za objem skutočného množstva elektriny distribuovaného do predmetného odberného miesta Užívateľa zo sústavy SSE-D sa považuje súčet objemu dodávky elektriny na straty pre SSE-D (výroba elektriny meraná na svorkách generátora po odpočítaní technologickej vlastnej spotreby na výrobu elektriny) a objemu distribuovaného množstva elektriny zo sústavy SSE-D na základe určeného meradla SSE-D, od ktorého sa odpočíta hodnota množstva elektriny dodanej do distribučnej sústavy SSE-D stanovená určeným meradlom SSE-D, ako aj výrobcom preukázané hodnoty dodávky regulačnej elektriny (pri aktivácii podporných služieb). Hodnota rezervovanej kapacity podľa zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny musí byť vyššia ako najvyššia priemerná hodnota využívaného výkonu určeného na základe mesačného maxima štvrt' hodinových hodnôt, pričom hodnota a typ rezervovanej kapacity je určený podľa zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.

3.21 Pre skutočný objem elektriny podľa predchádzajúceho článku sa uplatňujú poplatky a tarify spojené s distribúciou elektriny v zmysle platných cenových rozhodnutí ÚRSO. Pre účel stanovenia fakturačných hodnôt a vyhodnocovania dodržania rezervovanej kapacity budú v tomto prípade použité nasledovné mechanizmy a podmienky:

- a) Meranie na svorkách generátora s výkonom od 100 kW bude vykonávané určeným meradlom s priebehovým meraním (meranie činného elektrického výkonu v 15-minútových intervaloch). Dáta nameraných hodnôt na svorkách generátora Výrobca poskytuje PDS v určenom formáte. Za rovnakých technických podmienok bude vykonávané meranie určeným meradlom v mieste pripojenia na distribučnú sústavu SSE-D.
- b) Na účel vyhodnocovania dodržania dojednanej rezervovanej kapacity bude použitá najvyššia nameraná hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom (štvrt' hodinovom) meracom intervale, ktorý je trvale meraný v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín na určených meradlách umiestnených podľa bodu a). Namerané hodnoty elektrického výkonu na svorkách generátora, ktoré budú vstupovať do tohto vyhodnocovania, budú znížené o hodnotu, ktorá odpovedá percentuálnej hodnote technologickej vlastnej spotreby súvisiacej s výrobou elektriny z celkovej hodnoty elektriny, s presnosťou na štyri desatinné miesta. Z vyhodnotenia dodržania rezervovanej kapacity budú vylúčené namerané hodnoty zaznamenané v čase, kedy u výrobcu boli aktivované podporné služby, na základe vyhodnotenia požiadavky na takúto službu výrobcom.

Pokiaľ uvedená hodnota využívaného výkonu prekročí hodnotu rezervovanej kapacity podľa Zmluvy o distribúcii, alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity podľa zmluvy o pripojení do sústavy uzatvorenej medzi Užívateľom a PDS, PDS fakturuje Užívateľovi poplatky v zmysle príslušných rozhodnutí ÚRSO.

3.22 Prevádzkovateľ MDS pripojený do DS SSE-D oznámi PDS, že podniká v elektroenergetike, do siedmich dní po nadobudnutí právoplatnosti povolenia na distribúciu elektriny. Prevádzkovateľ MDS oznamuje PDS každú zmenu v povolení na distribúciu elektriny do siedmich dní po nadobudnutí právoplatnosti zmeny v povolení na distribúciu elektriny.

4 Práva a povinnosti Užívateľa – výrobcu elektriny

- 4.1 Užívateľ má právo na bezodplatnú distribúciu elektriny prostredníctvom DS SSE-D zo svojich odovzdávacích miest do výšky maximálnej hodnoty činného výkonu výrobcu definovanej v zmluve o pripojení do sústavy (ďalej tiež „Výkon“). Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS SSE-D do svojich odberných miest do výšky Výkonu. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
- 4.2 Užívateľ je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
- 4.3 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS všetky regulované poplatky v súlade s príslušnými platnými rozhodnutiami ÚRSO.
- 4.4 Výrobcovi elektriny s vydaným povolením na výrobu elektriny sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu, alebo výrobcovi s potvrdením o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 ods. 5 Zákona neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu pre vlastnú spotrebu na

- výrobu elektriny . Platba za rezervovanú kapacitu sa tiež (v súlade s § 4 ods. 3 Pravidiel trhu) neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach.
- 4.5 Distribúcia elektriny zo zariadenia výrobcu elektriny prostredníctvom DS sa vykonáva podľa súčasných právnych predpisov bezodplatne.
- 4.6 V prípade, ak výrobca elektriny v danom časovom období nedodáva do DS a súčasne odoberá, je povinný zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami ÚRSO. Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v Zmluve o distribúcii.
- 4.7 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za ďalšie služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa článku 5.5 týchto OP cenu v súlade s Cenníkom služieb PDS, ktorý je zverejnený na internetovej stránke www.sse-d.sk.
- 4.8 Užívateľ sa zaväzuje odoberať alebo dodávať elektrinu z odberného miesta, resp. do odovzdávacieho miesta s hodnotou indukčného účinníku 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
- 4.9 Užívateľ je povinný prevádzkovať len také elektrické zariadenia, na ktoré je vydaný súhlas o zhode, vyhovujú bezpečnosti a požiadavkám slovenských a prevzatých EÚ noriem, týkajúcich sa kvalitatívnych parametrov elektrickej energie a EMC (elektromagnetická kompatibilita), stanovujúcich dovolené spätné vplyvy do distribučnej sústavy.
- 4.10 Užívateľ sa zaväzuje zabezpečiť, aby počas odberu nedochádzalo k spätnému negatívnemu ovplyvňovaniu DS, alebo eliminovať všetky spätné negatívne vplyvy na DS počas odberu.
- 4.11 Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá TP a platným STN.
- 4.12 Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
- 4.13 Výrobca elektriny, ktorý nie je meraný určeným meradlom vlastným alebo spravovaným SSE-D, je povinný v súlade § 4 ods. 8, resp. 9 Pravidiel trhu odovzdávať PDS údaje o svojich nameraných hodnotách dodávky a odberu elektriny. Podrobnosti sú stanovené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 4.14 Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D, ktorý elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny dodáva priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo spotrebúva pre celkovú vlastnú spotrebu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, uhradí platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prostredníctvom PDS.
- 4.15 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel, so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 4.16 Užívateľ je povinný v súlade s ustanovením § 31 ods. 1 písm. g) Zákona odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách,

a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.

- 4.17 Užívateľ je povinný rešpektovať právo PDS poveriť výkonom činností podľa Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP autorizovanú právnickú osobu.
- 4.18 Užívateľ je povinný umožniť PDS inštalovanie diagnostickej techniky na kontrolu (dojednaných podmienok odberu) spätných vplyvov, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny.

5 Práva a povinnosti PDS

- 5.1 PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi distribúciu elektriny do odovzdávacieho miesta a za tým účelom zaistiť na danom odbernom mieste pre Užívateľa rezervovanú kapacitu vo výške dohodnutej v Zmluve o distribúcii.
- 5.2 PDS podľa Zmluvy o distribúcii poskytuje štandardné zabezpečenie distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto OP a v TP. Ak Užívateľ bude požadovať nadštandardné zabezpečenie distribúcie elektriny, toto nadštandardné zabezpečenie bude riešené zvláštnym dojednaním v Zmluve o distribúcii.
- 5.3 PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov a podľa TP.
- 5.4 PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia uvedeného v povolení na distribúciu elektriny pre SSE-D v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 5.5 PDS zabezpečuje pre Užívateľa nasledovné ďalšie služby súvisiace s prístupom do distribučnej sústavy a distribúciou elektriny:

Názov	Popis
Výmena určeného meradla	Výmena určeného meradla a pomocného prístroja na základe požiadavky Užívateľa z dôvodu premiestnenia prístroja, zmeny sadzby, zmeny maximálnej rezervovanej kapacity, zmeny prípojnej hodnoty napätia (neuplatňuje sa, pokiaľ podlieha procesu pripojenia)
Preskúšanie určeného meradla	Výmena určeného meradla a jeho preskúšanie Autorizovaným metrologickým pracoviskom
Opätovné pripojenie odberného zariadenia	Pripojenie odberného miesta v prípadoch, keď k odpojeniu došlo v zmysle žiadosti PDS pri porušení podmienok distribúcie elektriny na strane Užívateľa, t.j. neplatenie Odberateľa PDS za distribúciu elektriny vrátane preddavkových platieb, nevyhovujúci technický stav zariadenia na odbernom mieste, neumožnenie prístupu k určenému meradlu, neoprávnené odbery a pod.

Opätovná montáž určeného meradla	Montáž určeného meradla v prípadoch, keď k odpojeniu odberného miesta došlo na žiadosť PDS, z dôvodu porušenia podmienok distribúcie elektriny na strane Užívateľa a to najmä pre neplatenie ceny za distribúciu elektriny alebo pri neoprávnenom odbere
Servis určeného meradla	Kontrola určeného meradla na žiadosť Užívateľa, obnovenie prevádzkovej plomby, tarifné zmeny vyžadujúce si úpravu časových pásiem alebo výmenu pomocného prístroja, pripojenie ovládacích a riadiacich impulzov z určeného meradla
Parametrizácia určeného meradla	Zmeny tarifných, sezónnych a časových pásiem vyžadujúcich si novú parametrizáciu elektronických elektromerov a prijímačov HDO na žiadosť Užívateľa
Mimoriadny odpočet	Odpočet mimo riadneho fakturačného cyklu
Kontrolné meranie	Kontrolné meranie na potvrdenie správnosti priradeného typového diagramu odberu
Profil záťaže	Poskytnutie merania profilu záťaže u odberného miesta s inštalovaným meraním profilu záťaže
Nadštandardné služby	Poskytnutie služby v skrátenej lehote alebo mimo obvyklý pracovný čas (podľa cenníka služieb)
Pripojenie krátkodobého odberu	Pripojenie krátkodobých a dočasných odberov
Ostatné služby	Ostatné služby na základe individuálnej kalkulácie, ktoré zohľadňujú skutočnú dobu trvania pracovného výkonu (vrátane Užívateľom požadovaných služieb, pri ktorých Užívateľ neposkytol PDS potrebnú súčinnosť na poskytnutie týchto služieb)

- 5.6 PDS je oprávnená vyžadovať od Užívateľa technické údaje, ktoré sú potrebné pre plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a ich plnenie.
- 5.7 PDS je oprávnená stanoviť skúšobnú dobu prevádzkovateľovi elektrických zariadení, ktorých charakter by mohol mať spätné negatívne vplyvy na kvalitu a spoľahlivosť distribučnej sústavy.
- 5.8 PDS má právo kontrolovať kvalitatívne parametre elektriny a inštalovať diagnostickú techniku u Užívateľa, ak nie je možné iným spôsobom preveriť spätné vplyvy Užívateľa.
- 5.9 PDS môže poveriť zabezpečením služieb podľa Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP autorizované právnické osoby, ktorých zoznam uverejňuje na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk (ďalej len „Autorizovaná osoba“). Autorizovaná osoba uvedené služby zabezpečuje na základe poverenia PDS vo svojom mene.

6 Určenie napäťovej hladiny pre priznanie distribučných taríf

- 6.1 Pri určení tarify za distribúciu pre Užívateľa je rozhodujúca napäťová hladina, na ktorej sa nachádza miesto pripojenia Užívateľa. Miesto pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou SSE-D a zariadením (inštaláciou) Užívateľa. Miesto pripojenia sa určuje v súlade s technickými podmienkami PDS v príslušnom vyjadrení PDS. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej hladiny pre priznanie distribučnej tarify.
- 6.2 Distribučná tarifa pre NN napäťovú hladinu je určená pre Užívateľov, ktorých miesto pripojenia je napájané z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v technických podmienkach PDS. Užívatelia pripojení na NN napäťovú hladinu sa následne delia na odberateľov elektriny v domácnosti (segment NN MOO) a odberateľov elektriny podnikatelia a organizácie (segment NN MOP). Rozdelenie a podmienky priznania taríf za distribúciu elektriny sú definované v aktuálne platnom cenovom rozhodnutí.
- 6.3 V prípade, ak je SSE-D vlastníkom transformátora VN/NN, Užívateľom napojeným na tento transformátor sa prizná distribučná tarifa hladiny NN.
- 6.4 Distribučná tarifa pre VN napäťovú hladinu je určená pre Užívateľov elektriny, ktorých miesto pripojenia je štandardne napájané z VN vedenia PDS s napätím od 1kV do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v technických podmienkach PDS. Rozdelenie a podmienky priznania taríf za distribúciu elektriny sú definované v aktuálne platnom cenovom rozhodnutí.
- 6.5 Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D a bola v minulosti takto pripojenému Užívateľovi priznaná distribučná tarifa hladiny VN, je tento Užívateľ povinný platiť poplatok za rezervovaný transformačný výkon podľa platného cenového rozhodnutia a k nameranej spotrebe sa mu pripočítavajú príslušné transformačné straty. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
- 6.6 Distribučná tarifa pre VVN napäťovú hladinu je určená pre Užívateľov elektriny, ktorých miesto pripojenia je štandardne napájané z VVN vonkajšieho vedenia PDS s napätím nad 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v technických podmienkach PDS. Rozdelenie a podmienky priznania taríf za distribúciu elektriny sú definované v aktuálne platnom cenovom rozhodnutí.

7 Podmienky zjednávania rezervovanej kapacity

- 7.1 Rezervovaná kapacita na úrovni VVN a VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý SSE-D zabezpečuje pre odberné miesto odberateľa obojstranne potvrdenou Zmluvou o distribúcii, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy s dodávateľom elektriny.
- 7.2 Nameraný štvrt' hodinový výkon na napäťovej úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom meracom intervale nameraná počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
- 7.3 Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou

SSE-D, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

- 7.4 Rezervovaná kapacita na úrovni VVN a VN (12-mesačná, 3-mesačná, mesačná) je maximálna hodnota štvrt' hodinového elektrického výkonu menšia alebo rovná veľkosti maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej tiež „MRK“), ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s SSE-D na základe zmluvy o pripojení do sústavy (ďalej tiež „Zmluva o pripojení“) alebo v súlade s ustanovením § 3 ods. 4 Pravidiel trhu, ak Užívateľ nemá uzavretú Zmluvu o pripojení, a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VVN a VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť najviac do úrovne MRK. Zvýšenie hodnoty MRK na existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení. Najnižšia hodnota rezervovanej kapacity pre účel jej fakturácie je daná platnou vyhláškou ako i príslušným cenovým rozhodnutím schváleným ÚRSO.
- 7.5 V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
- a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa čl. 7.10,
 - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa čl. 7.10.
- 7.6 Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- 7.7 Mesačnou platbou za rezervovanú kapacitu pre koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobratej elektrickej energie.
- 7.8 Pre Užívateľov, ktorí uzatvoria Zmluvu o distribúcii v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávani rezervovanej kapacity.
- 7.9 Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú Zmluvu o distribúcii, môže požiadať SSE-D o zmenu typu rezervovanej kapacity z
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, odkedy bol daný typ rezervovanej kapacity uplatňovaný;

počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu.

- 7.10 Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa čl. 7.9. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ nepožiadá o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže Užívateľ požiadať PDS najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je rezervovaná kapacita dohodnutá. Zvyšovanie hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle čl. 7.9. je možné po uplynutí prvého kalendárneho mesiaca, odkedy bola trojmesačná alebo dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, pričom Užívateľ oznámi PDS novú hodnotu rezervovanej kapacity platnú pre zvyšok daného obdobia najneskôr do 20. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca.
- 7.11 Rezervovaná kapacita je podstatnou náležitosťou Zmluvy o distribúcii a jej zmenu je možné vykonať iba písomným dodatkom k Zmluve o distribúcii, resp. novou Zmluvou o distribúcii. Zmena rezervovanej kapacity je platná až po jej obojstrannom písomnom potvrdení.
- 7.12 Tarify za rezervovanú kapacitu v EUR/MW sú ceny za maximálnu hodnotu $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal Užívateľ s PDS a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia PDS.
- 7.13 Užívateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D je považovaný za odberateľa z VN a platí mesačne za rezervovaný transformačný výkon poplatok schválený ÚRSO za každý rezervovaný kVA.
- 7.14 V prípade, ak je odberné miesto Užívateľa pripojené z viacero napäťových hladín, sú tarify za rezervovaný výkon uplatňované za každú napäťovú hladinu samostatne.
- 7.15 U koncových odberateľov z NN sa každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o distribúcii.
- 7.16 Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu rezervovanej kapacity, alebo maximálnej rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí odberateľ PDS poplatky za prekročenie rezervovanej kapacity alebo maximálnej rezervovanej kapacity v zmysle platného a účinného rozhodnutia ÚRSO za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaný výkon v danom mesiaci dohodnutý, je základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity považovaná celá najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu.
- 7.17 U výrobcov, ktorí dodávajú vyrobenú elektrinu, okrem vlastnej spotreby, iným odberateľom ako SSE-D, je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovanú kapacitu vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca takýto výkon nedojedná, bude mu v prípade odberu účtované prekročenie výkonu podľa bodu 7.17, s výnimkou prípadov popísaných v čl. 7.19 až 7.21.
- 7.18 Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity v EUR/MW podľa čl. 7.17 týchto OP sa neuplatňuje u výrobcov, ktorí vlastnú vyrobenú elektrinu spotrebujú bez použitia DS SSE-D (ďalej „samovýrobca“) v prípade zvýšeného odberu z DS SSE-D v súvislom

období maximálne 4 týždne v roku, ak samovýrobca túto skutočnosť v predstihu najmenej 5 týždňov oznámi PDS.

7.19 Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa čl. 7.17 sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade krátkodobého zvýšenia odberu z DS SSE-D z dôvodov výpadku dodávky z vlastného výrobného zariadenia v súčte maximálne 48 hodín za mesiac, pokiaľ sa nedohodne s PDS inak. Výpadok v dodávke z vlastného výrobného zariadenia samovýrobca preukázateľne dokladá PDS najneskôr druhý pracovný deň príslušného kalendárneho mesiaca. Pokiaľ zariadenie samovýrobcu slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve SSE-D, aplikuje sa v prípade tohto výpadku rovnaká podmienka i na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom DS a SSE-D.

7.20 Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa čl. 7.17 sa neuplatňuje u poskytovateľa podporných služieb v prípade, že prekročenie dojednanej rezervovanej kapacity je v priamej súvislosti so zmluvným poskytovaním podporných služieb. Potrebu poskytnutia podporných služieb poskytovateľ podporných služieb preukázateľne dokladuje SSE-D najneskôr nasledujúci pracovný deň.

7.21 Spôsob preukázania podkladov pre priznanie sadzieb pre domácnosti

7.21.1 Podmienky pre priznanie distribučnej sadzby pre domácnosť podľa § 5a ods. 2 Vyhlášky ÚRSO č. 225/2011 zo dňa 11. júla 2011, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

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 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 musí mať samostatný vstup z vonkajšieho priestranstva.

7.21.2 Podrobnosti o žiadosti na zmenu distribučnej sadzby s prílohami

a) Žiadosť na zmenu distribučnej sadzby obsahuje

1. identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov,
2. adresa bytového domu,
3. čísla vchodov bytového domu patriace pod jedno odberné miesto,
4. číslo listu vlastníctva, na ktorom je bytový dom zapísaný v katastri nehnuteľností,
5. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných častí bytového domu,
6. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných zariadení bytového domu,

7. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov bytového domu.

b) Prílohami žiadosti na zmenu distribučnej sadzby sú

1. Čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že

1.1 v nebytových priestoroch a v spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísiel vchodov bytového domu patriacich pod jedno odberné miesto), ktoré sú pripojené k distribučnej sústave PDS cez odberné miesta (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov, spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu), nie sú umiestnené alebo prevádzkované zariadenia osôb, ktorí nie sú odberatelia elektriny v domácnosti podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov,

1.2 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.

2. Spoločné čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti, ktorí majú uzavretú združenú zmluvu o dodávke elektriny pre odberné miesto v príslušnom byte, ktoré musí obsahovať nasledujúce údaje:

2.1 Identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov, ktorí vykonávajú správu bytového domu ku dňu podpisu čestného vyhlásenia.

2.2 Identifikačné údaje vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v bytovom dome, a to

a) meno, priezvisko, rodné priezvisko, dátum narodenia a adresa trvalého pobytu fyzickej osoby,

b) údaje o byte, a to adresa, číslo vchodu, poschodie, číslo bytu, EIC kód odberného miesta bytu,

c) označenie osoby, a to, či ide o vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

2.3 Vyhlásenie vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti, že byt slúži výlučne na bývanie a spotreba elektriny v byte, ktorý užíva, je výlučne pre vlastnú spotrebu vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v súlade s § 3 písm. b) bod 9. Zákona.

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa.

Čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti v bytovom dome musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

Podpisy na čestných vyhláseniach nemusia byť úradne osvedčené.

Vzorové tlačivá žiadosti s uvedenými požadovanými údajmi sú uverejnené na internetovej stránke PDS.

7.21.3 Postup pridelenia distribučnej sadzby pre domácnosť

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 priradenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží všetky požadované doklady.

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

PDS bezodkladne priradí odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu na základe žiadosti žiadateľa príslušné distribučné sadzby pre užívateľov DS v domácnosti, po

- a) predložení správne a úplne vyplnenej žiadosti žiadateľa spolu s prílohami,
- b) potvrdení správnosti čísel elektromerov a EIC kódov odberných miest uvedených v žiadosti,
- c) určení spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

Priradenie distribučnej sadzby pre domácnosť je účinné od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom PDS pridelil žiadateľovi distribučnú sadzbu pre domácnosť.

PDS má právo overiť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v žiadosti žiadosť zamietne, o čom bezodkladne informuje predkladateľa žiadosti.

Distribučnú sadzbu prislúchajúcu užívateľom DS pre domácnosti nie je možné priznať späťne.

Po priradení distribučnej sadzby pre domácnosť 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.

7.21.4 Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej sadzby pre domácnosť

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 DS 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 pri kontrole PDS zistí, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu nie je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, po odpočte spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, vykonaného v rámci kontrolného zisťovania, PDS bezodkladne priradí žiadateľovi pôvodnú sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností a začne fakturovať žiadateľovi v príslušných odberných miestach sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.

Ak PDS zistí a preukáže, že podmienky pre pridelenie sadzby pre distribúciu elektriny určenú pre domácnosti neboli splnené už v čase priradenia takejto sadzby, priradí príslušnému odbernému miestu pôvodnú sadzbu a žiadateľ uhradí vzniknutý rozdiel v platbách za distribúciu elektriny. V tomto prípade PDS postupuje ako pri neoprávnenom odbere elektriny.

Uvedené zásady sú predmetom uzatvorených zmlúv dotknutých strán alebo ich dodatkov.

8 Meranie distribúcie elektriny a odpočty

- 8.1 Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Užívateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia koncového odberateľa, alebo prevádzkovateľa MDS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.
- 8.2 Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečuje PDS alebo jej autorizované osoby.
- 8.3 Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
- 8.4 PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina, proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
- 8.5 PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 8.6 PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v odbernom mieste. Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnená požadovať od Užívateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite.
- 8.7 V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého alebo veľmi vysokého napätia, je prílohou Zmluvy o distribúcii meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením Užívateľa

- a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sekundárnych okruhov meracích transformátoroch prúdu.
- 8.8 Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
- 8.9 Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým meraním typu A, potom bude distribúcia elektriny meraná v kWh s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kWh ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a elektrický výkon a rezervovaná kapacita v kW.
- 8.10 V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým fakturovaným hodnotám elektriny transformačné straty činnej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
- 8.11 Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
- 8.12 PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odoberaného elektrického výkonu. V takom prípade budú v Zmluve o distribúcii dohodnuté podmienky regulácie odberu odoberaného elektrického výkonu.
- 8.13 Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
- 8.14 Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto.
- 8.15 Náklady na vybudovanie a úpravy meracieho miesta hradí Užívateľ.
- 8.16 U koncových odberateľov pripojených na NN napäťovej hladine je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia Užívateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak. Každé odberné miesto pripojené na NN úrovni musí byť vybavené hlavným ističom v súlade so zmluvou o pripojení.
- 8.17 Užívateľ je povinný poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov. V zvláštnych dojednaniach v Zmluve o distribúcii je možné dohodnúť bližšie podrobnosti ohľadom odovzdávania nameraných údajov a spôsobu a formy súčinnosti Užívateľa pri zhromažďovaní a odovzdávaní týchto údajov.
- 8.18 Ak má Užívateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na určenom meradle chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečiť preskúšanie meradla.

- PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak výsledok preskúšania potvrdí, že určené meradlo z metrologického hľadiska vyhovuje požiadavkám na určené meradlá, uhradza všetky náklady spojené s preskúšaním a s výmenou meradla Užívateľ.
- 8.19 Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Užívateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
- 8.20 Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
- 8.21 Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v štátnom metrologickom stredisku a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závala vznikla. Ak nie je možné zistiť termín vzniku závady, výpočet čiastky podľa predchádzajúcej vety je uskutočnený odo dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
- 8.22 Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Užívateľom.
- 8.23 Ak vznikne porucha pomocného prístroja na ovládanie registrácie spotreby do taríf, t.j. na spínacom prvku taríf (PH, HDO, cievka spínania taríf...), určeného meradla to znamená, že určené meradlo neregistrovalo na niektorý číselník vôbec, prípadne čiastočne, alebo spotreba je neprimerane zaznamenávaná na jednom z číselníkov (voči porovnateľnému obdobiu), vykoná sa rozpočítanie spotreby do taríf (vysoká tarifa, nízka tarifa) percentuálnym podielom zaznamenaným na OM v predchádzajúcom období, keď bolo meranie správne. Percentuálny podiel taríf v jednotlivých sadzbách je stanovený na základe údajov ročnej analýzy štatistík podľa sadzieb a vyjadruje matematický priemer jedného OM. Použije sa v prípade, keď neexistuje vlastná história OM.
- 8.24 Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie. Odhad odpočtu podľa predošlej vety nie je možné spraviť dvakrát po sebe. V prípade, ak Užívateľ neumožní druhý odpočet v rade, plánovanú výmenu meradla alebo neumožní prístup k meraniu, bude mu zaslaná upomienka s možným následkom odpojenia z dôvodu porušenia technických podmienok PDS, t.j. neoprávneného odberu podľa § 46 Zákona.
- 8.25 PDS je povinný písomne informovať Odberateľa o termíne plánovanej výmeny určeného meradla a o dôvodoch výmeny určeného meradla. PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Užívateľ nezúčastní na výmene určeného meradla, PDS písomne potvrdí Užívateľovi

odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 60 dní pre možnosť kontroly Užívateľom.

- 8.26 Užívateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
- 8.27 Kontrolné zariadenie Užívateľa môže byť osadené len počas trvania Zmluvy o distribúcii pre dané odberné miesto. Po ukončení Zmluvy o distribúcii je Užívateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
- 8.28 Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 8.29 PDS poskytuje raz ročne bezodplatne odberateľovi elektriny na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrtíhodinovom rozlíšení v odbernom mieste s meraním typu A alebo B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov elektronicky v tabuľkovom editore, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny. Vzor žiadosti je uverejnený na internetovej stránke PDS. Prílohou žiadosti, ktorá musí byť písomná, bude doložený vzťah žiadateľa k odbernému miestu a v prípade žiadateľa – právnickej osoby vzťah podpísanej osoby na žiadosti k odberateľovi (štatutárny zástupca, overená plná moc). PDS nenesie zodpovednosť za spôsob použitia dát odberateľom, ktoré mu odovzdá na základe uvedenej žiadosti.

9 Cena a platobné podmienky

A. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

- 9.1 Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny je určená platnými rozhodnutiami ÚRSO a ku dňu vydania týchto OP je tvorená najmä cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny a straty pri prenose, tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, poplatkami za straty pri distribúcii elektriny, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platných a účinných rozhodnutiach ÚRSO. V prípade zmeny cenových rozhodnutí ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov alebo nových daní príslušnými orgánmi SR, PDS má právo požadovať od Užívateľa ich zaplatenie a Užívateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Užívateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu, ktoré budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.
- 9.2 Podkladom pre fakturáciu sú namerané alebo iným spôsobom stanovené hodnoty (napr. výpočtom a pod.), ktoré sú spoplatnené v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO. Ide najmä o:
 - a) veľkosť rezervovanej kapacity, resp. u koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sadzba zodpovedajúca rezervovanej kapacite, dojednaná v Zmluve o distribúcii,
 - b) namerané množstvo činnej elektrickej práce dopravené cez distribučnú sústavu do odberného miesta Užívateľa:

- 9.2.b.1 pre Užívateľov vybavených priebehovým meradlom sa jedná o skutočné mesačné množstvo,
 - 9.2.b.2 pre Užívateľov nevybavených priebehovým meradlom sa jedná o odhad spotreby vychádzajúci z posledného nameraného množstva elektriny, ak sa strany nedohodnú inak,
 - c) nameraná najvyššia mesačná hodnota z maximálnych denných štvrt' hodinových maxim činného výkonu (netýka sa koncových odberateľov bez priebehového merania),
 - d) namerané hodinové hodnoty prípadného prekročenia hodnoty požadovaného účinníka (netýka sa koncových odberateľov bez priebehového merania),
 - e) fixný poplatok za odberné miesto.
- 9.3 Užívateľ sa zaväzuje platiť preddavky na základe dohody o preddavkoch uvedenej v Zmluve o distribúcii. Na základe prijatých preddavkových platieb, PDS vystaví faktúru o prijatej zálohe v zmysle zákona o DPH.
- 9.4 Preddavkové platby dohodnuté v Zmluve o distribúcii vychádzajú z nasledujúcich princípov:
- 9.4.1 Užívateľ s priebehovým spôsobom merania bude v prebiehajúcom kalendárnom mesiaci (mesiac M) platiť preddavky za distribúciu elektriny v celkovej výške 80 % z predpokladanej mesačnej distribúcie elektriny, a to formou troch dekadných preddavkových platieb, ktoré sú splatné k 5., 15. a 25. dňu kalendárneho mesiaca. Výška prvej dekadnej preddavkovej platby je 33 % z celkového preddavku pre príslušný mesiac, výška druhej preddavkovej platby je 33 % z celkového preddavku pre príslušný mesiac a výška tretej preddavkovej platby je 34 % z celkového preddavku pre príslušný mesiac,
 - 9.4.2 Užívateľ bez priebehového merania bude v prebiehajúcom kalendárnom mesiaci (mesiac M) platiť preddavky za distribúciu elektriny vo výške 100 % predpokladanej mesačnej distribúcie elektriny. Preddavky sú splatné k 15. dňu v mesiaci, ak sa strany nedohodnú inak.
 - 9.4.3 Výška preddavkov v mesiaci M bude uvedená v rozpise preddavkových platieb za distribúciu elektriny, ktorý bude zasielaný spolu s vyúčtovacou faktúrou za mesiac M-2. V prípade, ak odberateľ zaplatí preddavky v inom ako dohodnutom termíne, budú tieto preddavky započítané ako platba prijatá na distribúciu elektriny v mesiaci, v ktorom bola platba prijatá, pričom budú počty dni omeškania zohľadnené zo strany PDS pri hodnotení v zmysle čl.9.8
- 9.5 Vyúčtovanie distribúcie elektriny a zaplatených preddavkových platieb bude uskutočňované formou vyúčtovacej faktúry a bude vychádzať z údajov nameraných a odhadnutých (pri ročnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach. PDS vystavuje vyúčtovaciu sumárnu faktúru v členení VVN,VN, NN organizácie a NN domácnosti vždy do 10. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje na základe podkladov vyúčtovaných pre jednotlivé odberné miesta. Faktúra bude obsahovať všetky náležitosti podľa platného zákona o DPH a bude vystavená pre jednotlivé kategórie odberných miest uvedené v prvej vete tohto článku v nasledovnom členení:

- a) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny,
 - b) tarifa za straty pri distribúcii,
 - c) mesačná platba za rezervovanú kapacitu,
 - d) tarifa za prevádzkovanie systému,
 - e) tarifa za systémové služby,
 - f) platba za distribúciu elektriny vo VT (NN),
 - g) platba za distribúciu elektriny v NT (NN),
 - h) mesačná platba podľa prúdovej hodnoty ističa,
 - i) mesačná platba za odberné miesto,
 - j) ostatné položky, ktoré sú určené v zmysle účinných právnych predpisov.
- 9.6 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania dlžnej čiastky na účet PDS v prípade nedoplatku, resp. na účet Užívateľa v prípade preplatku. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti prvý pracovný deň po dni pracovného voľna alebo pracovného pokoja.
- 9.7 V prípade, že Užívateľ nezaplatí faktúru v plnej výške, čiastková úhrada sa rozráta na jednotlivé položky vo faktúre v percentuálnom pomere ich fakturovanej výšky.
- 9.8 Ak kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči PDS vyplývajúcich zo Zmluvy o distribúcii za posledných 12 mesiacov plnenia Zmluvy o distribúcii je väčší ako 5 alebo rovný 5, PDS zmení splatnosť a výšku preddavkových platieb nasledovne: 100 % odhadu fakturácie elektriny, so splatnosťou k 3. kalendárnemu dňu mesiaca M. PDS písomne a faxom oznámi Užívateľovi výšku preddavkovej platby na mesiac M do 26. dňa mesiaca M-1.
- 9.9 Všetky platby za distribúciu elektriny sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch, pokiaľ sa Užívateľ s PDS nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Zmluve o distribúcii.
- 9.10 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 9.11 Pokiaľ Užívateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do pripísania správne poukázanej platby na bankový účet PDS. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 9.12 V prípade zmeny cenových rozhodnutí ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov alebo nových daní príslušnými orgánmi SR, ktoré sa týkajú plnenia podľa Zmluvy o distribúcii a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť, má PDS právo požadovať od Užívateľa ich zaplatenie a Užívateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Užívateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu a ktoré zavedie ÚRSO, alebo budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.

9.13 Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa právnych predpisov.

9.14 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby má PDS právo účtovať Užívateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania.

B. Cena za služby súvisiace s distribúciou elektriny

9.15 Cena za služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa článku 5.5 týchto OP je určená platným a účinným Cenníkom služieb PDS, ktorý zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk. Cenník služieb PDS obsahuje ceny bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa právnych predpisov.

9.16 PDS má právo zmeniť Cenník služieb PDS, pričom o zmene informuje Užívateľov zverejnením nového Cenníka služieb na www.sse-d.sk 30 dní pred vstupom do účinnosti.

9.17 Podkladom pre fakturáciu za služby podľa článku 5.5 týchto OP sú skutočne realizované výkony na odbernom mieste Užívateľa, pričom faktúra za služby obsahuje identifikáciu služby vrátane ceny.

9.18 Splatnosť faktúr za služby podľa článku 5.5 týchto OP je 14 dní od dátumu odoslania.

9.19 Všetky platby za služby podľa článku 5.5 týchto OP sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch určených vo faktúre za služby.

9.20 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.

9.21 Pokiaľ Užívateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre za služby, PDS je oprávnený platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať Užívateľovi úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do pripísania správne poukázanej platby na bankový účet PDS. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.

9.22 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude PDS účtovať Užívateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní od termínu vyúčtovania úroku z omeškania.

9.23 PDS má právo započítať neuhradené pohľadávky z faktúr za služby podľa článku 5.5, vrátane úrokov z omeškania podľa článku 9.22 so zálohovými platbami za distribúciu elektriny pri vystavovaní vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny.

9.24 Neuhradenie faktúry za služby riadne a včas predstavuje podstatné porušenie Zmluvy o distribúcii.

10 Reklamácie

10.1 Reklamácie Užívateľa voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý tvorí prílohu k tomuto PP.

10.2 PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

11 Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny

11.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:

- a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
- b) pri stavoch núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze,
- c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
- d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
- e) pri neoprávnenom odbere elektriny, a to až do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom a splnenia podmienok podľa čl. 8.13 tohto PP, ak sa PDS, dodávateľ elektriny a odberateľ elektriny nedohodnú inak,
- f) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
- g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
- j) ak je Užívateľ v omeškaní s akýmkoľvek platbami podľa Zmluvy o distribúcii a tieto neuhradí ani v dodatočnej lehote 10 dní, ktorú PDS určí Užívateľovi s upozornením, že distribúcia elektriny bude prerušená alebo obmedzená, pričom doručenie výzvy na zaplatenie omeškaných platieb bude vykonané podľa čl. 17.5 tejto Prílohy PP,
- k) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami, neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve alebo neplnení povinnosti odberateľa prijať zodpovedajúce technické opatrenia oznámené zo strany PDS na zabránenie možnosti ovplyvniť kvalitu dodávanej elektriny.

11.2 Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. 11.1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Užívateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákom. Oznamovacia povinnosť voči Užívateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená:

- a) odoslaním písomného oznamu Užívateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú adresu zadefinovanú Užívateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej,
- b) odoslaním mailovej správy na adresu určenú v zmluve alebo odoslaním krátkej textovej správy SMS na telefónne číslo určené v zmluve, resp. na adresu (telefónne

číslo) zadefinovanú Užívateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej, alebo

- c) zverejnením oznamu na internetovej stránke PDS, alebo
- d) zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch, alebo
- e) zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

PDS uplatní podľa povahy a rozsahu prerušenia dodávky elektriny jeden alebo viacero spôsobov oznámenia o prerušení alebo obmedzení dodávky a distribúcie elektriny.

Dodávateľovi elektriny do odberných miest s meraním typu A a B sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny v lehote definovanej v § 7 ods. 5 Pravidiel trhu.

Oznamovacia povinnosť nevzniká pri vykonávaní nevyhnutných prevádzkových úkonov na úrovni nízkeho napätia, pri ktorých obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny neprekročí 20 minút v priebehu 24 hodín.

- 11.3 Užívateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu odberného miesta, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. PDS ukončí odber na odbernom mieste za prítomnosti Užívateľa v lehote do 14 dní od doručenia žiadosti Užívateľa. Ak Užívateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na odbernom mieste, Užívateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového Užívateľa. Ak PDS neodoberie meracie zariadenie sprístupnené Užívateľom, Užívateľ nezodpovedá za odobratú elektrinu, ktorú meracie zariadenie meralo po lehote 14 dní od doručenia žiadosti Užívateľa.
- 11.4 Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. 11.1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS, ktorý je súčasťou TP.
- 11.5 PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
- 11.6 V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ dotknutého odberného alebo odovzdávacieho miesta informuje PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle týchto OP a Zmluvy o distribúcii.
- 11.7 Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú. Prípadná požiadavka zo strany Užívateľa na takéto informácie bude riešená v prílohe Zmluvy o distribúcii.
- 11.8 Užívateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle týchto OP a Zmluvy o distribúcii a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 30 kalendárnych dní od prijatia žiadosti.
- 11.9 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta vyvolané alebo spôsobené Užívateľom, Užívateľ je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením odberného miesta. Ak Užívateľ následne požiada o opätovné pripojenie odberného

miesta PDS, je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta povinný uhradiť všetky splatné pohľadávky zo strany PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od ukončenia distribúcie, je Užívateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 Prílohy č. 1a tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie odberného miesta až po úhrade všetkých splatných pohľadávok PDS voči Užívateľovi.

12 Neoprávnený odber elektriny

- 12.1 Po zistení neoprávneného odberu bude PDS postupovať v zmysle čl. 8 Prevádzkového poriadku.

13 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

- 13.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o distribúcii, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a pri odstraňovaní ich následkov.
- 13.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o distribúcii, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. 11.2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. 13.1 týchto OP vznikli.
- 13.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o distribúcii, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 13.4 Za okolností vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o distribúcii nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolností vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolností vylučujúce zodpovednosť.

14 Ochrana dôverných dát

- 14.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o distribúcii alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o distribúcii, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 14.2 Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 14.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

15 Riešenie sporov

- 15.1 PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 15.2 Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o distribúcii a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 15.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 15.4 Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
- 15.5 Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
- 15.6 Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
- 15.7 Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o distribúcii.

16 Ukončenie zmluvy

- 16.1 Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o distribúcii.
- 16.2 Užívateľ je oprávnený Zmluvu o distribúcii vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace.
- 16.3 Užívateľ je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti Zmluvy o distribúcii odobratie meracieho zariadenia a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s distribúciou elektriny. Ku dňu odobratia meracích zariadení v odberných miestach Užívateľa skončí účinnosť Zmluvy o distribúcii. Ak Užívateľ neumožní odobratie meracieho zariadenia, trvá Zmluva o distribúcii až do okamihu odobratia meracieho zariadenia v náhradnom termíne, ktorý zmluvné strany dohodnú.
- 16.4 Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o distribúcii odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o distribúcii alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä :
- a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o distribúcii, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie, pričom doručenie tejto výzvy bude vykonané podľa čl. 17.5 tejto Prílohy PP,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS, pričom doručenie tejto výzvy bude vykonané podľa čl. 17.5 tejto Prílohy PP,
 - c) neumožnenie prístupu k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby alebo výmeny, a to ani po výzve PDS,
 - d) poškodenie meracieho zariadenia zo strany Užívateľa alebo poškodenie alebo odcudzenie meracieho zariadenia treťou osobou a neoznámenie tejto skutočnosti Užívateľom bez zbytočného odkladu PDS,
 - e) v prípade, ak nedôjde k začatiu distribúcie elektriny podľa Zmluvy o distribúcii z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o distribúcii alebo zmarenia zo strany Užívateľa,
 - f) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
 - g) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o pripojení do sústavy s PDS s rešpektovaním čl. 2.9 týchto OP,
 - h) ak pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny, Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - i) počas doby skúšobnej prevádzky stanovenej PDS, ak zariadenia Užívateľa ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny,
 - j) nedodávanie podkladov podľa čl. 3.16, resp. 4.16, týchto OP ani po písomnej výzve.
- 16.5 Za podstatné porušenie Zmluvy o distribúcii zo strany PDS sa považuje:
- a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny,
 - b) bezdôvodné neposkytovanie distribúcie elektriny,
 - c) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok PDS,

- 16.6 Odstúpenie od Zmluvy o distribúcii musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.
- 16.7 Zmluva o distribúcii môže byť ukončená dohodou zmluvných strán. Odberateľ elektriny alebo užívateľ sústavy je povinný požiadať o ukončenie Zmluvy o distribúcii dohodou najmenej 20 pracovných dní pred očakávaným ukončením odberu, resp. distribúcie.

17 Kompenzačné platby

- 17.1 Kompenzačná platba sa uhradí zo strany PDS Odberateľovi, ktorý bol dotknutý nedodržaním štandardu kvality podľa §3 Vyhlášky č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, a na ktorého odberné miesto sa nedodržanie štandardu kvality vzťahuje.
- 17.2 Kompenzačná platba sa uhradí zo strany PDS tomu Odberateľovi, ktorý má uzatvorenú samostatnú Zmluvu o distribúcii. V prípade, že Odberateľ má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke s Dodávateľom, úhrada kompenzačnej platby sa realizuje podľa Prílohy č.3 tohto PP.
- 17.3 Kompenzačná platba za porušenie daného štandardu kvality sa Odberateľovi uhradí jednorazovo v lehote do 60 dní po odstránení príčin nedodržania štandardu kvality, alebo v lehote do 60 dní po vydaní kolaudačného rozhodnutia, ak bol nedodržaný štandard kvality podľa § 3 písm. c) tretieho bodu Vyhlášky uvedenej v článku 17.1 a to:
- a) prevodom na účet oprávnenej osoby,
 - b) poštovou poukážkou alebo
 - c) podľa dohody medzi Odberateľom a PDS.
- 17.4 úhrade kompenzačnej platby sa zo strany PDS vyhotoví oznámenie o kompenzačnej platbe, ktoré sa odosiela Odberateľovi najneskôr v deň úhrady kompenzačnej platby.

18 Záverečné ustanovenia

- 18.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o distribúcii dostanú do rozporu so Zákom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o distribúcii. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o distribúcii upraviť Zmluvu o distribúcii v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 18.2 Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o distribúcii budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak, aby bol zachovaný účel zmluvy.
- 18.3 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o distribúcii a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

- 18.4 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o distribúcii musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 18.5 Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o distribúcii a
- a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 18.6 Právny vzťah založený Zmluvou o distribúcii sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, vyhláškami a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 18.7 Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o distribúcii PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o distribúcii vyjadruje svoj súhlas.
- 18.8 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o distribúcii. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o distribúcii ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o distribúcii súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o distribúcii na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu

1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon“), zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a dodávateľom elektriny (ďalej len „Dodávateľ“) rámcovou distribučnou zmluvou (ďalej len „Rámcová zmluva“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Rámcovej zmluvy, uzatvorenej medzi PDS a Dodávateľom, ktorý na základe zmluvy, ktorá v sebe zahŕňa súčasne dodávku elektriny ako aj prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej iba „Zmluva o združenej dodávke“), dodáva elektrinu pre odberné miesta, ktoré sú pripojené do distribučnej sústavy SSE-D (ďalej „odberné miesta Dodávateľa“ alebo „OMD“).
- 2.3 Pre účely Rámcovej zmluvy a týchto OP predstavuje pojem Odberateľ subjekt, ktorému Dodávateľ na základe zmluvy o združenej dodávke zabezpečuje distribúciu elektriny do jeho odberného miesta, pripojeného do distribučnej sústavy SSE-D.
- 2.4 Odberné miesta Dodávateľa musia byť jednoznačne identifikované v Rámcovej zmluve podľa podmienok definovaných v Rámcovej zmluve a týmito OP.
- 2.5 Rámcová zmluva vymedzuje záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do odberných miest Dodávateľa a záväzok Dodávateľa zaplatiť za distribúciu a ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa Rámcovej zmluvy a podľa rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“).
- 2.6 Rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. 2.7 a prílohy uvedené v čl. 2.8 týchto OP.
- 2.7 Náležitosti Žiadosti sú:
 - a) meno právnickej, alebo fyzickej osoby,
 - b) IČO a IČ DPH, alebo rodné číslo (dátum narodenia),
 - c) sídlo právnickej, alebo adresa fyzickej osoby,
 - d) osoba splnomocnená konať za žiadateľa,
 - e) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky),
 - f) emailové adresy, na ktoré bude zasielaná elektronická komunikácia v zmysle OP,
 - g) predpokladaný objem distribúcie do odberných miest.
- 2.8 Prílohy Žiadosti sú:
 - a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,

- b) povolenie na dodávku elektriny,
 - c) zoznam, kontaktné adresy a čísla odberných miest odberateľov, s ktorými žiadateľ uzatvoril zmluvu o združenej dodávke vrátane určenia zodpovednosti za odchýlku.
- 2.9 PDS preverí žiadosť a v prípade, že žiadateľ splnil podmienky podľa týchto OP, PDS bezodkladne písomne potvrdí žiadateľovi deň účinnosti Rámcovej zmluvy.
- 2.10 Ďalšie podmienky priradenia odberných miest Dodávateľ'a do režimu Rámcovej zmluvy sú nasledovné:
- a) rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľ'om je platná a účinná,
 - b) dodávateľ spĺňa podmienky podľa čl. 5.8 týchto OP.
 - c) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči Dodávateľ'ovi v režime Rámcovej zmluvy,
 - d) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči Odberateľ'ovi, s ktorým Dodávateľ uzatvára zmluvu o združenej dodávke,
 - e) pre dotknuté odberné miesta existuje platná a účinná zmluva o pripojení do sústavy,
 - f) v prípade vzniku nového odberného miesta alebo pri zmene technických parametrov na odbernom mieste je Odberateľ povinný predložiť Dodávateľ'ovi Atest od elektromerového rozvádzača a OPAS (revízna správa) od prívodu vrátane elektromerového rozvádzača,
 - g) Dodávateľ získal Odberateľ'ov súhlas na spracúvanie osobných údajov pre potreby PDS,
 - h) zmluva na ďalšie služby súvisiace s prístupom do sústavy a distribúciou elektriny podľa čl. 3.2 týchto OP je platná a účinná.
- 2.11 Popis procesu zmeny dodávateľ'a elektriny je obsiahnutý v tomto PP, ktorý schvaľuje ÚRSO.
- 2.12 V rámci procesu zmeny dodávateľ'a prichádza k potvrdeniu ohľadom platnosti a účinnosti zmluvy o združenej dodávke pre dané odberné miesto medzi Odberateľ'om a Dodávateľ'om.
- 2.13 Registrácia odberných miest Dodávateľ'a je vedená PDS, ktorý na jej základe bude fakturovať Dodávateľ'ovi platbu za distribúciu elektriny a ostatné regulované položky určené ÚRSO pre odberné miesta, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva.
- 2.14 V prípade, že PDS v rámci procesu zmeny dodávateľ'a elektriny (Príloha č. 4 tohto PP) zistí, že Dodávateľ požaduje priradenie Odberateľ'a do svojej bilančnej skupiny, alebo má záujem dodávať Odberateľ'ovi bez zodpovednosti za odchýlku a súčasne nemá uzatvorenú platnú Rámcovú zmluvu alebo Odberateľ nemá na svoje odberné miesta uzavretú zmluvu o distribúcii vlastným menom, je táto skutočnosť prekážkou riadneho dokončenia procesu zmeny dodávateľ'a elektriny.
- 2.15 Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v Zmluve. V prípade, že Užívateľ DS je pripojený do DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, nenesie PDS žiadnu zodpovednosť za škodu alebo inú ujmu vzniknutú Užívateľ'ovi DS z dôvodu poruchy na cudzom zariadení alebo zásahu do tohto zariadenia.

- 2.16 Pri ukončení zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke uzavretej pred 1.1.2006 dodávateľ oznámi PDS prostredníctvom odovzdania zmenového zoznamu ukončenie zmluvy o dodávke elektriny zo strany odberateľa. Zoznam slúži ako jednotný komunikačný prostriedok pre úpravu stanovenú v rámcovej distribučnej zmluve podľa čl. 6 tejto Prílohy PP, týkajúcu sa ukončenia dodávky. Informácia PDS musí prebehnúť v rámci tam stanovených lehôt. PDS musí vhodnou formou informovať užívateľov sústavy uvedených v zozname o dôsledkoch chýbajúceho členstva v bilančnej skupine podľa platného právneho stavu a je oprávnený prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny, pokiaľ PDS nemá do okamihu ukončenia zmluvy novú zmluvu o dodávke elektriny alebo potvrdenie dodávateľa o dodávke.

3 Práva a povinnosti PDS

- 3.1 PDS zabezpečuje pre OMD prístup do sústavy a distribúciu elektriny v kvalite podľa platných STN a platných všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 3.2 PDS zabezpečuje pre OMD nasledovné ďalšie služby súvisiace s prístupom do sústavy a distribúciou elektriny:

Názov	Popis
Výmena určeného meradla	Výmena určeného meradla a pomocného prístroja na základe požiadavky Dodávateľa z dôvodu premiestnenia prístroja, zmeny sadzby, zmeny maximálnej rezervovanej kapacity, zmeny prípojnej hodnoty napätia (neuplatňuje sa, pokiaľ podlieha procesu pripojenia)
Preskúšanie určeného meradla	Výmena určeného meradla a jeho preskúšanie Autorizovaným metrologickým pracoviskom
Opätovné pripojenie odberného zariadenia	Pripojenie OMD v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo v zmysle žiadosti Dodávateľa alebo PDS pri porušení podmienok dodávky a/alebo distribúcie elektriny na strane Odberateľa, t.j. neplatenie Odberateľa Dodávateľovi za dodávku a distribúciu elektriny vrátane preddavkových platieb, nevyhovujúci technický stav zariadenia na OMD, neumožnenie prístupu k určenému meradlu a pod.
Opätovná montáž určeného meradla	Montáž určeného meradla v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo na žiadosť Dodávateľa alebo PDS, z dôvodu porušenia podmienok dodávky a distribúcie elektriny na strane Odberateľa a to najmä pre neplatenie ceny za distribúciu elektriny alebo pri neoprávnenom odbere
Servis určeného meradla	Kontrola určeného meradla na žiadosť Dodávateľa, obnovenie prevádzkovej plomby, tarifné zmeny vyžadujúce si úpravu časových pásiem alebo výmenu pomocného prístroja, pripojenie ovládacích a riadiacich impulzov z určeného meradla

Parametrizácia určeného meradla	Zmeny tarifných, sezónnych a časových pásiem vyžadujúcich si novú parametrizáciu elektronických elektromerov a prijímačov HDO na základe požiadavky Dodávateľa
Mimoriadny odpočet	Odpočet mimo riadneho fakturačného cyklu na základe požiadavky Dodávateľa
Kontrolné meranie	Kontrolné meranie na potvrdenie správnosti priradeného typového diagramu odberu
Profil záťaže	Poskytnutie nameraného profilu záťaže u OMD s inštalovaným meraním profilu záťaže na základe požiadavky Dodávateľa
Nadštandardné služby	Poskytnutie služby v skrátenej lehote alebo mimo obvyklý pracovný čas (podľa cenníka služieb) na základe požiadavky Dodávateľa
Pripojenie krátkodobého odberu	Pripojenie krátkodobých a dočasných odberov na základe požiadavky Dodávateľa
Ostatné služby	Ostatné služby na základe individuálnej kalkulácie, ktoré zohľadňujú skutočnú dobu trvania pracovného výkonu (vrátane Dodávateľom požadovaných služieb, pri ktorých Odberateľ neposkytol PDS potrebnú súčinnosť na poskytnutie týchto služieb)

- 3.3 PDS môže poveriť výkonom služieb podľa čl. 3.2 autorizované právnické osoby, ktorých zoznam uverejňuje na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk (ďalej len „Autorizovaná osoba“). Autorizovaná osoba uvedené služby zabezpečuje na základe poverenia PDS vo svojom mene a na vlastný účet. Dodávateľ je povinný pred uzavretím Rámcovej zmluvy preukázať PDS uzavretie zmluvy na výkon služieb podľa čl. 3.2. OP s Autorizovanou osobou. Dodávateľ uplatňuje požiadavku na realizáciu služieb podľa čl. 3.2 v zmysle zmluvných podmienok s Autorizovanou osobou.
- 3.4 V prípade uzatvorenia dodatku k Rámcovej zmluve podľa článku 8a, PDS zabezpečuje dodržiavanie časového harmonogramu hromadného diaľkového ovládania (HDO) na OMD podľa požiadaviek Dodávateľa.

4 Práva a povinnosti Dodávateľa

- 4.1 Dodávateľ má povinnosť riadne a včas uhradiť platby podľa čl. 9 týchto OP za poskytnuté služby uvedené v čl. 3 týchto OP.
- 4.2 Dodávateľ má povinnosť upovedomiť svojich Odberateľov, že akékoľvek zmeny týkajúce sa pripojenia odberných miest Odberateľa je nutné riešiť s PDS v rámci zmien zmluvy o pripojení do sústavy.
- 4.3 Dodávateľ má povinnosť zabezpečiť, že ním zásobovaní Odberatelia elektriny na svojich OMD budú dodržiavať tento PP a TP, zverejnené na internetovej stránke www.sse-d.sk, najmä:

- a) dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a podmienky pripojenia stanovené zmluvou o pripojení do sústavy a príslušnými právnymi predpismi; dojednávane rezervovanej kapacity sa riadi relevantnými ustanoveniami čl. 2 a čl. 7 Prílohy č. 2 (Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy) tohto PP,
 - b) udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom,
 - c) odpájať na žiadosť PDS zariadenia na OMD, ktoré svojou činnosťou poškodzujú kvalitatívne parametre siete,
 - d) umožňovať prístup PDS, resp. autorizovanej osoby poverenej PDS k OMD,
 - e) konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad negatívneho ovplyvnenia distribučnej sústavy; indikatívny zoznam uvedených spotrebičov je zverejnený na internetovej stránke PDS,
 - f) postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov a Havarijného plánu, ktorý je súčasťou TP, a poskytnúť súčinnosť PDS.
- 4.4 Dodávateľ má povinnosť spĺňať podmienky podľa čl. 5.8 týchto OP.
- 4.5 Dodávateľ má povinnosť nahlasovať PDS predpokladaný ročný objem distribúcie na jednotlivé OMD podľa napäťových hladín, jednotlivých mesiacov roka a jednotlivých OMD v členení podľa taríf (VT, NT), na základe výzvy PDS. Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie tejto Zmluvy.
- 4.6 Dodávateľ má právo rozhodovať o riadení HDO na OMD, pokiaľ uzatvorí s PDS dodatok k Rámcovej zmluve podľa čl. 8a.
- 4.7 Dodávateľ má povinnosť rešpektovať právo PDS poveriť výkonom činností podľa Rámcovej zmluvy alebo týchto OP autorizovanú tretiu osobu, uzatvoriť s autorizovanou osobou zmluvu na poskytovanie služieb podľa čl. 3.2 týchto OP a uznávať cenník služieb autorizovanej osoby.
- 4.8 Dodávateľ má povinnosť v súlade s ustanovením § 31 ods. 1 písm. g) Zákona odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 4.9 PDS je oprávnený požadovať od Dodávateľa finančnú zábezpeku za podmienok a vo výške podľa bodov 4.10 a 4.11 týchto OP počas celej doby platnosti RDZ. Nezloženie alebo nedoplnenie finančnej zábezpeky Dodávateľom podľa bodov 4.10 a 4.11 OP ani v lehote 5 dní odo dňa doručenia písomnej výzvy PDS Dodávateľovi, sa považuje za podstatné porušenie Zmluvy Dodávateľom a PDS je v tomto prípade oprávnená od Zmluvy odstúpiť. PDS je oprávnený použiť finančnú zábezpeku na uhradenie akejkoľvek neuhradenej pohľadávky po termíne splatnosti alebo jej časti, ktorú má voči Dodávateľovi.
- 4.10 Dodávateľ, s ktorým PDS uzatvorila Zmluvu, je povinný od začatia poskytovania distribučných služieb do odoslania prvej vyúčtovacej faktúry zo strany PDS v zmysle bodu 9.5. tejto Prílohy, poskytnúť PDS finančnú zábezpeku vo výške najmenej 20% z odhadovanej ceny vrátane DPH za distribučné služby za prvý kalendárny mesiac, v ktorom bude PDS poskytovať distribučné služby Dodávateľovi, najmenej však vo výške 10.000 Eur. Pre účely určenia odhadovanej ceny za distribučné služby na

nasledujúci kalendárny mesiac sa považuje za rozhodujúce určenie predpokladaného objemu distribúcie elektriny zo strany PDS pre Dodávateľa, ktoré je súčasťou stanovenia výšky preddavkových platieb Dodávateľa na nasledujúci kalendárny mesiac. Finančnú zábezpeku je Dodávateľ povinný zložiť najneskôr k prvému dňu začatia poskytovania distribučných služieb zo strany PDS pre Dodávateľa. Neposkytnutie finančnej zábezpeky podľa OP ani v lehote 5 dní odo dňa doručenia písomnej výzvy PDS Dodávateľovi, sa považuje za podstatné porušenie Zmluvy a PDS je v tomto prípade oprávnená od Zmluvy odstúpiť. Maximálna výška finančnej zábezpeky, ktorú je PDS oprávnená od Dodávateľa požadovať je 100.000 €. Po odoslaní prvej vyúčtovacej faktúry zo strany PDS Dodávateľovi v zmysle bodu 9.5 tejto Prílohy sa výška finančnej zábezpeky stanovuje podľa bodu 4.11.

- 4.11 Výšku finančnej zábezpeky je Dodávateľ povinný priebežne aktualizovať (upraviť) vždy najneskôr do 20 dní po odoslaní vyúčtovania za poskytnuté distribučné služby od PDS za príslušný kalendárny mesiac tak, aby bola finančná zábezpeka vo výške najmenej 20% z celkovej fakturácie vrátane DPH za distribučné služby podľa vyúčtovacej faktúry. Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie tejto Zmluvy a ak Dodávateľ ani v lehote 5 dní odo dňa doručenia písomnej výzvy PDS Dodávateľovi, výšku finančnej zábezpeky podľa tohto bodu neaktualizuje (neupraví), PDS je v tomto prípade oprávnený od Zmluvy odstúpiť.
- 4.12 Dodávateľ je povinný poskytnúť finančnú zábezpeku niektorým z nasledovných spôsobov:
- a) zložením hotovosti na účet PDS uvedený v Zmluve, alebo
 - b) poskytnutím neodvolateľnej bankovej záruky od banky s priznaným dlhodobým ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P) alebo Baa1 (Moody's). V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží Dodávateľ PDS s originálom aj úradný preklad bankovej záruky v slovenskom jazyku. V prípade sporu sa za rozhodný dokument považuje dokument v slovenskom jazyku.
- 4.13 Dodávateľ je povinný bezodkladne oznámiť PDS zmenu kontaktných údajov uvedených v bode 2.7 OP.

5 Hodnotenie kreditného rizika

- 5.1 Hodnotenie kreditného rizika Dodávateľa je proces, ktorý uskutočňuje PDS s cieľom určiť mieru rizika nedodržania finančných záväzkov Dodávateľa z Rámcovej zmluvy.
- 5.2 Hodnotenie Dodávateľa je založené na dodržiavaní platobných záväzkov Dodávateľa v uplynulom období. Každá platba voči PDS sa považuje za uhradenú, pokiaľ bola zo strany Dodávateľa uhradená v predpísanej výške, s predpísaným variabilným symbolom a na predpísaný účet v súlade s vystaveným dokladom na úhradu tejto platby. V prípade, že Dodávateľ uhrádza platbu vo forme čiastkových úhrad, považuje sa platba voči PDS za uhradenú až po úhrade celej dlžnej sumy. Do okamihu úhrady celej dlžnej sumy je pre účely stanovenia počtu dní omeškania v zmysle bodu 5.7 považovaná daná platba ako neuhradená v plnej výške.
- 5.3 Hodnotenie Dodávateľa uskutočňuje PDS postupom v zmysle bodu 5.7 každý mesiac, alebo pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.

5.4 V prípade významnej zmeny vstupných údajov pre hodnotenie kreditného rizika u existujúceho dodávateľa, PDS prehodnotí dodávateľa z pohľadu kreditného rizika a výsledok tohto prehodnotenia oznámi dodávateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od ukončenia procesu vyhodnotenia kreditného rizika podľa tohto článku. Toto vyhodnotenie je účinné od prvého dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bolo oznámenie o zmene hodnotenia kreditného rizika doručené zo strany PDS dodávateľovi..

5.5 V prípade, ak Dodávateľ nesúhlasí s výsledkom vyhodnotenia z pohľadu kreditného rizika, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá vo vzťahu k vyhodnoteniu Dodávateľa odkladný účinok. PDS preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky, PDS vykoná nové hodnotenie.

5.6 Metodika hodnotenia jednotlivých Dodávateľov je stanovená nasledovne:

a) Kritérium K1 Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady jednotlivých platieb voči PDS za posledných 30 kalendárnych dní:

- (i) Je menší ako 2: 0 bodov,
- (ii) Je väčší alebo rovný 2 a menší ako 4: 1 bod,
- (iii) Je väčší alebo rovný 4 a menší ako 6: 2 body,
- (iv) Je väčší alebo rovný 6 a menší ako 8: 3 body
- (v) Je väčší alebo rovný ako 8: 4 body,
- (vi) Na Dodávateľa bol vyhlásený konkurz: 6 bodov,

b) Kritérium K2: Priemerný počet dní oneskorenia úhrady jednotlivých platieb voči PDS za posledných 6 mesiacov:

- (i) Je menší ako 1: 0 bodov,
- (ii) Je väčší alebo rovný 1 a menší ako 3: 1 bod,
- (iii) Je väčší alebo rovný 3 a menší ako 5: 2 body,
- (iv) Je väčší alebo rovný 5, a menší ako 7: 3 body,
- (v) Je väčší alebo rovný 7: 4 body,

5.7 Celkové vyhodnotenie z pohľadu kreditného rizika je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií:

$$H = K1 + K2$$

kde:

H = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

K1 = počet bodov podľa kritéria 1 v zmysle čl. 5.6, pis. a)

K2 = počet bodov podľa kritéria 2 v zmysle čl. 5.6, pis. b)

5.8 Pokiaľ celkový súčet bodov podľa jednotlivých kritérií v zmysle bodu 5.7 je vyšší ako 3, Dodávateľ prestal spĺňať podmienky PDS z pohľadu kreditného rizika a PDS má právo zmeniť režim úhrady zálohových platieb za distribúciu elektriny v zmysle čl. 9.17 týchto OP.

6 Identifikácia a špecifikácia odberných miest Dodávateľa

- 6.1 Počas platnosti Rámcovej zmluvy sú pre Dodávateľa a PDS záväzné údaje o počte a technických špecifikáciách odberných miest Dodávateľa vedené v informačnom systéme PDS.
- 6.2 Príloha č. 2 Rámcovej zmluvy obsahuje zoznam OMD a jednotlivé listy vyhotovené samostatne pre každé jednotlivé odberné miesto v čase podpisu Rámcovej zmluvy. List s jednotlivým OMD sa identifikuje číslom odberného miesta v nadpise listu. Údaje o odberných miestach Dodávateľa v režime Rámcovej zmluvy sú zároveň uvedené v zozname OMD v informačnom systéme PDS, s ktorým sa Dodávateľ oboznámil a podpisom Rámcovej zmluvy potvrdzuje jeho správnosť.
- 6.3 Dodávateľ priebežne informuje PDS o všetkých zmenách, ktoré majú vplyv na identifikáciu a špecifikáciu OMD, t.j. o
- a) vzniku OMD,
 - b) zániku OMD,
 - c) každej zmene technických parametrov OMD (najmä vo vzťahu k rezervovanej kapacite),
 - d) zmene koncového odberateľa alebo jeho kontaktných údajov na OMD,
 - e) zmene tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny na OMD a to postupom uvedeným v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 6.4 Dodávateľ predkladá požiadavky na zmeny zoznamu OMD PDS v určenom dátovom formáte, ktorý je zverejnený na internetovej stránke PDS www.sse-d.sk, jedným z nasledujúcich spôsobov:
- a) elektronickou poštou (e-mailom),
 - b) použitím webového rozhrania PDS s definovanou mierou zabezpečenia,
 - c) prostredníctvom spoločne vyvinutého aplikačného prostredia.
- 6.5 PDS bude priebežne aktualizovať zoznam OMD vo svojom informačnom systéme na základe požiadaviek Dodávateľa, pričom:
- a) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku požiadavky na zmenu Odberateľa na existujúcom OMD, Dodávateľ je povinný preukázať, že je oprávnený uzatvárať zmluvu o distribúcii na odberné miesta Odberateľa (napr. platne uzavretá zmluva o združenej dodávke pre dotknuté odberné miesta medzi Dodávateľom a Odberateľom, plná moc a pod.),
 - b) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku procesu zmeny dodávateľa, PDS priradí odberné miesto do zoznamu OMD s platnosťou od rozhodujúceho dňa, kedy sa potvrdí zmena Dodávateľa v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP,
 - c) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu technickej špecifikácie OMD, zmena je podmienená súhlasom PDS v zmysle PP.
 - d) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny, zmena je podmienená súladom s podmienkami určenia ceny za distribúciu pre dané odberné miesto, ktoré sú stanovené v PP a v platných a účinných cenových rozhodnutiach ÚRSO.

- 6.6 V prípade, ak nie sú splnené podmienky podľa čl. 6.5 týchto OP, PDS predmetnú požiadavku zamietne a o tejto skutočnosti Dodávateľa bezodkladne informuje spôsobom podľa čl. 6.4 týchto OP. Pri potvrdení Dodávateľovej požiadavky PDS postupuje podľa čl. 7.2 týchto OP. PDS sa vyjadrí spravidla do 21 kalendárnych dní po prijatí požiadavky podľa čl. 6.5 týchto OP do informačného systému PDS.
- 6.7 V prípade vzniku nového OMD, PDS priradí do zoznamu OMD nový list OMD. V prípade zániku OMD, PDS vyradí zo zoznamu OMD list predmetného OMD. V prípade zmeny odberateľa na OMD alebo technickej špecifikácie OMD, PDS vystaví nový list OMD, pričom od dátumu platnosti a účinnosti nového listu OMD automaticky zaniká platnosť pôvodného listu Prílohy č. 2 Rámcovej zmluvy s rovnakým identifikačným číslom.
- 6.8 Pri znížení počtu odberných miest Dodávateľa vystaví PDS nový zoznam OMD a rozhodujúcim dňom v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP zaniká platnosť príslušného listu Prílohy č. 2.
- 6.9 Pri zmene zoznamu OMD nie je nutné uzatvárať dodatok k Rámcovej zmluve.
- 6.10 Dodávateľ a PDS sa zaväzujú k aktualizáciám Prílohy č. 2, ktoré tak budú udržiavať aktuálny reálny stav odberných miest v režime Rámcovej zmluvy každoročne k 1. januáru.
- 6.11 Všetky aktualizácie Prílohy č. 2 podľa tohto článku je možné vykonať zmenou v informačnom systéme PDS. V takom prípade nie je potrebné vypracovať písomné vyhotovenie Prílohy č.2.
- 6.12 V rámci procesu priradovania OMD do zoznamu odberných miest Dodávateľa podľa čl. 6 týchto OP prichádza zároveň k určeniu intervalu pravidelných odpočtov pre dané odberné miesta a v prípade potreby k priradeniu zodpovedajúcich typových diagramov odberu podľa tohto PP.
- 6.13 V prípade, ak Odberateľ má s PDS uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii a počas jej platnosti dôjde k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke s Dodávateľom, tieto OP budú vo vzťahu k dotknutým odberným miestam Odberateľa uplatňované po ukončení zmluvy o distribúcii a priradení odberného miesta Odberateľa do zoznamu OMD.
- 6.14 Spôsob preukázania podkladov pre priznanie distribučných sadzieb pre domácnosti
- 6.14.1 Podmienky pre priznanie distribučnej sadzby pre domácnosť podľa § 47 ods. 3 Vyhlášky ÚRSO č. 225/2011 zo dňa 11. júla 2011, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

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 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 distribučnú 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 musí mať samostatný vstup z vonkajšieho priestranstva.

6.14.2 Podrobnosti o žiadosti na zmenu distribučnej sadzby s prílohami

a) Žiadosť na zmenu distribučnej sadzby obsahuje

1. identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov,
2. adresa bytového domu,
3. čísla vchodov bytového domu patriace pod jedno odberné miesto,
4. číslo listu vlastníctva, na ktorom je bytový dom zapísaný v katastri nehnuteľností,
5. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných častí bytového domu,
6. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných zariadení bytového domu,
7. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov bytového domu.

b) Prílohami žiadosti na zmenu distribučnej sadzby sú

1. Čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že

1.1 v nebytových priestoroch a v spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísiel vchodov bytového domu patriacich pod jedno odberné miesto), ktoré sú pripojené k distribučnej sústave PDS cez odberné miesta (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov, spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu), nie sú umiestnené alebo prevádzkované zariadenia osôb, ktorí nie sú odberatelia elektriny v domácnosti podľa Zákona. ,

1.2 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.

2. Spoločné čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti, ktorí majú uzavretú združenú zmluvu o dodávke elektriny pre odberné miesto v príslušnom byte, ktoré musí obsahovať nasledujúce údaje:

2.1 Identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov, ktorí vykonávajú správu bytového domu ku dňu podpisu čestného vyhlásenia.

2.2 Identifikačné údaje vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v bytovom dome, a to

a) meno, priezvisko, rodné priezvisko, dátum narodenia a adresa trvalého pobytu fyzickej osoby,

b) údaje o byte, a to adresa, číslo vchodu, poschodie, číslo bytu, EIC kód odberného miesta bytu,

c) označenie osoby, a to, či ide o vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

2.3 Vyhlásenie vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti, že byt slúži výlučne na bývanie a spotreba elektriny v byte, ktorý užíva, je výlučne pre vlastnú spotrebu vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v súlade s § 3 písm. b) bod 9. Zákona.

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa. Čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti v bytovom dome musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

Podpisy na čestných vyhláseniach nemusia byť úradne osvedčené.

Vzorové tlačivá žiadosti s uvedenými požadovanými údajmi sú uverejnené na internetovej stránke PDS.

6.14.3 Postup pridelenia distribučnej sadzby pre domácnosť

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 priradenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží všetky požadované doklady.

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

PDS bezodkladne priradí odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu na základe žiadosti žiadateľa príslušné distribučné sadzby pre užívateľov DS v domácnosti, po

- a) predložení správne a úplne vyplnenej žiadosti žiadateľa spolu s prílohami,
- b) potvrdení správnosti čísel elektromerov a EIC kódov odberných miest uvedených v žiadosti,
- c) určení spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

Priradenie distribučnej sadzby pre domácnosť je účinné od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom PDS pridelil žiadateľovi distribučnú sadzbu pre domácnosť.

PDS má právo overiť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v žiadosti, žiadosť zamietne, o čom bezodkladne informuje predkladateľa žiadosti.

Distribučnú sadzbu prislúchajúcu užívateľom DS pre domácnosti nie je možné priznať spätne.

Po priradení distribučnej sadzby pre domácnosť sa bezodkladne uzatvára 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.

6.14.4 Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej distribučnej sadzby pre domácnosť

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 DS 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 pri kontrole PDS zistí, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu nie je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, po odpočte spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, vykonaného v rámci kontrolného zisťovania, PDS bezodkladne priradí žiadateľovi pôvodnú sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností a začne fakturovať žiadateľovi v príslušných odberných miestach sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.

Ak PDS zistí a preukáže, že podmienky pre pridelenie sadzby pre distribúciu elektriny určenú pre domácnosti neboli splnené už v čase priradenia takejto sadzby, priradí príslušnému odbernému miestu pôvodnú sadzbu a žiadateľ uhradí vzniknutý rozdiel v platbách za distribúciu elektriny. V tomto prípade PDS postupuje ako pri neoprávnenom odbere elektriny.

Uvedené zásady sú predmetom uzatvorených zmlúv dotknutých strán alebo ich dodatkov.

7 Špecifikácia formátov dát vymieňaných medzi PDS a Dodávateľom

- 7.1 Výmena dát medzi PDS a Dodávateľom sa uskutočňuje podľa Technickej špecifikácie pre výmenu dát, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk.
- 7.2 PDS štandardne zasiela Dodávateľovi dáta spôsobom podľa čl. 7.1 týchto OP:
 - a) 1x mesačne, dáta o spotrebe a fakturačné dáta pre OMD,
 - b) pri každej zmene kmeňových údajov, zmene odberateľa na OMD,
 - c) pri procese zmeny dodávateľa pre OMD.

8 Meranie distribúcie elektriny a odpočty

- 8.1 Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Dodávateľovi podľa údajov určeného meradla. Zabezpečenie týchto činností môže PDS delegovať na zmluvnom základe na inú odborne spôsobilú osobu. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov alebo do pomocných prístrojov, ktoré sú súčasťou meracieho zariadenia (napr. prístroj na prepínanie taríf), inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia,

ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia koncového odberateľa, alebo prevádzkovateľa miestnej DS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.

- 8.2 Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS alebo poverená autorizovaná osoba.
- 8.3 Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že sa Odberateľ bude starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Odberateľ alebo Dodávateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
- 8.4 PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina, proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
- 8.5 PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 8.6 PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v OMD. Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnený požadovať od Odberateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite v zmysle TP.
- 8.7 V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého alebo veľmi vysokého napätia, je Dodávateľ povinný zabezpečiť, že prílohou zmluvy o združenej dodávke bude meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Odberateľ je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sek. okruhov meracích transformátoroch prúdu.
- 8.8 Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
- 8.9 Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meraním typu A, potom bude distribúcia elektriny meraná v kWh s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kWh ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a elektrický výkon a rezervovaná kapacita v kW.
- 8.10 V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým fakturovaným hodnotám elektriny transformačné straty činnej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
- 8.11 Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
- 8.12 PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odoberaného elektrického výkonu.

V takom prípade budú podmienky regulácie odberu elektrického výkonu prerokované s Dodávateľom a Odberateľom.

- 8.13 Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že Odberateľ umožní bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na odbernom mieste, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak Odberateľ neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na ťarchu Odberateľa.
- 8.14 Dodávateľ je povinný zabezpečiť sprístupnenie určeného meradla Odberateľa v termíne dohodnutom s PDS, alebo zabezpečiť premiestnenie určeného meradla Odberateľa za podmienok určených PDS na verejne prístupné miesto. Ak Odberateľ neumožní sprístupnenie určeného meradla alebo nepremiestni určené meradlo na verejne prístupné miesto v zmysle tohto bodu, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené PDS.
- 8.15 Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Odberateľ.
- 8.16 U koncových odberateľov pripojených na NN napäťovej hladine je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia Odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve. Každé odberné miesto pripojené na NN napäťovej hladine musí byť vybavené hlavným ističom v súlade so zmluvou o pripojení.
- 8.17 Odberateľ a Dodávateľ sú povinní poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov.
- 8.18 Ak má Dodávateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na určenom meradle chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný do 21 dní od doručenia žiadosti zabezpečiť preskúšanie meradla. Ak výsledok preskúšania potvrdí, že určené meradlo z metrologického hľadiska vyhovuje požiadavkám na určené meradlá, uhrádza všetky náklady spojené s preskúšaním a s výmenou meradla Dodávateľ.
- 8.19 Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Dodávateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
- 8.20 Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, prípadne na pomocnom prístroji na prepínanie taríf, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
- 8.21 Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v štátnom metrologickom stredisku a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to od dňa, kedy závala vznikla. Ak sa to nedá zistiť tak od dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
- 8.22 Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto

- určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období, podľa platných všeobecne záväzných predpisov SSE-D, a.s. na výpočet náhradných hodnôt alebo dohodou medzi PDS a Dodávateľom.
- 8.23 Ak vznikne porucha pomocného prístroja na ovládanie registrácie spotreby do taríf, t.j. na spínacom prvku taríf (PH, HDO, cievka spínania taríf...), určeného meradla to znamená, že určené meradlo neregistrovalo na niektorý číselník vôbec, prípadne čiastočne, alebo spotreba je neprimerane zaznamenávaná na jednom z číselníkov (voči porovnateľnému obdobiu) vykoná sa rozpočítanie spotreby do taríf (vysoká tarifa, nízka tarifa) percentuálnym podielom zaznamenaným na OMD v predchádzajúcom období, keď bolo meranie správne. Percentuálny podiel taríf v jednotlivých sadzbách je stanovený na základe údajov ročnej analýzy štatistik podľa sadzieb a vyjadruje matematický priemer jedného OM. Použije sa v prípade, keď neexistuje vlastná história OMD.
- 8.24 Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie. Odhad odpočtu podľa predošlej vety nie je možné spraviť dvakrát po sebe. V prípade, ak Odberateľ neumožní druhý odpočet v rade, plánovanú výmenu meradla alebo neumožní prístup k meraniu, bude mu zaslaná upomienka s možným následkom odpojenia z dôvodu neoprávneného odberu podľa § 46 Zákona. Na takto vyfakturovaný odpočet nebude PDS prijímať reklamácie, prípadne ich zamietne, až do času, kedy nebude vykonaná úprava odberného miesta s voľným prístupom PDS k meraciemu zariadeniu.
- 8.25 PDS je povinný písomne informovať Odberateľa o termíne plánovanej výmeny určeného meradla a o dôvodoch výmeny určeného meradla. PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Dodávateľovi a Odberateľovi, s ktorým má Dodávateľ združenú zmluvu o dodávke, odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Odberateľ nezúčastní na výmene určeného meradla PDS písomne potvrdí Dodávateľovi a Odberateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 60 dní pre možnosť kontroly Dodávateľom a Odberateľom.
- 8.26 Pravidelným odpočtom sa rozumie fyzický odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným PDS, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s distribúciou elektriny za fakturačné obdobie.
- 8.27 Fyzickým odpočtom určeného meradla na odbernom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a Odberateľom.
- 8.28 Mimoriadny odpočet sa vykonáva mimo intervalu pravidelného odpočtu na základe požiadavky Dodávateľa, a účtuje sa v zmysle čl. 9, časť B týchto OP.
- 8.29 Údaje o distribúcii elektriny odovzdáva PDS spôsobom určeným v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 8.30 Dodávateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.

- 8.31 Kontrolné zariadenie Dodávateľa môže byť osadené len počas trvania Rámcovej zmluvy pre dané odberné miesto. Po ukončení Rámcovej zmluvy alebo po vyňatí daného odberného miesta z odberných miest Dodávateľa je Dodávateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
- 8.32 Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.

8a Riadenie hromadného diaľkového ovládania

- 8a.1 Hromadné diaľkové ovládanie umožňuje riadenie priebehu spotreby a nastavenie tarifného pásma na odberných miestach PDS vybavených prijímačom HDO. Riadenie HDO zabezpečuje PDS, pričom dodržiava podmienky odberu pre distribučné sadzby priradené k dotknutým odberným miestam na základe účinných cenových rozhodnutí ÚRSO (ďalej len "podmienky odberu"). Systém HDO vlastní PDS.
- 8a.2 Dodávateľ môže aktívne riadiť systémom HDO tie OMD, ktoré sú vybavené prijímačom HDO a sú v jeho bilančnej skupine a majú priznanú distribučnú sadzbu s operatívnym riadením tarifného pásma, t.j. PDS bude ovládať prijímače HDO na OMD na základe požiadaviek Dodávateľa zadaných v definovanom elektronickom rozhraní PDS.
- 8a.3 Dodávateľ sa pri riadení HDO v zmysle čl. 8a.2 zaväzuje dodržiavať podmienky odberu pre distribučné sadzby priradené na OMD. Nesplnenie tejto povinnosti predstavuje podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS od Rámcovej zmluvy odstúpiť dňom doručenia oznámenia o odstúpení.
- 8a.4 Riadenie HDO Dodávateľom podľa čl. 8a.3 je realizované na základe dodatku k Rámcovej zmluve. Písomnú žiadosť o riadenie HDO v zmysle čl. 8a.2 Dodávateľ doručí PDS najmenej 60 kalendárnych dní pred plánovaným termínom účinnosti dodatku k Rámcovej zmluve.
- 8a.5 Dodatok Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 8a.4 vstupuje do platnosti dňom podpisu Dodávateľa a PDS, a uzatvára sa na dobu určitú, do konca kalendárneho roka.
- 8a.6 Dodatok v zmysle čl. 8a.4 je možné zrušiť vzájomnou dohodou Dodávateľa a PDS, alebo okamžitým odstúpením zo strany PDS pri porušení povinnosti Dodávateľa v zmysle čl. 8a.3.
- 8a.7 Dodávateľ sa za poskytnutie práva riadiť HDO zaväzuje uhradiť cenu spôsobom podľa čl. 9, časť C.

9 Cena a platobné podmienky

A. Distribúcia elektriny

- 9.1 Cena za plnenie podľa čl. 3.1 (ďalej „cena za distribúciu elektriny“) je určená v zmysle platných rozhodnutí (ďalej „cenové rozhodnutia ÚRSO“). Cena za distribúciu elektriny je ku dňu vydania týchto OP tvorená najmä:
- a) cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny vrátane strát pri prenose, a cenou za straty pri distribúcii elektriny,

- b) tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platných a účinných rozhodnutiach ÚRSO.

V prípade zmeny cenových rozhodnutí ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov alebo nových daní príslušnými orgánmi SR, PDS má právo požadovať od Dodávateľa ich zaplatenie a Dodávateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Dodávateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu a ktoré zavedie ÚRSO, alebo budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.

- 9.2 Všetky ceny uvedené v Rámcovej zmluve sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.
- 9.3 Poskytovanie distribúcie elektriny je považované za opakované plnenia dodané k poslednému dňu kalendárneho mesiaca.
- 9.4 Dodávateľ bude v prebiehajúcom kalendárnom mesiaci (mesiac M) platiť preddavky za distribúciu elektriny vo výške 80 % z fakturácie distribúcie elektriny vrátane DPH za mesiac M-2. Preddavky sú splatné v 3 samostatných platbách:
 - a) prvá preddavková platba bude predstavovať 30 % z fakturácie distribúcie elektriny vrátane DPH za mesiac M-2, so splatnosťou k 5. dňu mesiaca M.
 - b) druhá preddavková platba bude predstavovať 30 % z fakturácie distribúcie elektriny vrátane DPH za mesiac M-2, so splatnosťou k 15. dňu mesiaca M.
 - c) tretia preddavková platba bude predstavovať 20 % z fakturácie distribúcie elektriny vrátane DPH za mesiac M-2, so splatnosťou k 20. dňu mesiaca M.

Výška preddavkov v mesiaci M bude uvedená v rozpise preddavkových platieb za distribúciu elektriny, ktorý bude zasielaný spolu s vyúčtovacou faktúrou za mesiac M-2. Pri uzatvorení novej Rámcovej zmluvy bude výška prvých šiestich preddavkových platieb vypočítaná na základe spotreby OMD v predchádzajúcom období a bude uvedená v prílohe Rámcovej zmluvy. V prípade, ak Dodávateľ zaplatí preddavky v inom ako dohodnutom termíne, budú tieto preddavky započítané ako platba prijatá na dodávku distribúcie elektriny v mesiaci, v ktorom bola platba prijatá, pričom PDS budú počty dni omeškania zohľadnené zo strany PDS pri hodnotení kreditného rizika v zmysle čl. 5.7.

- 9.5 Vyúčtovanie distribúcie elektriny a zaplatených preddavkových platieb bude uskutočňované formou súhrnných vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 10. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje, a bude vychádzať z údajov nameraných a kvalifikovane určených (pri viacmesačnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach uvedených v zozname OMD za mesiac, za ktorý sa faktúra vystavuje. Ak vznikne vo vyúčtovacej faktúre preplatok, bude tento PDS považovať za platbu prijatú vopred na distribúciu elektriny dodanej v mesiaci, v ktorom bola vystavená vyúčtovacia faktúra. Dodávateľ má právo znížiť v mesiaci vystavenia vyúčtovacej faktúry dohodnutú preddavkovú platbu o čiastku preplatku. Preddavky sú vyúčtované v najbližšej vyúčtovacej faktúre. Ak vznikne vo vyúčtovacej faktúre nedoplatok, je Dodávateľ povinný zaplatiť ho najneskôr do 14 dní odo dňa vystavenia vyúčtovacej faktúry.
- 9.6 Na faktúre za distribúciu elektriny bude vyúčtovanie za predmet plnenia podľa čl. 3.1 s rozpisom jednotlivých položiek, pričom určujúci pre výšku faktúry je celkový súčet

jej všetkých položiek. Vyúčtovacia faktúra bude vystavovaná spôsobom a za podmienok podľa čl. 9.7 až 9.12 týchto OP.

9.7 PDS vystavuje Dodávateľovi sumárnu faktúru v členení VVN,VN, NN domácnosti a NN organizácie za obdobie kalendárneho mesiaca za distribúciu elektriny na základe podkladov vyúčtovaných pre jednotlivé OMD. Faktúra bude obsahovať všetky náležitosti podľa platného zákona o DPH a bude vystavená pre jednotlivé kategórie OMD uvedené v prvej vete tohto článku v nasledovnom členení:

- a) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny,
- b) tarifa za straty pri distribúcii,
- c) mesačná platba za rezervovanú kapacitu,
- d) tarifa za prevádzkovanie systému,
- e) tarifa za systémové služby,
- f) platba za distribúciu elektriny vo VT (NN),
- g) platba za distribúciu elektriny v NT (NN),
- h) mesačná platba podľa prúdovej hodnoty ističa,
- i) mesačná platba za odberné miesto,
- j) ostatné položky, ktoré sú určené v zmysle účinných právnych predpisov.,

9.8 Metodika výpočtu a spôsobu fakturácie:

Celková čiastka = A+B-C-D

Pričom:

A = skutočne distribuovaná elektrina (odberné miesta so zistenou spotrebou) od dátumu posledného fakturačného odpočtu

B = kvalifikovaný odhad distribúcie elektriny za príslušný mesiac (odberné miesta bez zistenej spotreby) a kvalifikovaný odhad za odberné miesta, fakturované v príslušnom mesiaci, a to za obdobie odo dňa odpočtu do konca príslušného mesiaca. Pokiaľ Dodávateľ nesúhlasí s určenou výškou preddavkových platieb, môže podať námietku

C = zúčtovanie kvalifikovaných odhadov (zúčtovanie súčtu predchádzajúcich kvalifikovaných odhadov)

D = zaplatené preddavky (súčet zaplatených preddavkových platieb na zúčtovacom mieste)

9.9 Vo vyúčtovacích faktúrach budú Dodávateľovi zohľadnené preddavky, ktoré Dodávateľ uhradil na účet PDS za príslušné fakturačné obdobie.

9.10 PDS je oprávnený vystavovať vyúčtovacie faktúry, opravné faktúry v súlade s Rámcovou zmluvou. PDS si vyhradzuje právo účtovať platby prostredníctvom ďalších fakturačných položiek, ktoré nie sú uvedené v zozname fakturačných položiek pre jednotlivé napäťové úrovne a zároveň sú v súlade s Rámcovou zmluvou.

9.11 Vyúčtovacie faktúry budú vystavené sumárne za odberné miesta Dodávateľa v štruktúre a po fakturačných položkách v zmysle týchto OP. Sumár je vytvorený nasledovne:

- a) OMD s mesačným fakturačným cyklom pre koncových odberateľov elektriny: použité hodnoty skutočných nameraných údajov a v súlade so zmluvne dohodnutými údajmi za príslušné odpočtové obdobie,

- b) OMD s ročným fakturačným cyklom pre koncových odberateľov elektriny mimo domácností: použité hodnoty odhadovanej spotreby elektriny vo finančnom vyjadrení a hodnoty skutočnej nameranej spotreby (pri tých odberných miestach Dodávateľa, pri ktorých došlo v danom mesiaci k určeniu hodnôt spotreby fyzickým odpočtom) a v súlade so zmluvne dohodnutými údajmi za príslušné odpočtové obdobie.
 - c) OMD s ročným fakturačným cyklom pre odberateľov elektriny v domácnosti: použité sú hodnoty odhadovanej spotreby elektriny vo finančnom vyjadrení a hodnoty skutočnej nameranej spotreby (pri tých odberných miestach Dodávateľa, pri ktorých došlo v danom mesiaci k určeniu hodnôt spotreby fyzickým odpočtom) a v súlade so zmluvne dohodnutými údajmi za príslušné odpočtové obdobie.
- 9.12 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania dlžnej čiastky na účet PDS v prípade nedoplatku, resp. na účet Dodávateľa v prípade preplatku. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti prvý pracovný deň po dni pracovného voľna alebo pracovného pokoja. Dodávateľ je povinný v platobnom styku používať variabilný symbol uvedený na príslušnom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu. Ak dodávateľ poukáže platbu voči PDS s nesprávnym variabilným symbolom, alebo na iný bankový účet ako je uvedený na príslušnom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu, alebo v nesprávnej výške, bude ju PDS považovať za nezrealizovanú až do okamihu jej úhrady v plnej výške. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti a pre účely hodnotenia kreditného rizika v zmysle bodu 5.7 týchto OP je dátum pripísania úplnej dlžnej čiastky na účet PDS. Všetky platby za distribúciu elektriny sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch, pokiaľ sa Dodávateľ s PDS nedohodli inak.
- 9.13 PDS má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde k zmene počtu OMD alebo charakteru distribúcie do OMD. Pri zmene počtu OMD alebo zmene charakteru distribúcie do OMD má Dodávateľ právo požiadať PDS o zmenu výšky preddavkových platieb.
- 9.14 V prípade, ak Dodávateľ neuhradí riadne a včas niektorú platbu za predmet plnenia, PDS bezodkladne Dodávateľa písomne vyzve na úhradu dlžnej platby.
- 9.15 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby má PDS právo účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia faktúry, ktorou sú úroky z omeškania vyúčtované.
- 9.16 Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po zaslaní písomnej výzvy PDS je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa OP.
- 9.17 Ak Dodávateľ prestane spĺňať podmienky PDS z pohľadu hodnotenia kreditného rizika podľa čl. 5.8 týchto OP, PDS má právo zmeniť splatnosť a výšku preddavkových platieb nasledovne: Jednorazová preddavková platba vo výške 100 % odhadu fakturácie elektriny v mesiaci M, so splatnosťou k 3. kalendárnemu dňu mesiaca M. V tomto prípade PDS písomne, faxom alebo e-mailom oznámi Dodávateľovi vstup do náhradného režimu preddavkových platieb a výšku preddavkovej platby na mesiac M najneskôr do 28. dňa mesiaca M-1. Náhradný režim preddavkových platieb je aplikovaný na minimálne obdobie 3 kalendárnych mesiacov. Pokiaľ do 15. dňa posledného mesiaca uvedeného obdobia náhradného režimu Dodávateľ začne spĺňať

podmienky kreditného rizika, PDS Dodávateľa o uvedenej skutočnosti informuje a umožní mu návrat do štandardného režimu zálohových platieb podľa čl. 9.4 týchto OP, pričom výška preddavkov na prvý mesiac nasledujúci po skončení 3-mesačného náhradného režimu bude uvedená v rozpise preddavkových platieb za distribúciu elektriny, ktorý PDS zašle Dodávateľovi do 28. dňa mesiaca, v ktorom končí náhradný režim. Pokiaľ Dodávateľ k 15. dnu posledného mesiaca uvedeného 3 mesačného obdobia náhradného režimu naďalej nespĺňa podmienky PDS z pohľadu hodnotenia kreditného rizika podľa čl. 5.8 pís. týchto OP, náhradný režim preddavkových platieb pokračuje ďalšie 3-mesačné obdobie, v ktorého závere PDS opätovne prehodnocuje kreditné riziko Dodávateľa.

B. Ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny

- 9.18 Autorizované osoby poverené PDS výkonom činností podľa čl. 3.2 týchto OP, zabezpečujú výkon ostatných služieb súvisiacich s distribúciou elektriny vo vlastnom mene a za cenu určenú aktuálnym Cenníkom služieb, ktorú uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk.
- 9.19 Fakturačné a platobné podmienky sú súčasťou jednotlivých štandardných zmlúv na plnenie podľa čl. 3.2 týchto OP.
- 9.20 Neuhradenie akýchkoľvek pohľadávok zo zmlúv na plnenie podľa čl. 3.2 týchto OP, predstavuje podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa OP.
- 9.21 V prípade neuhradenia pohľadávky zo zmlúv podľa čl. 9.19 týchto OP, Autorizované osoby majú právo postúpiť PDS predmetnú pohľadávku, vrátane prípadných poplatkov súvisiacich s účtovaním úroku z omeškania.
- 9.22 V prípade postupu podľa čl. 9.21 týchto OP, PDS bezodkladne vyzve Dodávateľa na úhradu pohľadávky po lehote splatnosti, vrátane poplatkov za úrok z omeškania, ktorý, počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby, má PDS právo účtovať Dodávateľovi vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania. Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude každý deň omeškania započítaný do kumulatívneho počtu dní oneskorenia Dodávateľa v úhrade záväzkov vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy voči PDS. PDS má právo započítať neuhradené pohľadávky z faktúr za služby podľa článku 3.2, vrátane úrokov z omeškania, so zálohovými platbami za distribúciu elektriny pri vystavovaní vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny.
- 9.23 Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po písomnej výzve PDS je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy.

C. Právo riadiť hromadné diaľkové ovládanie

- 9.24 Dodávateľ je povinný uhradiť PDS jednorazovú zmluvnú platbu za nastavenie systému HDO, ktorú zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk, do 5 kalendárnych dní od termínu vstupu dodatku Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 8a do platnosti.
- 9.25 Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po písomnej výzve PDS je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy.

- 9.26 V prípade, ak Dodávateľ neuhradí riadne a včas platbu za predmet plnenia, PDS bezodkladne Dodávateľa písomne vyzve na úhradu dlžnej platby.
- 9.27 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby má PDS právo účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Dodávateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania. Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude každý deň omeškania započítaný do kumulatívneho počtu dní oneskorenia Dodávateľa v úhrade záväzkov vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy voči PDS.

10 Reklamácie

- 10.1 Reklamácie Dodávateľa elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý tvorí prílohu k tomuto PP.
- 10.2 PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Dodávateľovi elektriny do 21 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

11 Obmedzenie a prerušenie distribúcie do odberného miesta

- 11.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť dodávku a distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
- a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
 - b) pri stavoch núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze,
 - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
 - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
 - e) v prípade zásahu vyššej moci,
 - f) pri neoprávnenom odbere elektriny, a to až do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom a splnenia podmienok podľa čl. 8.13 tohto PP, ak sa PDS, dodávateľ elektriny a odberateľ elektriny nedohodnú inak,
 - g) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
 - h) ak Dodávateľov Odberateľ používa pri odbere elektriny zariadenia, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť distribúcie elektriny v neprospech ostatných Odberateľov, a nevykonal v čase stanovenom PDS opatrenia na obmedzenie tohto vplyvu,
 - i) na žiadosť Dodávateľa o prerušenie distribúcie (napr. pri neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok jeho Odberateľa), pričom v takomto prípade je počas doby prerušenia distribúcie elektriny povinný Dodávateľ uhradiť PDS na základe vystavenej faktúry poplatky za rezervovanú kapacitu a mesačnú platbu za nájom z transformačného zariadenia (ak je trafostanica v majetku SSE-D).
 - j) ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu aj napriek predchádzajúcej písomnej výzve PDS na umožnenie takéhoto prístupu,

- k) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- l) neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve alebo neplnení povinnosti odberateľa prijať zodpovedajúce technické opatrenia oznámené zo strany PDS na zabránenie možnosti ovplyvniť kvalitu dodávanej elektriny.

Náklady spojené s prerušením a znovupripojením OM sú hradené Dodávateľom. V prípade, že Dodávateľ požiada PDS o ukončenie distribúcie elektriny, PDS ukončí distribúciu elektriny do OMD a vyradí OMD zo zoznamu odberných miest podľa RDZ Dodávateľa.

11.2 Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny OMD z dôvodov uvedených v čl. 11.1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Odberateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákom. Oznamovacia povinnosť voči Odberateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená:

- a) odoslaním písomného oznamu Odberateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú adresu zadanú Odberateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej, alebo
- b) odoslaním mailovej správy na adresu určenú v zmluve alebo odoslaním krátkej textovej správy SMS na telefónne číslo určené v zmluve, resp. na adresu (telefónne číslo) zadanú Odberateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej, alebo
- c) zverejnením oznamu na internetovej stránke PDS, alebo
- d) zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch, alebo
- e) zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

PDS uplatní podľa povahy a rozsahu prerušenia dodávky elektriny jeden alebo viacero spôsobov oznámenia o prerušení alebo obmedzení dodávky a distribúcie elektriny.

Dodávateľovi elektriny do odberných miest s meraním typu A a B sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny v lehote definovanej v § 7 ods. 5 Pravidiel trhu.

Oznamovacia povinnosť nevzniká pri vykonávaní nevyhnutných prevádzkových úkonov na úrovni nízkeho napätia, pri ktorých obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny neprekročí 20 minút v priebehu 24 hodín.

11.3 Odberateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu OMD, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. PDS ukončí odber na odbernom mieste za prítomnosti Odberateľa v lehote do 14 dní od doručenia žiadosti na ukončenie odberu. Ak Odberateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na OMD, Dodávateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového Odberateľa.

11.4 PDS preruší distribúciu elektriny pre jednotlivé OMD v zmysle čl. 11.1 písm. i) týchto OP na základe písomnej požiadavky Dodávateľa, ktorú Dodávateľ doručí do sídla PDS

najmenej 12 pracovných dní pred požadovaným časom prerušenia distribúcie. Ak dôjde zo strany Dodávateľa k stornovaniu požiadavky na odpojenie Odberateľa, je toto stornovanie spoplatnené podľa Cenníka služieb. Distribúcia elektriny pre dotknuté odberné miesta Dodávateľa bude obnovená v súlade s § 3 pís. e) vyhlášky č. 275/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny do jedného pracovného dňa nasledujúcom po dni doručenia žiadosti o opätovné pripojenie OMD cez definované rozhranie informačného systému PDS, ak sú splnené TP a tieto OP. PDS nezodpovedá za škody, ktoré vzniknú z dôvodu odpojenia OMD na žiadosť Dodávateľa.

- 11.5 Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. 11.1. písm. a) týchto OP, môže si Dodávateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. 11.2. týchto OP.
- 11.6 Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. 11.1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS, ktorý je súčasťou TP.
- 11.7 PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
- 11.8 V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Dodávateľ alebo Odberateľia na dotknutých OMD informujú PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy.
- 11.9 Dodávateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie a dodávky elektriny na OMD prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
- 11.10 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta vyvolané alebo spôsobené Odberateľom, Odberateľ je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením odberného miesta. Ak odberateľ následne požiada o opätovné pripojenie odberného miesta PDS, je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta povinný uhradiť všetky otvorené pohľadávky zo strany PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od ukončenia distribúcie, je Odberateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 Prílohy č. 1a tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie odberného miesta až po úhrade všetkých otvorených pohľadávok PDS voči Odberateľovi.

12 Neoprávnený odber elektriny

- 12.1 Po zistení neoprávneného odberu bude PDS postupovať v zmysle čl. 8 Prevádzkového poriadku.

13 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

- 13.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Rámcovej zmluve, poskytovať si všetky informácie, ktoré by

mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.

- 13.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Rámcovej zmluvy, a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. 13.1 týchto OP vznikli.
- 13.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 13.4 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Rámcovej zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa Rámcovej zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

14 Spôsob riešenia technických otázok

- 14.1 Spôsob riešenia technických otázok je určený v PP a TP, ktorých aktuálnu verziu uverejňuje PDS na internetovej stránke www.sse-d.sk.

15 Ochrana dôverných dát

- 15.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Rámcovej zmluvy alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Rámcovej zmluvy, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 15.2 Dodávateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 15.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.
- 15.4 V zmysle § 7 ods. 6 Pravidiel trhu, má PDS povinnosť raz ročne bezodplatne poskytnúť na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení pre odberné miesta s meraním typu A alebo B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov elektronicky v tabuľkovom editore, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny. PDS nenesie zodpovednosť za spôsob použitia dát, ktoré odovzdá odberateľovi..

16 Riešenie sporov

- 16.1 PDS a Dodávateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 16.2 Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo vzájomnej Rámcovej zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 16.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 16.4 Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
- 16.5 Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
- 16.6 Štatutárne orgány PDS a Dodávateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní vyjadriť sa k návrhu riešenia sporných otázok najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
- 16.7 Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Rámcovej zmluvy.

17 Ukončenie zmluvy

- 17.1 Platnosť Rámcovej zmluvy sa končí:
 - a) ukončením doby platnosti v prípade Rámcovej zmluvy na dobu určitú, alebo
 - b) vypovedaním Rámcovej zmluvy Dodávateľom bez udania dôvodu s výpovednou lehotou 3 mesiace, ktorá začína prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci v ktorom bola výpoveď Rámcovej zmluvy druhej zmluvnej strane doručená, alebo
 - c) odstúpením od Rámcovej zmluvy z dôvodu podstatného porušenia Rámcovej zmluvy,
 - d) odstúpením od Rámcovej zmluvy zo strany PDS z dôvodu prechodu OMD do režimu dodávky poslednej inštancie podľa platných právnych predpisov.
 - e) dohodou zmluvných strán.

- 17.2 Pri ukončení Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. a) týchto OP, PDS písomne upozorní Dodávateľa 90 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy na ukončenie platnosti Rámcovej zmluvy.
- 17.3 Dodávateľ má možnosť do 14 kalendárnych dní od písomného upozornenia PDS podľa čl. 17.2 týchto OP požiadať o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy. V prípade, ak Dodávateľ nepožiadá PDS o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy, zaväzuje sa najmenej 75 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov.
- 17.4 Zmluvné strany pokračujú v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak posledných 60 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy PDS neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie prílohy č. 2 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. 9 časť A a časť B.
- 17.5 Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. b) týchto OP je možné vždy k poslednému dňu kalendárneho mesiaca a vypovedať Rámcovú zmluvu môže Dodávateľ zaslaním písomnej výpovede doručenej PDS najmenej 3 mesiace pred plánovaným dátumom ukončenia Rámcovej zmluvy.
- 17.6 Dodávateľ, ktorý Rámcovú zmluvu vypovedal, má povinnosť na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov, najmenej 60 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy. Pri ukončovaní Rámcovej zmluvy zmluvné strany ďalej postupujú podľa čl. 17.4 týchto OP.
- 17.7 Nesplnenie informačnej povinnosti podľa čl. 17.3 a 17.6 týchto OP zo strany Dodávateľa je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ako aj nesplnenie iných povinností Dodávateľa, ktoré predstavuje podľa týchto OP podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy podľa čl. 17.1 písm. c) týchto OP.
- 17.8 Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. c) týchto OP, vykoná PDS zaslaním písomného oznámenia o odstúpení od Rámcovej zmluvy Dodávateľovi s uvedením dôvodu odstúpenia od Rámcovej zmluvy podľa týchto OP. Odstúpenie nadobúda účinnosť 3. kalendárny deň, 24:00 h, po dátume odoslania oznámenia o odstúpení od Rámcovej zmluvy alebo v neskorší deň určený PDS v tomto oznámení.
- 17.9 PDS zároveň po oznámení o odstúpení od Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. c) písomne upozorní Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, ako aj na skutočnosť, že od uvedeného termínu

ukončenia platnosti Rámcovej zmluvy budú dotknuté odberné miesta zaradené do režimu dodávky poslednej inštancie, s vysvetlením práv a povinností spojených s režimom dodávky poslednej inštancie, ktorá môže podľa § 18 ods. 2 Zákona trvať najviac tri mesiace. Náklady spojené s písomným vyrozumením Odberateľov zaúčtuje PDS ako svoju pohľadávku voči Dodávateľovi.

- 17.10 V prípade, že PDS odstúpil od Rámcovej zmluvy, PDS do ukončenia Rámcovej zmluvy pokračuje v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie prílohy č. 2 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. 9 časť A a časť B. Do konečnej vyúčtovacej faktúry PDS zahrnie aj všetky známe nároky na náhradu škody spôsobenej podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa, ktoré boli vyčíslené k termínu ukončenia Rámcovej zmluvy. Dodávateľ ďalej zodpovedá za všetky škody, ktoré boli spôsobené podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa a ktoré boli vyčíslené do 60 dní od ukončenia Rámcovej zmluvy.
- 17.11 Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. d) týchto OP, vykoná PDS s okamžitou účinnosťou k okamihu prechodu dodávok na OMD do režimu dodávky poslednej inštancie.
- 17.12 PDS je povinný bezodkladne upovedomiť dodávateľa poslednej inštancie o začatí dodávky poslednej inštancie pre Odberateľov, ktorých odberné miesta boli uvedené v prílohe č. 2 Rámcovej zmluvy predmetného Dodávateľa platnej k dátumu zmeny režimu dodávky.
- 17.13 PDS je súčasne povinný odoslať oznámenie Odberateľom uvedeným v čl. 17.12 s vysvetlením práv a povinností spojených s režimom dodávky poslednej inštancie, ktorá môže podľa § 18 ods. 2 Zákona trvať najviac tri mesiace. Po uplynutí tejto lehoty a pokračovaní odberov Odberateľa bez uzatvorenia relevantných zmlúv zabezpečujúcich dodávku a distribúciu elektriny je to považované za neoprávnený odber s dôsledkami podľa § 46 Zákona.
- 17.14 PDS bezodkladne odošle Dodávateľovi oznámenie o odstúpení od Rámcovej zmluvy z dôvodu prechodu do režimu dodávky poslednej inštancie.
- 17.15 PDS uskutoční konečný odpočet alebo prepočet na odberných miestach Dodávateľa. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. 9 časť A a časť B. Do konečnej vyúčtovacej faktúry PDS zahrnie aj všetky známe nároky na náhradu škody spôsobenej prechodom na režim dodávky poslednej inštancie, ktoré boli vyčíslené k termínu ukončenia Rámcovej zmluvy. Dodávateľ ďalej zodpovedá za všetky škody, ktoré boli spôsobené ukončením Rámcovej zmluvy prechodom na režim dodávky poslednej inštancie a ktoré boli vyčíslené do 60 dní od ukončenia Rámcovej zmluvy.
- 17.16 Zmluvné strany sú oprávnené od Rámcovej zmluvy odstúpiť v prípade podstatného porušenia Rámcovej zmluvy alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Za podstatné porušenie povinností podľa Rámcovej zmluvy alebo OP zo strany Dodávateľa sa považuje najmä :
- a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Rámcovej zmluvy, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,

- c) neuzavretie zmluvy na výkon služieb podľa čl. 3.2. OP s Autorizovanou osobou, a to ani po upozornení PDS,
- d) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Dodávateľa,
- e) opakované neplnenie povinností Dodávateľa podľa Rámcovej zmluvy alebo OP a to ani po písomnej výzve PDS.

18 Kompenzačné platby

- 18.1 PDS je oprávnený postúpiť kompenzačnú platbu za nedodržanie štandardov kvality podľa §3 Vyhlášky č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny, dotknutému účastníkovi trhu, s ktorým nemá uzatvorený priamy zmluvný vzťah, prostredníctvom Dodávateľa, s ktorým má dotknutý účastník trhu uzatvorený zmluvný vzťah. Dotknutého účastníka trhu definuje Vyhláška podľa tohto bodu.
- 18.2 V prípade, že PDS postupuje podľa čl 18.1 OP a poukáže kompenzačnú platbu na účet Dodávateľa, do ktorého bilančnej skupiny dané odberné miesto patrí, je Dodávateľ povinný postúpiť kompenzačnú platbu dotknutému účastníkovi trhu, s ktorým má uzatvorený zmluvný vzťah, a to do piatich pracovných dní odo dňa pripísania kompenzačnej platby na účet Dodávateľa.
- 18.3 Kompenzačná platba sa poukáže zo strany PDS na účet Dodávateľa, do ktorého bilančnej skupiny dané odberné miesto patrí a následne sa Dodávateľom do piatich pracovných dní odo dňa pripísania kompenzačnej platby na jeho účet poukáže kompenzačná platba dotknutému účastníkovi trhu.
- 18.4 Oznámenie o kompenzačnej platbe vyhotovenom zo strany PDS je Dodávateľ povinný postúpiť dotknutému účastníkovi trhu najneskôr v deň úhrady kompenzačnej platby.
- 18.5 PDS je povinný uhradiť Dodávateľovi kompenzácie, ktoré Dodávateľ elektriny vyplatil Odberateľovi elektriny, za chybné alebo oneskorené vyúčtovanie platby, ak bolo spôsobené chybným alebo oneskoreným poskytnutím údajov o spotrebe elektriny zo strany PDS.

19 Záverečné ustanovenia

- 19.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy dostanú do rozporu so Zákom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Rámcovej zmluvy. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Rámcovej zmluve upraviť Rámcovú zmluvu v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 19.2 Ak niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.

- 19.3 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým dodávateľom elektriny. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu Prevádzkového poriadku PDS.
- 19.4 Všetky úkony vyplývajúce z Rámcovej zmluvy musia byť vykonané písomne, pokiaľ Rámcová zmluva alebo tieto OP neurčujú iný spôsob, resp. pokiaľ si zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 19.5 Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Rámcovej zmluve (alebo dohodnutú ako kontaktnú adresu medzi PDS a Dodávateľom) a
- a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručенú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 19.6 Právny vzťah založený Rámcovou zmluvou sa riadi Obchodným zákonníkom, zákonom o energetike, zákonom o regulácii v sieťových odvetviach, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, vyhláškami a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 19.7 Údaje poskytnuté Dodávateľom v súvislosti s Rámcovou zmluvou PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Dodávateľ podpisom Rámcovej zmluvy vyjadruje svoj súhlas.
- 19.8 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Dodávateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Rámcovej zmluve. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Dodávateľa, aby Rámcová zmluva ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Dodávateľ dáva podpisom Rámcovej zmluvy súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Rámcovej zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
- 19.9 Tieto OP nadobúdajú účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým bol PP schválený a tým sa stávajú záväznými pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou. Tieto OP nahrádzajú odo dňa ich účinností predchádzajúce znenie OP k Zmluve uzavretej medzi PDS a Dodávateľom pred účinnosťou týchto OP. V prípade Zmluvy uzavretej medzi PDS a Dodávateľom pred účinnosťou týchto OP, je Dodávateľ povinný poskytnúť PDS finančnú zabezpeku podľa bodu 4.9. vyššie najneskôr do troch mesiacov od účinnosti týchto OP.

Príloha č. 4 – Proces zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny

1 Preambula

- 1.1 Pri zmene dodávateľa a zmene bilančnej skupiny sú potrebné definované a regulované procesy, aby sa predišlo vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených a aby bol zaručený efektívny priebeh zmien.
- 1.2 Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ relevantných dát a informácií.
- 1.3 Definované a regulované procesy, jednotlivé kroky procesov, spôsob komunikácie a formát všetkých odovzdávaných údajov je upravený v „Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS“, zverejnenej na internetovej stránke spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s. (ďalej len PDS alebo SSE-D).
- 1.4 Technickú špecifikáciu pre výmenu dát vydá PDS v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii, s Pravidlami trhu a ostatnými všeobecne záväznými predpismi.
- 1.5 Technická špecifikácia pre výmenu dát definuje elektronický systém formou .xml správ ako jediný prípustný spôsob komunikácie a výmeny dát medzi PDS a účastníkmi trhu, a to z dôvodu zabezpečenia automatizácie celého procesu zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny, ako aj efektívnej výmeny dát medzi PDS a účastníkmi trhu.
- 1.6 V súlade Pravidlami trhu musí mať každý účastník trhu buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo musí preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania, čím sa stane súčasťou jeho bilančnej skupiny. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si vlastnú zodpovednosť za odchýlku za svoje odberné miesta a vytvoriť vlastnú bilančnú skupinu, alebo si zvoliť režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku. V prípade, ak odberateľ elektriny uzatvoril so svojim dodávateľom zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku, stáva sa súčasťou bilančnej skupiny svojho dodávateľa elektriny a v takomto prípade bude každá zmena dodávateľa elektriny zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
- 1.7 Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je v súlade s prílohou č. 2 Pravidiel trhu možné meniť iba jedným z týchto spôsobov:
 - a) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny,
 - b) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s pôvodným dodávateľom elektriny a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,
 - c) pri zmene dodávateľa elektriny a súčasnej zmene bilančnej skupiny odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s pôvodným dodávateľom elektriny a uzatvorí novú zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s novým dodávateľom elektriny od dátumu ukončenia účinnosti pôvodnej zmluvy s pôvodným dodávateľom.
- 1.8 Na spôsoby uvedené v čl. 1.8 písm. a) a b) sa vzťahuje čl. 2 tejto Prílohy PP.

- 1.9 Na spôsoby uvedené v čl. 1.8 písm. c) sa vzťahuje čl. 3 tejto Prílohy PP.
- 1.10 Paralelný priebeh dvoch alebo viacerých procesov na zmenu dodávateľa a/alebo bilančnej skupiny týkajúcich sa toho istého odberného miesta nie je možný. Po zaregistrovaní požiadavky na zmenu dodávateľa a/alebo bilančnej skupiny pre odberné miesto bude každá ďalšia požiadavka na zmenu dodávateľa a /alebo zmenu bilančnej skupiny týkajúca sa toho istého odberného miesta zamietnutá.
- 1.11 Počas priebehu procesu zmeny dodávateľa nie je možné zároveň so zmenou dodávateľa žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov môže dodávateľ požiadať PDS až po úspešnom ukončení zmeny dodávateľa. Uvedené neplatí pre zmenu výšky rezervovanej kapacity; túto je možné meniť aj v rámci procesu zmeny dodávateľa v zmysle platného cenníka distribúcie PDS, pričom zmenová požiadavka musí byť zaslaná v termínoch a spôsobom určeným v TŠVD.
- 1.12 Dodávateľ je povinný mať najneskôr v deň zaslania požiadavky na zmenu dodávateľa a/alebo bilančnej skupiny platnú a účinnú Rámcovú distribučnú zmluvu s PDS. V opačnom prípade bude akákoľvek predložená požiadavka na zmenu dodávateľa a/alebo zmenu bilančnej skupiny zamietnutá.
- 1.13 Dodávateľ je oprávnený iniciovať proces zmeny dodávateľa len pre tie odberné miesta, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku a pre ktoré uzatvoril s odberateľom zmluvu o dodávke alebo zduženú zmluvu. Podmienkou je tiež písomný súhlas odberateľa vo forme splnomocnenia, ktorým poverí dodávateľa na zastupovanie vo všetkých záležitostiach súvisiacich s procesom zmeny dodávateľa. Tým dodávateľ preberá plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa. Ak dodávateľ zrealizuje zmenu dodávateľa neoprávnene, preberá v plnej miere zodpovednosť za vzniknutú škodu.
- 1.14 V prípade, že na odbernom mieste dochádza k zmene odberateľa elektriny a ten má záujem o zmenu bilančnej skupiny, alebo o zmenu dodávateľa, PDS umožní uzatvoriť s novým odberateľom zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave, ak o to požiada, k rovnakému termínu, v ktorom predošlý odberateľ v odbernom mieste ukončí zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave.
- 1.15 Akákoľvek procesná požiadavka na zmenu dodávateľa a/alebo zmenu bilančnej skupiny odberateľa elektriny predložená na základe dohody dodávateľov, prípadne účastníkov trhu, ktorá nerešpektuje podmienky a lehoty procesu zmeny Dodávateľa alebo procesu zmeny bilančnej skupiny podľa tejto Prílohy PP, nebude zo strany PDS akceptovaná a PDS takúto zmenu nevykoná.
- 1.16 Ďalšími nevyhnutnými podmienkami pre zmenu bilančnej skupiny, priradenie do bilančnej skupiny, alebo zmenu dodávateľa sú:
- a) platná a účinná zmluva o pripojení do sústavy pre dotknuté odberné miesta, ku ktorým sa zmena viaže,
 - b) odberateľ elektriny má platnú a účinnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo má so svojím dodávateľom elektriny platnú a účinnú zmluvu o združenej dodávke.
- 1.17 V prípade, ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa a zároveň odberateľ nemá ku dňu prerušenia dodávok elektriny zabezpečenú dodávku iným spôsobom, dodávka elektriny bude pre tohto odberateľa zabezpečená zo strany dodávateľa poslednej

inštalácie za podmienok uvedených v § 18 Zákona. PDS túto skutočnosť bezodkladne oznámi odberateľovi a dodávateľovi poslednej inštalácie v rozsahu podľa Pravidiel trhu.

- 1.18 Ak odberateľ elektriny v domácnosti vypovie zmluvu o združenej dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom z dôvodu nesúhlasu so zmenou ceny za dodávku elektriny alebo z dôvodu nesúhlasu so zmenou obchodných podmienok dodávky elektriny v zmysle §17, ods. (4) Zákona, alebo v prípade, že pôvodný dodávateľ neoznámi odberateľovi zmenu ceny alebo zmenu obchodných podmienok v lehote najneskôr 30 dní pred nadobudnutím účinnosti zmeny v zmysle §17, ods. (5) Zákona, je odberateľ elektriny v domácnosti povinný zabezpečiť, aby ku dňu účinnosti výpovede zmluvy o združenej dodávke elektriny bol ukončený proces zmeny dodávateľa v termínoch podľa tejto Prílohy PP.
- 1.19 Procesy zmeny dodávateľa uvedené v tejto Prílohe PP sa nevzťahujú na zmeny dodávateľa v prípadoch, keď dodávateľom bude dodávateľ poslednej inštalácie podľa § 18 Zákona.

2 Postup pri zmene bilančnej skupiny

- 2.1 Odberateľ elektriny môže zmeniť bilančnú skupinu mesačne, vždy k prvému dňu v mesiaci.
- 2.2 Zmena podľa čl. 2.1 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
- 2.3 Podmienkou na zmenu subjektu zúčtovania je
 - a) ukončenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok, ak má odberateľ elektriny vlastnú zodpovednosť za odchýlku,
 - b) ukončenie zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku odberateľom elektriny s pôvodným subjektom zúčtovania, ak si odberateľ elektriny zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
- 2.4 Subjekt zúčtovania, na ktorého účastník trhu s elektrinou preniesol zodpovednosť za odchýlku, po uzatvorení zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa čl. 2.3 požiada PDS, o vykonanie zmeny priradenia odberného miesta do jeho bilančnej skupiny, a to najmenej 21 kalendárnych dní a najviac 26 kalendárnych dní pred vykonaním zmeny bilančnej skupiny. Ak bude návrh na zmenu iniciovaný skôr ako 26 kalendárnych dní alebo neskôr ako 21 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny, bude zamietnutý.
- 2.5 V prípade, že odberateľ prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na dodávateľa, má právo splnomocniť svojho nového dodávateľa na všetky úkony spojené so zmenou bilančnej skupiny. Vzor splnomocnenia je zverejnený na internetovej stránke PDS.
- 2.6 Procesná požiadavka na zmenu bilančnej skupiny sa považuje za doručenie okamihom vygenerovania automatickej odpovede o jej prijatí zo systému PDS. V prípade, že doručená požiadavka na zmenu dodávateľa nebola doručená v súlade s platnou Technickou špecifikáciou na výmenu dát, bude odosielateľovi zaslaná automatická odpoveď oznamujúca neakceptovanie doručenej požiadavky.
- 2.7 PDS preverí úplnosť a správnosť údajov uvedených v požiadavke subjektu zúčtovania a uskutočnenie zmeny oznámi príslušným subjektom zúčtovania. Ak zistí nedostatky, PDS zmenu nevykoná.
- 2.8 Pri zisťovaní spotreby elektriny pre odberné miesto sa postupuje podľa čl. 4 tejto Prílohy PP.

3 Postup pri zmene bilančnej skupiny so súčasnou zmenou dodávateľa elektriny

- 3.1 Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny a súčasne dodávateľa elektriny (ďalej len zmena dodávateľa) je ukončenie zmluvy o dodávke elektriny odberateľom elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania tejto zmeny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 3.2 Po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny je odberateľ elektriny v domácnosti povinný prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny v elektronickej podobe požiadať PDS o zmenu dodávateľa elektriny, a to najneskôr 21 dní pred uplynutím výpovednej lehoty v zmysle platnej legislatívy alebo pred skončením platnosti zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 3.3 Odberateľ elektriny mimo domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu dodávateľa sám alebo prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny. Komunikácia medzi PDS a odberateľom elektriny mimo domácnosti alebo novým dodávateľom elektriny sa realizuje v súlade s bodom 1.5 tejto Prílohy PP.
- 3.4 Zmena podľa čl. 3.2 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
- 3.5 Zmena dodávateľa sa realizuje prostredníctvom nového dodávateľa, ktorý uzatvoril s odberateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku, na základe písomného súhlasu odberateľa so zmenou vo forme splnomocnenia uverejneného PDS na svojej internetovej stránke.
- 3.6 Dodávateľ elektriny, ku ktorému odberateľ elektriny prechádza, po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke podľa čl. 3.4 požiada PDS, o vykonanie zmeny dodávateľa, a to najmenej 21 kalendárnych dní a najviac 26 kalendárnych dní pred vykonaním zmeny dodávateľa elektriny. Ak bude návrh na zmenu iniciovaný skôr ako 26 kalendárnych dní alebo neskôr ako 21 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny, bude zamietnutý.
- 3.7 Dodávateľ zasiela procesnú požiadavku na zmenu dodávateľa elektronickou formou v zmysle Technickej špecifikácie pre výmenu dát PDS. Požiadavka sa považuje za doručenie okamihom vygenerovania automatickej odpovede o prijatí procesnej požiadavky zo systému PDS. V prípade, že doručená požiadavka na zmenu dodávateľa nebola doručená v súlade s platnou Technickou špecifikáciou na výmenu dát, bude odosielateľovi zaslaná automatická odpoveď oznamujúca neakceptovanie doručenej požiadavky.
- 3.8 PDS nie je oprávnený posudzovať právoplatnosť ukončenia zmluvy o dodávke elektriny v prípade vznesenej námietky v procese zmeny dodávateľa. Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a PDS.
- 3.9 Dodávateľ je oprávnený uplatniť reklamáciu voči zmene dodávateľa výlučne z dôvodu nedodržania pravidiel podľa tohto PP na strane PDS, a to najneskôr do 10. kalendárneho dňa po rozhodujúcom dni zmeny. V prípade, že dodávateľ podal reklamáciu na zmenu

dodávateľa z iných ako vyššie uvedených dôvodov alebo v neskoršej lehote, PDS takúto reklamáciu bude považovať za neopodstatnenú a zamietne ju.

- 3.10 Pri zisťovaní spotreby elektriny pre odberné miesto sa postupuje podľa čl. 4 tejto Prílohy PP.
- 3.11 Podrobný proces zmeny dodávateľa elektriny a postupnosť jeho krokov je uvedený v Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS.

4 Zisťovanie spotreby elektriny pre odberné miesto

- 4.1 PDS určí ku dňu vykonania zmeny spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré je vybavené priebehovým meraním a ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
- 4.2 Ak odberné miesto, ktorého sa zmena týka, nie je vybavené priebehovým meraním, PDS určí pre dané odberné miesto typový diagram odberu po doručení žiadosti o registráciu odberného miesta a oznámi ho novému dodávateľovi elektriny najneskôr päť pracovných dní pred dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny.
- 4.3 PDS bezodplatne určí spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré nie je vybavené priebehovým meraním, na základe odpočtu určeného meradla alebo odpočtu určeného meradla vykonanom na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom alebo ním povereným dodávateľom elektriny.
- 4.4 Vzájomne odsúhlaseným stavom podľa bodu 4.3 tejto Prílohy PP je odsúhlasenie stavu určeného meradla nahláseného zo strany nového dodávateľa alebo odberateľa v termíne najskôr 9. kalendárny deň a najneskôr 8. kalendárny deň pred rozhodnúcim dňom zmeny prevádzkovateľom distribučnej sústavy. V prípade, ak informácia o stave určeného meradla nebude zo strany nového dodávateľa alebo odberateľa doručená alebo bude doručená po termíne podľa predchádzajúcej vety, PDS vykoná fyzický odpočet určeného meradla v súlade so Zákonom. PDS vykoná fyzický odpočet aj v prípade, ak stavu určeného meradla nahláseného zo strany nového dodávateľa alebo odberateľa je mimo stanovenej tolerancie.
- 4.5 PDS odovzdá pôvodnému subjektu zúčtovania a novému subjektu zúčtovania údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa čl. 4.1 až 4.4 ku dňu vykonania zmeny bezodplatne do piatich pracovných dní odo dňa jej vykonania.

5 Námietka proti zmene

- 5.1 Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesta PDS do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku na príslušnom odbernom mieste najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa elektriny. Ak bola vznesená námietka podľa prvej vety, PDS zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a bezodkladne o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny, nového dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny. PDS neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o dodávke elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a PDS.

Príloha č. 5 – Typové diagramy odberu – spôsob tvorby a ich aplikácia

1 Preambula

- 1.1. Metóda typových diagramov odberu (ďalej len TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu skupiny odberateľov bez priebehového merania. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania.
- 1.2. Základné práva a povinnosti účastníkov trhu v súvislosti s užívaním TDO sú uvedené v § 17 a v Prílohe č. 4 Pravidiel trhu.

2 Vymedzenie základných pojmov

- 2.1. **Typový diagram odberu** je v súlade s § 2 písm. b) bod 14 Zákona postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na ktorého základe je určené množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania a je využívaný pre potreby zúčtovania odchýlky subjektu zúčtovania.
- 2.2. **Normalizovaný typový diagram odberu (TDO_n)** je postupnosť relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov v roku, vzťahnutých k hodnote ročného maxima, určeného z merania vzoriek TDO. Hodnoty TDO sú prepočítané na normálne klimatické podmienky, pohybujú sa v rozmedzí 0 až 1 a definujú tvar diagramu zaťaženia danej skupiny koncových odberateľov za normálnych klimatických podmienok.
- 2.3. **Očakávaný typový diagram odberu (TDO_o)** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bude priemerný hodinový odber pre *očakávanú teplotu* v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnej teplote v príslušných hodinách dňa.
- 2.4. **Prepočítaný typový diagram odberu (TDO_p)** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bol priemerný hodinový odber pri *skutočných* klimatických podmienkach v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v príslušných hodinách dňa.
- 2.5. **Normalizovaný prepočítaný ročný typový diagram odberu (TDO_{pr})** je počet relatívnych hodnôt v bežnom roku od odpočtu k odpočtu, vypočítaných z diagramov TDO_p ako podiel relatívnych hodnôt v jednotlivých hodinách bežného roku k dátumu odpočtu k najväčšej relatívnej hodnote TDO_p v bežnom roku k dátumu odpočtu pre skutočné klimatické podmienky. Hodnoty TDO_{pr} definujú tvar diagramu odberu danej skupiny koncových odberateľov pre skutočné klimatické podmienky v priebehu celého bežného roku.

3

Spôsob tvorby typových diagramov odberu

- 3.1. Odberatelia na napäťovej hladine NN sú priradovaní k jednotlivým triedam TDO.
- 3.2. Každá trieda TDO predstavuje priebeh relatívnych hodnôt odberu skupiny odberateľov, ktorí majú spoločný rozlišovací znak, pridelený rovnaký tarifný produkt.

- 3.3. Triedy TDO sú vytvorené na základe spracovania štatisticky dostatočného počtu vzoriek priebehových meraní, ktoré sú vhodným spôsobom rozmiestnené u skupiny odberateľov na celom území SR. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni NN.
- 3.4. Tieto priebehy sú zozbierané, triedené a matematicky spracovávané po tarifných produktoch. Výsledkom je súčtový diagram priebehov skupiny odberateľov s rovnakým tarifným produktom, ktorý sa potom relativizuje k maximálnej hodnote priebehu. Takto sa dostane priebeh, ktorý v sebe zahŕňa chybu spôsobenú teplotou.
- 3.5. Vzťažná teplota pre všetky triedy typových diagramov odberu je rovnaká pre celé územie SR a je predkladaná hodnovernou inštitúciou, napr. Slovenským hydrometeorologickým ústavom.
- 3.6. Spracovateľ TDO prispôbil priebeh odberu na normálne klimatické podmienky na základe hodnôt niekoľkoročného merania teploty na celom území SR. Takto upravené priebehy odberu sa nazývajú normalizovaným typovým diagramom odberu TDO_n .
- 3.7. Tieto priebehy PDS uverejňuje na svojich internetových stránkach.
- 3.8. Na základe TDO_n je získavaný očakávaný typový diagram odberu (TDO_o) a prepočítaný typový diagram odberu (TDO_p).
- 3.9. Prepočítané typové diagramy odberu (TDO_p) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO_{pr}) stanovuje PDS a uverejňuje ich na svojich internetových stránkach.
- 3.10. TDO-VO – verejné osvetlenie nie je stanovené na základe meraní, ale odborným odhadom na základe ročného chodu striedania dňa a noci. Tento produkt nemá teplotnú závislosť. Časy zapínania a vypínania verejného osvetlenia sú odvodené od východu do západu slnka (v oblasti $19,1^\circ$ východnej dĺžky a $48,6^\circ$ severnej šírky, t.j. oblasti blízkej stredu Slovenska).
- 3.11. Stanovením spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa schválených TDO je poverený PDS pričom používa informácie o priemernej teplote. Príslušné teploty sú zverejnené na internetových stránkach PDS.

4 Podmienky priradovania typových diagramov odberu

- 4.1. Metodika priradovania TDO je uvedená v Prílohe č. 4 Pravidiel trhu. Typové diagramy odberu sú priradované podľa charakteru odberu, ktorý odpovedá tarifným produktom spoločnosti SSE-D a to nasledovne:

Trieda TDO	Popis	Charakter produktu	Tarifný produkt SSE-D
TDO1	Maloodber podnikateľský	jednotarifné produkty	C1 C2 C3

TDO2	Maloodber podnikateľský	dvojtarifné produkty – akumulčný ohrev a kúrenie, hybridné vykurovanie	C4 C5 C6
TDO3	Maloodber podnikateľský	dvojtarifné produkty – priamovýhrevné vykurovanie	C7
TDO4	Maloodber obyvateľstvo	jednotarifné produkty bez el. vykurovania a ohrevu TUV	D1 D2
TDO5	Maloodber obyvateľstvo	dvojtarifné produkty, vrátane s akumulčným vykurovaním a ohrevom TUV	D3 D4 D7 D8
TDO6	Maloodber obyvateľstvo	Dvojtarifné produkty s priamovýhrevným vykurovaním	D5 D6
TDO8	Maloodber podnikateľský	Jednotarifný produkt – verejné osvetlenie	C10

5

Spôsob aplikácie TDO

- 5.1. Pre oblasť výroby nebudú stanovené typové diagramy odberu. Pre zariadenia na výrobu elektriny s meraním typu C sa celková predpokladaná mesačná výroba elektriny rozpočíta na jednotlivé hodiny mesiaca lineárne.
- 5.2. Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO_o alebo TDO_p je použitá priemerná teplota za časť vymedzeného územia.
- 5.3. PDS vypracováva a určuje normalizované typové diagramy odberu TDO_n na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené na internetových stránkach PDS.
- 5.4. Prepočítané typové diagramy odberu (TDO_p) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO_{pr}) stanovuje PDS a zverejní ich na svojich internetových stránkach.
- 5.5. Priradenie konkrétnych odberných miest koncových odberateľov elektriny s meraním typu C k triedam TDO_n zaisťuje PDS v súlade s § 31 ods. 3 písm. f) Zákona. PDS oznámi určený typový diagram odberu zúčtovateľovi odchýlok a dodávateľovi elektriny, ktorý má toto odberné miesto priradené vo svojej bilančnej skupine.
- 5.6. Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok je poverený PDS.
- 5.7. PDS odovzdáva dodávateľom elektriny a subjektom zúčtovania plánované ročné spotreby, zmerané ročné spotreby, predbežné hodnoty hodinových odberov koncových

odberateľov s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov bez priebehového merania prepočítané na teplotu:

- a) agregované za svoju DS, po bilančných skupinách a triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí zmenili dodávateľa,
- b) agregované dodávateľovi za svoju DS po triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí nezmenili dodávateľa.

5.8. Pre účely zúčtovania odchýlok PDS odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok predbežné hodinové hodnoty odberov koncových odberateľov s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu dát a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov bez priebehového merania prepočítané na teplotu pre zúčtovanie odchýlok, ktoré sú stanovené na základe zmeraných spotrieb:

- a) Agregované za svoju DS, po bilančných skupinách a triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí zmenili dodávateľa,
- b) Agregované za svoju DS po triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí nezmenili dodávateľa a patria spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina.

Príloha č. 6 – Reklamačný poriadok distribúcie

1 Účel Reklamačného poriadku

- 1.1 Účelom Reklamačného poriadku distribúcie spoločnosti SSE-Distribúcia, a.s. (ďalej len „Reklamačný poriadok“) je zabezpečenie jednotného, rýchleho a účinného postupu pri vybavovaní reklamácií užívateľov distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“), s ktorými SSE-Distribúcia, a.s. (ďalej len „PDS alebo SSE-D“) uzatvorí zmluvu o pripojení do sústavy, alebo samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, alebo dodávateľov elektriny, s ktorými má PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „Dodávateľ“), a týkajúcich sa rôznych nedostatkov, zistených po uzatvorení zmluvy a na jej základe začatého plnenia.
- 1.2 Odberateľ je účastníkom zmluvného vzťahu v nasledovných právnych dokumentoch:
 - a) zmluva o pripojení do sústavy, uzatvorená s PDS.
 - b) zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy, uzatvorená s PDS.
- 1.3 Dodávateľ je účastníkom zmluvného vzťahu v prípade uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy a následného uzatvorenia zmluvy o dodávke a distribúcii s odberateľom (zmluva o združenej dodávke).
- 1.4 Odberateľ nie je účastníkom zmluvného vzťahu v prípade, ak uzatvorí so svojím Dodávateľom zmluvu o združenej dodávke. V takom prípade musí svoje reklamácie smerovať na Dodávateľa, ktorý je povinný v prípade, že sa reklamácia vzťahuje na poskytovanie služieb súvisiacich s distribúciou elektriny, následne preposlať danú reklamáciu na vyjadrenie PDS v lehote dvoch pracovných dní od prijatia reklamácie.
- 1.5 Reklamačný poriadok upravuje taktiež postup PDS v súvislosti s poskytovaním služieb distribučnou sústavou PDS. Reklamačný poriadok je vypracovaný v súlade s ustanovením § 499 zákona č. 40/1964 Zb. v platnom znení (Občiansky zákonník), s príslušnými ustanoveniami Zákona, s ustanovením § 18 zákona č. 250/2007 Z.z. o ochrane spotrebiteľa v znení neskorších predpisov, ako aj s ďalšími všeobecne záväznými právnymi normami v oblasti energetiky, tohto PP a TP.

2 Definícia reklamácie

- 2.1 Reklamácia je písomný, telefonický, faxový alebo osobný podnet Užívateľa – fyzickej alebo právnickej osoby, alebo Dodávateľa, súvisiaci so zistením nedostatkov (formálneho alebo technického charakteru) po uzatvorení zmluvy a s tým súvisiacim plnením. Účelom reklamácie je predovšetkým dosiahnuť, aby plnenie predmetu zmluvy malo dohodnuté, alebo normou stanovené vlastnosti a aby boli odstránené právne nedostatky plnenia predmetu zmluvy.

3 Predmet reklamácie

- 3.1 Užívateľ alebo Dodávateľ má právo reklamovať najmä nedostatky zistené po uzatvorení zmluvy majúce:
 - a) formálny charakter,
 - b) technický charakter,
 - c) alebo iné zistené nedostatky, súvisiace s poskytovaním služieb distribučnou sústavou PDS.

4 Spôsob reklamácie

- 4.1 Užívateľ alebo Dodávateľ môže reklamáciu uplatniť u PDS a to:
- a) písomne na kontaktnú adresu:
SSE-Distribúcia, a.s.
Pri Rajčianke 2927/8,
010 47 Žilina,
 - b) emailom na adrese prevadzkovatel@sse-d.sk,
 - c) telefonicky na linke SSE-D pre zmluvných partnerov, Dodávateľov a zákazníkov so zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, zverejnenej na www.sse-d.sk,
 - d) spôsobom v zmysle Technickej špecifikácie pre výmenu dát PDS.
- 4.2 Reklamáciu vybavuje PDS. V prípade odberateľa, ktorý je pripojený do distribučnej sústavy SSE-D a ktorý má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke s Dodávateľom, s ktorým má PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, dotknutý odberateľ kontaktuje pri reklamacii Dodávateľa, ktorý postúpi reklamáciu PDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do dvoch pracovných dní.
- 4.3 Z reklamácie musí byť zrejmé najmä:
- a) kto reklamáciu podáva,
 - b) identifikačné údaje odberného miesta v prípade, že sa reklamácia vzťahuje k existujúcemu odbernému miestu (napr. EIC kód odberného miesta, identifikácia fakturačných dát za príslušné reklamované obdobie, identifikácia reklamovanej fakturačnej položky distribučných dát),
 - c) predmet reklamácie - čoho sa Užívateľ alebo Dodávateľ - reklamant domáha,
 - d) dátum podania reklamácie,
 - e) podpis reklamanta (pri písomnej alebo osobnej reklamacii).
- 4.4 Reklamácia adresovaná na meno zamestnanca SSE-D sa považuje za reklamáciu podanú na SSE-D. Reklamácia musí byť vybavená bez zbytočného odkladu v lehotách uvedených v tomto Reklamačnom poriadku.
- 4.5 Na všetky údaje o reklamantovi sa vzťahuje zákon č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov. Ich poskytnutie tretím osobám v prípade, ak si to charakter reklamácie vyžaduje, je podmienený výslovným súhlasom reklamanta.
- 4.6 O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť reklamant (Užívateľ alebo Dodávateľ) písomne oboznámený. Oboznámenie o výsledku prešetrenia je možné vykonať e-mailom, ak bola reklamácia e-mailom doručená. V prípade riešenia reklamácie podanej prostredníctvom Dodávateľa je PDS oprávnený oboznámiť o výsledku prešetrenia Dodávateľa spôsobom podľa Technickej špecifikácie pre výmenu dát PDS.
- 4.7 PDS nezodpovedá Užívateľovi alebo Dodávateľovi za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení.

- 4.8 Pri neopodstatnenej reklamacii náklady súvisiace s jej prešetrením, budú účtované na ťarchu reklamanta podľa platného cenníka služieb PDS.
- 4.9 V prípade opodstatnenej reklamácie PDS primerane uhradí reklamantovi straty alebo škodu vzniknutú v dôsledku nedodržania množstva, kvality dodávky, alebo iných skutočností, ktoré zavinením PDS vznikli reklamantovi v rozpore s uzavretou zmluvou a platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 4.10 V prípade, ak reklamant nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia, je oprávnený predložiť na ÚRSO predmet sporu, ku ktorému sa uskutočnilo reklamačné konanie, na mimosúdne riešenie sporu, v súlade s ustanoveniami §37 a 38 Zákona o regulácii. Možnosť obrátiť sa na súd týmto nie je dotknutá. Návrh na začatie mimosúdneho riešenia sporu predloží reklamant bezodkladne, najneskôr do 45 dní od doručenia vybavenia reklamácie.

5 Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty

- 5.1 Ak reklamáciu podanú ústne osobnou návštevou alebo telefonicky nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní reklamantom, PDS vyhotoví reklamačný záznam v dvoch vyhotoveniach a predloží tento záznam reklamantovi na vyjadrenie a podpis. Jedno vyhotovenie si ponechá PDS, jedno vyhotovenie sa odovzdá reklamantovi (príloha – Formulár reklamačného záznamu).
- 5.2 Lehota na vybavenie reklamácie je 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie. V prípade podanej reklamácie Dodávateľom týkajúcej sa odberného miesta jeho koncového zákazníka, sa lehota na vybavenie skracuje na 21 kalendárnych dní v súlade s Obchodnými podmienkami pre rámcovú distribučnú zmluvu. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený v lehote 30 dní odo dňa prijatia reklamácie.

6 Platnosť a účinnosť

- 6.1 Tento Reklamačný poriadok tvorí neoddeliteľnú súčasť PP a je platný a účinný dňom schválenia Prevádzkového poriadku ÚRSO.

Reklamačný záznam

Reklamant:

Meno (Názov spoločnosti):

RČ/IČO:

Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti:

ČOM/EIC kód:

Reklamované obdobie:

Reklamovaná fakturačná distribučná položka:

Kontakt:

Predmet a popis reklamácie:

.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

V, dňa:

Reklamant:

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu:

Meno:.....

Pracovisko:.....

Podpis:.....

Podpis:.....

**Príloha č. 7 – Obchodné podmienky výkupu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie
a kombinovanej výroby elektriny a tepla**

1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS má podľa § 5 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby elektriny a tepla a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o podpore“) povinnosť prednostne pripojiť a nakupovať elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie (ďalej len „OZE“) a z výrobných zariadení kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „KVET“) u zdrojov elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore.
- 1.3 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky (ďalej len „OP“) pre zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon“), Zákona o podpore, zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 PDS má právo v súlade s § 4 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore poveriť nákupom elektriny z OZE alebo z KVET na krytie strát autorizovanú osobu za ďalej uvedených podmienok.
- 2.2 PDS alebo poverená osoba podľa čl. 2.1 týchto OP sa pre účely týchto OP nazývajú „Nákupca“.
- 2.3 Pre účely týchto OP sa Predávajúcim rozumie výrobca elektriny z OZE alebo vysokoúčinnnej KVET, na ktorého sa vzťahuje podpora výkupu elektriny podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore.
- 2.4 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi Nákupcom a Predávajúcim zmluvou o dodávke elektriny na krytie strát (ďalej len „Zmluva o výkupe“) a sú jej neoddeliteľnou súčasťou.
- 2.5 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o výkupe, uzatvorenej medzi Nákupcom a Predávajúcim.
- 2.6 Podmienky pripojenia, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny sú riešené v Prílohe č. 1b, resp. č. 2 tohto PP.

3 Predmet Zmluvy o výkupe

- 3.1 Predmetom zmluvy je záväzok Predávajúceho dodať elektrinu preukázateľne vyrobenú v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo z KVET a záväzok Nákupcu elektrinu odobrať a zaplatiť cenu podľa Zmluvy o výkupe.
- 3.2 Pre Predávajúceho,
 - a) ktorého zariadenie na výrobu elektriny bolo uvedené do prevádzky po 30.6.2011 a ktorého celkový inštalovaný výkon je v súlade s § 3 ods. 5 Zákona o podpore menší ako 1MW a pri zariadení výrobcu elektriny využívajúce ako zdroj slnečnú

elektrinu s inštalovaným výkonom do 100kW, resp. v súlade s §18b Zákona o podpore,

- b) na ktorého zariadenie na výrobu elektriny sa vzťahuje ustanovenie §18b, ods. 2 Zákona o podpore,

sa dodávka elektriny podľa čl. 3.1 uskutočňuje v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku na Nákupcu. Ak Predávajúci dodáva elektrinu podľa čl. 3.1 v režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku, Nákupca a Predávajúci dohodnú osobitné podmienky dodávky elektriny v Zmluve o výkupe, ako aj podmienky a spôsob nominácie množstva dodávanej elektriny v tvare ročného hodinového diagramu s možnosťou upresnenia v zmysle Zmluvy o výkupe. Vzorové zmluvy sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

3.3 Podmienkou uzatvorenia Zmluvy o výkupe je splnenie podmienok pripojenia, ako aj:

- a) predloženie platného a účinného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré bolo vydané na prebiehajúci, alebo nasledujúci kalendárny rok alebo
- b) predložením potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, taktiež spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu za predchádzajúci kalendárny rok;
- pre príslušný rok výrobca elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a výrobca spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný rok;
 - nový výrobca vysoko účinnou kombinovanou výrobou a nový výrobca spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu v roku uvedenia do prevádzky predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný rok,
- c) splnenie požiadavky na zabezpečenie merania vyrobenej elektriny v zmysle §40 ods 3 a § 41 Zákona, ako aj skutočnosť, že zariadenie na výrobu elektriny spĺňa podmienky na priznanie podpory podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore pred uzatvorením zmluvy a súvisiacich právnych predpisov.

Výrobca musí zároveň predložiť platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §6 Zákona. Porušenie uvedených podmienok počas účinnosti Zmluvy o výkupe je dôvodom pre jej zánik.

3.4 PDS uzatvára zmluvu o výkupe do 30 dní po doručení úplnej žiadosti. Formulár žiadosti o uzatvorenie zmluvy o výkupe, vrátane zoznamu príloh, je zverejnený na internetovej stránke PDS.

4 Práva a povinnosti Predávajúceho

- 4.1 Predávajúci má na vymedzenom území SSE-D nárok v súlade s § 4 ods. 1 pís. b) a d) Zákona o podpore predat' svoju vyrobenú elektrinu Nákupcovi za podmienok týchto OP a Zmluvy o výkupe za regulovanú cenu elektriny na straty určenú ÚRSO v zmysle § 6 Zákona o podpore.
- 4.2 V prípade, ak Predávajúci, na ktorého sa vzťahuje § 4 ods. 10 Zákona o podpore uplatní svoj nárok podľa čl. 4.1 týchto OP, musí v súlade s § 4 ods. 10 Zákona o podpore predat' Nákupcovi celý objem vyrobenej elektriny okrem regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a elektriny dodanej bez použitia distribučnej sústavy PDS.
- 4.3 Predávajúci je povinný v súlade s § 4 ods. 2 písm. a) Zákona o podpore predložiť Nákupcovi potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na nasledujúci kalendárny rok alebo potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou a výrobou spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu vydané za predchádzajúci kalendárny rok. Platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny je prílohou Zmluvy o výkupe a je jej neoddeliteľnou súčasťou.
- 4.4 Okrem potvrdenia o pôvode elektriny je Predávajúci, ktorý uplatňuje výkup elektriny z vysokoúčinnnej KVET a z výroby spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu, pre účely kontroly práva výkupu elektriny povinný predložiť platné a účinné Rozhodnutie na príslušný rok a zároveň doložiť, že od roku uvedenia zariadení výrobcu elektriny do prevádzky, alebo od roku rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti takéhoto zariadenia uplynulo najviac 15 rokov.
- 4.5 Predávajúci je povinný oznámiť Nákupcovi uplatnenie podpory podľa § 3 ods. 1 písm. b) Zákona o podpore, vrátane predpokladaného množstva dodanej elektriny, vždy k 15. augustu na nasledujúci kalendárny rok; pri zariadeniach výrobcu elektriny uvedených do prevádzky po 15. auguste je výrobca elektriny povinný informovať Nákupcu o využití tohto práva najneskôr 30 dní pred uvedením zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.
- 4.6 Predávajúci sa zaväzuje uzatvoriť zmluvu o pripojení do sústavy a zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny a mať ju účinnú počas trvania Zmluvy o výkupe.
- 4.7 Predávajúci je povinný predkladať Nákupcovi požadované výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovať zmeny v stave zariadení podľa podmienok uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát, ktoré PDS uverejňuje na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk.
- 4.8 Predávajúci je za zariadenie na výrobu elektriny, pre ktoré si uplatňuje podporu, povinný najneskôr do 7. dňa v mesiaci odovzdať PDS súhrnné údaje za predchádzajúci kalendárny mesiac:
 - skutočné množstvo vyrobenej elektriny,
 - množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny,
 - množstvo elektriny pre vlastné využitie,
 - množstvo elektriny dodané pre podporné služby,

- množstvo elektriny, na ktoré si uplatňuje doplatok,
 - údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny,
 - diagram výroby v štvrt' hodinovom rozlíšení hodnôt pri zariadeniach nad 1 MW.
- 4.9 Predávajúci, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW a Predávajúci s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1MW je povinný odovzdávať Nákupcovi denne do 12:00 údaje za predchádzajúci deň za každé zariadenie osobitne v rozsahu Technickej špecifikácie.
- 4.10 Predávajúci, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW a Predávajúci s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1MW je povinný odovzdávať Nákupcovi denne do 10:00 súhrnné údaje za predchádzajúci deň, a do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje za každý deň nasledujúceho mesiaca za každé zariadenie osobitne v rozsahu Technickej špecifikácie.
- 4.11 Predávajúci, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení. Zároveň je povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku dodávky z uvedeného zariadenia na výrobu elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20-teho dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 predpokladanú charakteristiku dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň. V dni, po ktorom nasledujú jeden alebo viaceré voľné dni, je Predávajúci povinný upresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát. Ak Predávajúci nesplní povinnosti uvedené v tomto bode, nemá právo na podporu v zmysle zákona o podpore v danom mesiaci.
- 4.12 Predávajúci s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku je povinný predložiť nominácie množstva dodávanej elektriny v tvare ročného hodinového diagramu na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení. Zároveň je povinný upresňovať nomináciu dodávky z uvedeného zariadenia na výrobu elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20-teho dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň. Podrobnosti sú uvedené v Zmluve o výkupe a v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 4.13 Predávajúci je povinný preukázať prípadnú dodávku regulačnej elektriny formou platného vyhodnotenia dodávky regulačnej energie v štvrt' hodinovom rozlíšení, ktoré vystavil prevádzkovateľ prenosovej sústavy pri fakturácii dodávky elektriny na straty za daný kalendárny mesiac.

5 Práva a povinnosti Nákupcu

- 5.1 Nákupca je povinný podľa § 5 ods. 6 písm. a) Zákona o podpore uzatvoriť s výrobcom elektriny s právom na podporu písomnú zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát vo svojej distribučnej sústave, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal. Súčasťou tejto zmluvy je aj prevzatie zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. d) v spojení s § 3 ods. 5 Zákona o podpore.
- 5.2 Nákupca je povinný odobrať všetku elektrinu, ktorú výrobca elektriny s právom podpory dodal, s výnimkou dodávky regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa

prenosovej sústavy alebo elektriny dodanej bez použitia regionálnej distribučnej sústavy.

- 5.3 Nákupca nakupuje elektrinu vyrobenú výrobcom s právom podpory za cenu elektriny na straty, ktorá je určená v relevantnom cenovom rozhodnutí ÚRSO.

6 Práva a povinnosti PDS

- 6.1 PDS je povinný najneskôr do 30. júna bežného kalendárneho roka oznámiť na svojich internetových stránkach subjekt, ktorý bude vykupovať elektrinu z OZE a z KVET na krytie strát v distribučnej sústave SSE-D. V prípade, ak to neoznámí, pokračuje výkup v tom istom režime ako v prebiehajúcom roku.
- 6.2 PDS je povinný zabezpečiť distribúciu dodávanej elektriny podľa podmienok zmluvy o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny, ktorú uzatvorí s Predávajúcim.
- 6.3 PDS je oprávnený vybaviť odberné miesto, ktoré má zdroj elektriny priebehovým meraním, diaľkovým odpočtom.

7 Cena a platobné podmienky

- 7.1 Cena elektriny na straty za dodávku elektriny je určená platným rozhodnutím ÚRSO a podmienkami uvedenými v platných a účinných vyhláškach a rozhodnutiach ÚRSO.
- 7.2 Podkladom pre fakturáciu dodávky elektriny na straty pri Zmluve o výkupe sú namerané hodnoty určeného meradla PDS na vstupe do DS. V prípade Predávajúceho s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku je údaj určeného meradla PDS upravený o vyhodnotenie dodávky regulačnej elektriny pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Dodávka elektriny na straty podľa predchádzajúcej vety musí byť vyrobená výrobcom elektriny na zariadení na výrobu elektriny s právom podpory výkupu podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore a musí spĺňať podmienky na priznanie podpory podľa Zákona o podpore.
- 7.3 Vyúčtovanie dodávky elektriny bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. Faktúry Predávajúceho majú predpísaný jednotný formát uvedený na internetovej stránke PDS. Predávajúci vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 5. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje a bude vychádzať z podkladov pre fakturáciu podľa čl. 7.2 za mesiac, za ktorý sa faktúra vystavuje. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle zákona o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
- číslo zmluvy
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem dodanej elektriny
 - správny objem dodanej elektriny
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu
- 7.4 Predávajúci má právo Nákupcu písomne požiadať o aplikovanie režimu mesačných preddavkových platieb. Výška mesačnej preddavkovej platby za dodávanú elektrinu zodpovedá hodnote určenej súčinom aktuálnej ceny v zmysle platnej vyhlášky ÚRSO a 1/13 objemu dodávky elektriny zo zdroja s právom podpory za predchádzajúci

- kalendárny rok. PDS uskutoční vyúčtovanie dodávky elektriny s právom podpory v prvom mesiaci nasledujúceho kalendárneho roka.
- 7.5 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania.
- 7.6 Všetky platby za dodávku elektriny sa vykonávajú bezhotovostne, ak sa Predávajúci s Nákupcom nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Zmluve o výkupe.
- 7.7 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 7.8 Pokiaľ Nákupca poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Predávajúceho, než je uvedené na faktúre, je Predávajúci oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby na účet PDS. Predávajúci vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 7.9 V prípade, ak Predávajúci nepreukáže do 13 mesiacov od vystavenia vyúčtovacej faktúry pôvod elektriny, je povinný uhradiť Nákupcovi na základe faktúry rozdiel medzi regulovanou výkupnou cenou a cenou za dodanú elektrinu ocenenou podľa trhových pravidiel.
- 7.10 Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.
- 7.11 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude Predávajúci účtovať Nákupcovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Nákupca uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania.
- 7.12 V prípade, že údaje podľa čl. 7.3 nie sú úplné alebo sú chybné, PDS vyzve výrobcu na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny PDS faktúru, a to najneskôr do 15-teho dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
- 7.13 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle čl. 7.2 v MWh zaokrúhlených na tri desatinné miesta vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu alebo faxom na faxové číslo uvedené v zmluve v riadne vyplnenom formulári, vzor ktorého je zverejnený na internetovej stránke PDS.
- 7.14 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 čl. 7.2, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácie o nových prvkoch meracej súpravy.
- 7.15 Za objem elektriny dodaný Predávajúcim, ktorý nespĺňa podmienky podpory v zmysle Zákona o podpore alebo nie je v súlade s týmito OP, prináleží Predávajúcemu priemerná ročná cena zverejnená OKTE v príslušnom roku. Podrobnosti o fakturácii takto zisteného rozdielu sú uvedené v Zmluve zverejnenej na internetovej stránke PDS.

8 Riešenie sporov

- 8.1 Nákupca a Predávajúci budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.

- 8.2 Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o výkupe a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceníteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 8.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 8.4 Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
- 8.5 Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
- 8.6 Štatutárne orgány Nákupcu a Predávajúceho, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
- 8.7 Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o výkupe.

9 Ochrana dôverných dát

- 9.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o výkupe alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o výkupe, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 9.2 Predávajúci a Nákupca sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 9.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

10 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

- 10.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o výkupe, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.

- 10.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o výkupe, a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností vznikli.
- 10.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o výkupe, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 10.4 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o výkupe nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa Zmluvy o výkupe, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

11 Ukončenie zmluvy

- 11.1 Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o výkupe. Štandardne sa Zmluva o výkupe uzatvára na dobu platnosti podpory v zmysle ustanovenia § 4 ods. 1 pís. d) Zákona o podpore. Pre aplikáciu tejto doby platnosti Zmluvy o výkupe sa uplatňuje podmienka uvedená v čl. 12.8 týchto OP.
- 11.2 Predávajúci je oprávnený Zmluvu o výkupe vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace.
- 11.3 Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o výkupe odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o výkupe alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinností podľa Zmluvy o výkupe alebo OP zo strany Nákupcu sa považuje najmä:
- a) Omeškanie so zaplatením platby podľa Zmluvy o výkupe o viac ako 30 dní,
 - b) začatie konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok Nákupcu.
- 11.4 Za podstatné porušenie Zmluvy o výkupe zo strany Predávajúceho sa považuje:
- a) začatie konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok Predávajúceho,
 - b) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny,
 - c) nedodávanie podkladov podľa čl. 4.8, ani po písomnej výzve,
 - d) neplnenie povinností podľa Zmluvy o výkupe ani po písomnej výzve.

- 11.5 Odstúpenie od Zmluvy o výkupe musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

12 Záverečné ustanovenia

- 12.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o výkupe dostanú do rozporu so Zákonom o podpore, Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o výkupe. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o výkupe upraviť Zmluvu o výkupe v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 12.2 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup Nákupcu ku všetkým výrobcom elektriny z OZE alebo z KVET. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
- 12.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o výkupe musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 12.4 Písomnosti sa považujú za doručené, ak
- a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 12.5 Právny vzťah založený Zmluvou o výkupe sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom o podpore, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, vyhláškami a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 12.6 Údaje poskytnuté Predávajúcim v súvislosti so Zmluvou o výkupe Nákupca uloží za účelom spracovania dát, s čím Predávajúci podpisom Zmluvy o výkupe vyjadruje svoj súhlas.
- 12.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Predávajúci uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o výkupe. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Predávajúceho, aby Zmluva o výkupe ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Predávajúci dáva podpisom Zmluvy o výkupe súhlas Nákupcovi na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o výkupe na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí Nákupca písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
- 12.8 Súčasťou Zmluvy o výkupe sú platné a účinné potvrdenia o pôvode elektriny podľa § 7 alebo 8 Zákona o podpore. Doloženie aktuálneho potvrdenia o pôvode elektriny je podmienkou trvania Zmluvy o výkupe po dobu uvedenú v čl. 11.1 týchto OP.
- 12.9 Tieto OP nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre účastníkov trhu s elektrinou.

**Príloha č. 8 – Obchodné podmienky pre poskytovanie doplatku na výrobu elektriny
z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla**

1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS má podľa § 5 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby elektriny a tepla a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len Zákon o podpore) povinnosť poskytovať doplatok na elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie (ďalej len „OZE“) a z výrobných zariadení kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „KVET“) u zdrojov elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore.
- 1.3 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky (ďalej len „OP“) pre zmluvu o poskytovaní doplatku na elektrinu vyrobenú z OZE a KVET podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), Zákona o podpore, zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 PDS sa pre účely týchto OP nazýva „Poskytovateľ“.
- 2.2 Pre účely týchto OP sa Prijemcom rozumie výrobca elektriny z OZE alebo vysokoúčinnnej KVET, na ktorého sa vzťahuje podpora výkupu elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. c) Zákona o podpore.
- 2.3 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi Poskytovateľom a Prijemcom zmluvou o poskytovaní doplatku na elektrinu vyrobenú z OZE alebo KVET (ďalej len „Zmluva o doplatku“) a sú jej neoddeliteľnou súčasťou.

3 Predmet Zmluvy o doplatku

- 3.1 Predmetom zmluvy je záväzok Prijemcu, ktorý je výrobcom elektriny s právom na podporu v zmysle Zákona o podpore, pravdivo informovať Poskytovateľa o objeme elektriny s nárokom na podporu vyrobenej v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo KVET, po odpočítaní vlastnej technologickej spotreby, stanovenom na základe určeného meradla v zmysle článku 4 týchto OP a vyhlášky ÚRSO č. 490/2009 Z. z., a záväzok Poskytovateľa zaplatiť Prijemcovi za celý deklarovaný objem elektriny preukázateľne vyrobenej v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo vysoko účinnnej KVET po odpočítaní vlastnej technologickej spotreby, doplatok, ktorý je určený na základe príslušných cenových rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO) v zmysle článku 5 týchto OP.
- 3.2 Podmienkou pre uzatvorenie platnej a účinnej Zmluvy o doplatku v prípade jednotlivých zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo KVET medzi Prijemcom a Poskytovateľom je splnenie požiadavky na zabezpečenie merania vyrobenej elektriny v zmysle § 35a Zákona, ako aj skutočnosť, že zariadenie na výrobu elektriny spĺňa podmienky na priznanie podpory podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore pred uzatvorením zmluvy a súvisiacich právnych predpisov, t.j. platné a účinné potvrdenie

o pôvode elektriny ako aj platné a účinné cenové rozhodnutie ÚRSO. Na príslušný rok má výrobca vysoko účinnou KVET a výrobca spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu právo na doplatok na základe cenového rozhodnutia úradu vo veci ceny elektriny pre stanovenie doplatku, pričom rozsah podpory musí byť konzistentný s potvrdením o pôvode elektriny, ktoré vydá ÚRSO v nasledujúcom roku. Porušenie uvedených podmienok počas účinnosti Zmluvy o doplatku je dôvodom pre jej zánik.

4 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny

- 4.1 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny je povinný zabezpečiť Prijemca na vlastné náklady. Merať vyrobenú elektrinu je možné len určeným meradlom. Miestom merania sú svorky inštalovaného generátora v zariadení na výrobu elektriny.
- 4.2 Prijemca je povinný zabezpečiť overenie správnosti merania vyrobenej elektriny podľa osobitného predpisu v zmysle Zákona, pričom meracia súprava musí spĺňať podmienky fakturačného merania.
- 4.3 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny je povinný vykonať Prijemca
 - a) priebehovým meraním elektriny s diaľkovým odpočtom údajov, ak celkový inštalovaný výkon zariadenia je viac ako 1 MW,
 - b) priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov, ak celkový inštalovaný výkon zariadenia je od 100 kW do 1 MW vrátane,
 - c) u zariadení s nižším výkonom ako 100 kW bude spôsob merania a prenosu dát stanovený individuálne v zmysle platnej legislatívy.
- 4.4 Prijemca je povinný bezodkladne písomne informovať Poskytovateľa a prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojený, o
 - a) výmene určeného meradla,
 - b) hodnotách odpočtu meradla pred výmenou a po výmene.
- 4.5 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny nie je povinný zabezpečiť Prijemca, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy toho prevádzkovateľa, do ktorého sústavy je celé množstvo vyrobenej elektriny dodávané, okrem vlastnej technologickej spotreby elektriny súvisiacej s výrobou elektriny. V tomto prípade je vyrobená elektrina meraná okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny súvisiacej s výrobou elektriny, určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto Prijemcu.
- 4.6 Prijemca skutočnosť alebo zmenu skutočnosti podľa čl. 4.5 bezodkladne písomne oznámi ÚRSO a Poskytovateľovi.
- 4.7 Prijemca, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je väčší ako 1 MW, resp. 4 MW, pokiaľ bolo dané zariadenie na výrobu elektriny uvedené do prevádzky do 1.7.2011, je povinný oznámiť predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení. Zároveň je povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku dodávky z uvedeného zariadenia na výrobu elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20-teho dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 predpokladanú charakteristiku dodávky

v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň. V dni po ktorom nasledujú jeden alebo viaceré voľné dni je výrobca povinný upresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni. Ak výrobca elektriny nesplní povinnosti uvedené v tomto bode, nemá právo na podporu v zmysle Zákona o podpore.

- 4.8 Prijemca, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW, a Prijemca s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1MW, je povinný odovzdávať Poskytovateľovi denne do 12:00 údaje za predchádzajúci deň za každé zariadenie osobitne v rozsahu Technickej špecifikácie.
- 4.9 Prijemca, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW, a Prijemca s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1MW, je povinný odovzdávať Poskytovateľovi denne do 10:00 súhrnné údaje za predchádzajúci deň a do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje za každý deň nasledujúceho mesiaca za každé zariadenie osobitne v rozsahu Technickej špecifikácie.

5 Cena a platobné podmienky

- 5.1 Hodnota doplatku v EUR/MWh pre konkrétneho Prijemcu predstavuje rozdiel medzi cenou elektriny pre stanovenie doplatku a cenou elektriny na straty na základe príslušných cenových rozhodnutí ÚRSO a podmienkami uvedenými v platných vyhláškach a rozhodnutiach ÚRSO, účinnými pre obdobie, za ktoré si Prijemca nárok uplatňuje.
- 5.2 Podkladom pre fakturáciu sú mesačné hodnoty objemu vyrobenej elektriny s nárokom na podporu, znížené o vlastnú technologickú spotrebu na výrobu elektriny, v zmysle Zákona o podpore, ktoré deklaruje Prijemca. Objem elektriny vyrobenej z OZE alebo vysoko účinnou KVET, deklarovaný podľa predchádzajúcej vety musí byť vyrobený výrobcom elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore na výrobnom zariadení, na ktoré sa vzťahuje platné Rozhodnutie.
- 5.3 Vyúčtovanie nároku na doplatok bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. Faktúry Prijemcu majú predpísaný jednotný formát uvedený na internetovej stránke PDS. Prijemca vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 5. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý si uplatňuje nárok na doplatok a bude vychádzať z relevantných podkladov pre fakturáciu za mesiac, za ktorý sa faktúra vystavuje. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle zákona o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
- číslo zmluvy,
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem vyrobenej elektriny,
 - správny objem vyrobenej elektriny,
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.
- 5.4 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania.
- 5.5 Všetky platby vyplývajúce z Prijemcovho nároku na doplatok sa vykonávajú bezhotovostne, ak sa Prijemca s Poskytovateľom nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Zmluve o doplatku.

- 5.6 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 5.7 Pokiaľ Poskytovateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Prijemcu, než je uvedené na faktúre, je Prijemca povinný platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby. Prijemca vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 5.8 Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.
- 5.9 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude Prijemca účtovať Poskytovateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Poskytovateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa obdržania vyúčtovania úroku z omeškania.
- 5.10 V prípade, ak Prijemca nepreukáže do 13 mesiacov od vystavenia vyúčtovacej faktúry potvrdenie o pôvode elektriny a príslušné cenové rozhodnutie ÚRSO, je povinný uhradiť Poskytovateľovi na základe faktúry celkový objem doplatku vyplatený na základe uvedenej vyúčtovacej faktúry, vrátane úrokov z omeškania v zmysle Obchodného zákonníka.
- 5.11 V prípade, ak Prijemca vedome vedel, alebo pri dodržaní dôsledného prístupu mal vedieť, že údaje o objeme elektriny, na ktorú si nárokoval vyplatenie doplatku, nie sú pravdivé, je povinný uhradiť Poskytovateľovi na základe faktúry celkový objem doplatku vyplatený na základe Zmluvy o doplatku, vrátane úrokov z omeškania v zmysle Obchodného zákonníka. Poskytovateľ zároveň odstúpi od všetkých Zmlúv o doplatku uzatvorených s daným Prijemcom a o uvedených krokoch, ktoré znamenajú porušenie povinnosti držiteľa povolenia na výrobu elektriny bude informovať ÚRSO.
- 5.12 PDS si uplatňuje u výrobcu elektriny vrátenie doplatku za elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie, ktorá bola fakturovaná a
- a) nebola vyrobená výrobcom elektriny,
 - b) bola vyrobená výrobcom elektriny, ale nevzťahuje sa na ňu podpora doplatkom, alebo
 - c) bola vyrobená výrobcom elektriny, ale výrobca elektriny previedol záruku pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vzťahujúcu sa na túto vyrobenú elektrinu na iného účastníka trhu s elektrinou.
- 5.13 Ak Prijemca fakturoval Poskytovateľovi doplatok na objem elektriny, ktorý je vyšší ako objem elektriny v zmysle potvrdenia úradu o pôvode elektriny, Poskytovateľ vystaví Prijemcovi faktúru v hodnote rozdielu medzi objemom elektriny, na ktorý bol Prijemcovi už vyplatený doplatok a objemom elektriny s právom na doplatok v zmysle predmetného potvrdenia.

6 Práva a povinnosti Prijemcu

- 6.1 Prijemca má na vymedzenom území SSE-D nárok v súlade s § 4 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore nárok na získanie doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE alebo vysoko účinnou KVET na základe Zmluvy o doplatku.

- 6.2 V prípade, ak Prijemca uplatní svoj nárok podľa čl. 6.1 týchto OP, je povinný v súlade s § 4 Zákona o podpore preukázať Poskytovateľovi svoju spôsobilosť uzatvoriť Zmluvy o doplatku
- a) splnením požiadavky na meranie vyrobenej elektriny v zmysle čl. 4 týchto OP, ako aj
 - b) predložením platného a účinného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré bolo vydané na nasledujúci kalendárny rok, alebo potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou a vyrobenej výrobcom spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu za predchádzajúci kalendárny rok, ako aj
 - c) predložením relevantného platného a účinného cenového rozhodnutia ÚRSO.
- 6.3 Platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny, ako aj relevantné platné a účinné cenové rozhodnutie sú prílohou Zmluvy o doplatku a sú jej neoddeliteľnou súčasťou. V aktuálnom roku má výrobca vysoko účinnou KVET a výrobca spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu právo na doplatok na základe cenového rozhodnutia úradu vo veci ceny elektriny pre stanovenie doplatku.
- 6.4 Prijemca - výrobca elektriny z KVET, ktorému bolo vydané potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou KVET za predchádzajúci kalendárny rok, si uplatňuje nárok na doplatok v roku vydania tohto potvrdenia. Ak sa v nasledujúcom kalendárnom roku nepreukáže, že vyrábal vysoko účinnou KVET, je povinný doplatok vrátiť PDS do 15. apríla uvedeného roku. Ak si Prijemca neuplatnil právo na doplatok a na základe vydaného potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou KVET preukáže, že elektrinu vyrábal vysoko účinnou KVET, môže si na takto vyrobenú elektrinu uplatniť do konca kalendárneho roka právo na doplatok, určený v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO pre obdobie, za ktoré si doplatok nárokuje.
- 6.5 Prijemca je povinný predkladať Poskytovateľovi požadované výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovať zmeny v stave zariadení podľa podmienok uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát, ktoré Poskytovateľ uverejňuje na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk. Prijemca je povinný najneskôr do 7. dňa v mesiaci odovzdať PDS nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:
- skutočné množstvo vyrobenej elektriny
 - množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny
 - množstvo elektriny pre vlastné využitie
 - množstvo elektriny, na ktoré si uplatňuje doplatok
 - údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny
- PDS si vyhradzuje právo použiť údaje využité pri fakturácii za doplatok podľa Zákona o podpore aj pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle Pravidiel trhu.
- 6.6 Prijemca s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia väčším ako 1 MW je povinný v súlade s § 4 ods. 2 pís. b) Zákona o podpore odovzdávať Poskytovateľovi údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročne, mesačne, týždenne a denne, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné

vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.

- 6.7 Prijemca je povinný bezodkladne písomne informovať Poskytovateľa o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy.
- 6.8 Nárok na doplatok má len Prijemca, ktorý počas celej doby podpory prevádzkuje zariadenie spĺňajúce podmienky Zákona o podpore, vydaného kolaudačného rozhodnutia a dokumentácie skutočného vyhotovenia predloženej k stavebnému konaniu.

7 Práva a povinnosti Poskytovateľa

- 7.1 Poskytovateľ uzatvorí s Prijemcom - výrobcom elektriny s právom na podporu písomnú Zmluvu o doplatku, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal a preukázal splnenie podmienok uvedených v článku 3.2.
- 7.2 Poskytovateľ má právo vyžadovať od Prijemcu všetky údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 7.3 Poskytovateľ má právo preveriť hodnoty vyrobenej elektriny s právom na podporu, ktoré Prijemca deklaruje pre účely určenia výšky nároku na doplatok.
- 7.4 Poskytovateľ má právo požadovať od Prijemcu výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovanie zmien v stave zariadení podľa podmienok uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát, ktoré Poskytovateľ uverejňuje na svojej internetovej stránke www.sse-d.sk.

8 Riešenie sporov

- 8.1 Poskytovateľ a Prijemca budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 8.2 Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o doplatku a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 8.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 8.4 Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
- 8.5 Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných

strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.

- 8.6 Štatutárne orgány Poskytovateľa a Prijemcu, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
- 8.7 Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o doplatku a týchto OP.

9 Ochrana dôverných dát

- 9.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o doplatku alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o doplatku, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 9.2 Prijemca a Poskytovateľ sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 9.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

10 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

- 10.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o doplatku, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
- 10.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o doplatku a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností vznikli.
- 10.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o doplatku, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 10.4 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o doplatku nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je

povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa Zmluvy o doplatku, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie Zmluvy o doplatku, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

11 Ukončenie zmluvy

- 11.1 Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o doplatku. Štandardne za Zmluva o doplatku uzatvára na dobu platnosti podpory v zmysle ustanovenia § 4 ods. 1 pís. d) Zákona o podpore. Pre aplikáciu tejto doby platnosti Zmluvy o doplatku sa uplatňuje podmienka uvedená v čl. 12.8 týchto OP.
- 11.2 Prijemca je oprávnený Zmluvu o doplatku vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace.
- 11.3 Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o doplatku odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o doplatku alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o doplatku alebo OP zo strany Poskytovateľa sa považuje najmä :
- a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o doplatku, týchto OP alebo platného rozhodnutia alebo vyhlášky ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve Prijemcu,
 - c) začatie konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok Poskytovateľa.
- 11.4 Za podstatné porušenie Zmluvy o doplatku zo strany Prijemcu sa považuje:
- a) začatie konkurzného alebo reštrukturalizačného konania na majetok Prijemcu,
 - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve Poskytovateľa,
 - c) nedodávanie podkladov zo strany Prijemcu podľa čl. 6.5, ani po písomnej výzve Poskytovateľa,
 - d) vedome poskytovanie nepravdivých údajov o objeme elektriny s nárokom na podporu,
 - e) porušenie informačných povinností v zmysle Zákona o podpore.
- 11.5 Odstúpenie od Zmluvy o doplatku musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od Zmluvy o doplatku je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

12 Záverečné ustanovenia

- 12.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o doplatku dostanú do rozporu so Zákonom o podpore, Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o doplatku. Zmluvné strany sa v takom

případe zaväzujú dodatkom k Zmluve o doplatku upraviť Zmluvu o doplatku v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia Zmluvy o doplatku.

- 12.2 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup Poskytovateľa ku všetkým výrobcom elektriny z OZE alebo z KVET. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o doplatku a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
- 12.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o doplatku musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 12.4 Písomnosti sa považujú za doručené, ak
 - a) boli adresátom prevzaté, alebo
 - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 12.5 Právny vzťah založený Zmluvou o doplatku sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom o podpore, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, vyhláškami a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 12.6 Údaje poskytnuté Prijemcom v súvislosti so Zmluvou o doplatku Poskytovateľ uloží za účelom spracovania dát, s čím Prijemca podpisom Zmluvy o doplatku vyjadruje svoj súhlas.
- 12.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Prijemca uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o doplatku. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Prijemcu, aby Zmluva o doplatku ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Prijemca dáva podpisom Zmluvy o doplatku súhlas Poskytovateľovi na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o doplatku na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí Poskytovateľ písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
- 12.8 Súčasťou Zmluvy o doplatku sú potvrdenia o pôvode elektriny podľa § 7 alebo 8 Zákona o podpore. Doloženie aktuálneho potvrdenia o pôvode elektriny je podmienkou trvania Zmluvy o výkupe po dobu uvedenú v čl. 11.1 týchto OP.
- 12.9 Tieto OP nadobúdajú platnosť a účinnosť dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre účastníkov trhu s elektrinou.

Príloha č. 9 – Funkčná skúška pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy

1. Preambula

- 1.1. V zmysle § 5 odsek 14 Zákona o podpore je PDS, do ktorého sústavy má byť zariadenie výrobcu elektriny pripojené, povinný vykonať funkčnú skúšku do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti výrobcu elektriny. Ak zariadenie výrobcu elektriny spĺňa technické podmienky na pripojenie do sústavy, PDS vydá výrobcovi elektriny doklad o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky do 10 dní odo dňa jej vykonania. Funkčná skúška sa nevyžaduje, ak zariadenie výrobcu elektriny nebude pripojené do sústavy. V nasledujúcich bodoch sú uvedené spôsob a podmienky vykonania funkčnej skúšky pri pripájaní zariadenia výrobcu do DS v majetku SSE-D.
- 1.2. V zmysle Obchodných podmienok pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne distribučné sústavy a koncových odberateľov uvedených v prílohe č. 1a tohto PP a uzatvorenej zmluvy o pripojení, PDS vykoná funkčnú skúšku zariadenia výrobcu elektriny, ktorý bude pripojený do MDS v rozsahu článku 2.2. tejto prílohy.
- 1.3. Funkčná skúška výrobného zariadenia elektriny slúži na preukázanie toho, či zariadenia výrobcu elektriny je schopné bezpečného pripojenia na DS SSE-D a spĺňa všetky podmienky a požiadavky stanovené vo vyjadreniach SSE-D, štandardoch projektovej dokumentácie SSE-D a uzatvorenej zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy. V prípade zariadenia výrobcu elektriny, ktoré bude pripojené do MDS slúži funkčná skúška najmä na preukázanie bezpečného prepojenia medzi MDS a DS SSE-D pre zabezpečenie spoľahlivej a bezpečnej prevádzky sústavy.
- 1.4. Funkčná skúška neslúži na kompletnú kontrolu samotného zariadenia výrobcu z pohľadu súladu s projektovou dokumentáciou, súladu so stavebným povolením, inými povoleniami a rozhodnutiami iných organizácií a subjektov okrem vyjadrení a podmienok stanovených SSE-D pre prijatie žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky podľa článku 3 tejto prílohy
- 1.5. Na účely tejto prílohy č. 9 Prevádzkového poriadku sa výrobcom elektriny rozumie aj žiadateľ o pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy PDS ako aj žiadateľ o pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do MDS. Zariadenie výrobcu je definované v ustanovené §2 ods. 3 písm. c) Zákona o podpore.

2. Rozdelenie zariadenia výrobcu elektriny

PDS pre účely vykonania funkčnej skúšky rozdeľuje zariadenie výrobcu elektriny podľa spôsobu pripojenia na nižšie uvedené časti:

- 2.1. Časti zariadenia výrobcu elektriny pripájaného do DS SSE-D, ktoré sú predmetom funkčnej skúšky:
 - A/ Bod pripojenia k DS SSE-D.
 - B/ Prípojka.
 - C/ Odpínací prvok.
 - D/ Prívod po meranie.

E/ Hlavné rozpojovacie miesto (ďalej len „HRM“).

F/ Ochrany uvedené v predošlých vyjadreniach SSE-D, ktoré pôsobia na HRM.

G/ Fakturačné meranie dodávky a spotreby EE SSE-D (nejedná sa o meradlo na svorkách generátora a iné merania vnútri inštalácie výrobcu).

H/ Telemechanické zariadenie na diaľkový prenos signalizácie, merania a ovládania príslušných informačných signálov a povelov medzi zariadením výrobcu elektriny, dispečingom SSE-D a ostatnými informačnými systémami SSE-D.

2.2. Časti MDS a zariadenia výrobcu elektriny pripájaného do MDS, ktoré sú predmetom funkčnej skúšky ak boli v rámci pripojenia výrobcu elektriny budované, rekonštruované alebo inak menené:

A/ Bod pripojenia MDS k DS SSE-D.

B/ Prípojka MDS od SSE-D.

C/ Odpínací prvok medzi bodom pripojenia a HRM MDS.

D/ Prívod po meranie MDS.

E/ HRM zariadenia výrobcu alebo MDS.

F/ Ochrany uvedené v predošlých vyjadreniach SSE-D, ktoré pôsobia na HRM.

G/ Fakturačné meranie dodávky a spotreby EE medzi MDS a SSE-D (nejedná sa o meradlo na svorkách generátora a iné merania vnútri inštalácie výrobcu, resp. nejedná sa o fakturačné meranie medzi výrobcom a MDS, ak je zariadenie výrobcu pripájané k MDS).

H/ Telemechanické zariadenie na diaľkový prenos signalizácie, merania a ovládania príslušných informačných signálov a povelov medzi zariadením výrobcu resp. MDS, dispečingom SSE-D a ostatnými informačnými systémami SSE-D.

2.3. Časti zariadenia výrobcu elektriny, ktoré nie sú predmetom funkčnej skúšky:

Samotný zdroj vrátane jeho vnútornej inštalácie, a ostatná časť MDS vrátane zariadení už k nej pripojených.

3. Podmienky pre prijatie žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky

3.1. Základnou podmienkou pre prijatie žiadosti výrobcu elektriny o vykonanie funkčnej skúšky (ďalej len „žiadosť“) je fyzické ukončenie všetkých prác v súlade s podmienkami uvedenými vo vyjadreniach SSE-D a zverejnených štandardov SSE-D.

3.2. Ďalšou podmienkou pre prijatie žiadosti je uhradenie pripojovacieho poplatku zo strany výrobcu elektriny v zmysle uzatvorenej Zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy a v súlade s Obchodnými podmienkami pripojenia do distribučnej sústavy pre výrobcov zdrojov uvedenými v Prílohe č.1b tohto Prevádzkového poriadku.

3.3. Výrobca elektriny je povinný zabezpečiť a preukázať pri predložení žiadosti platnú Zmluvu o distribúcii a prístupe k distribučnej sústave s PDS (alebo

s prevádzkovateľom MDS), ktorá bude účinná dňom začatia distribúcie do OM výrobcu, a Zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny, alebo Zmluvu o združenej dodávke elektriny s dodávateľom elektriny.

- 3.4. Výrobca elektriny je povinný mať pre odber zo sústavy PDS ako aj pre dodávku do sústavy PDS vlastnú zodpovednosť za odchýlku alebo zabezpečenú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania a predložiť ju PDS ako potvrdenie výrobcu elektriny o režime zodpovednosti za odchýlku k prijatiu žiadosti..
- 3.5. Podmienkou pre prijatie žiadosti a vykonanie funkčnej skúšky je odovzdanie vyhovujúcej dokumentácie zo strany výrobcu elektriny v rozsahu čl. 3.6. na časti zariadenia výrobcu elektriny definované v článkoch 2.1. a. 2.2., ktorú PDS posúdi z hľadiska dodržania podmienok uvedených v platných vyjadreniach od SSE-D, predpísaného štandardu projektovej dokumentácie SSE-D (zverejneného na web stránke SSE-D) a súladu s uzatvorenou Zmluvou o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy.
- 3.6. Rozsah požadovanej dokumentácie výrobného zariadenia pre posúdenie a kontrolu vrátane kontroly dát v systémoch PDS (GIS a CRIS):
 - a./ projektová dokumentácia skutočného vyhotovenia,
 - b./ geodetické zameranie,
 - c./ právoplatné stavebné povolenie alebo súhlasné písomné oznámenie stavebného úradu v prípade ohlásenia drobnej stavby,
 - d./ MPP – vzor MPP je uvedený na web stránke SSE-D,
 - e./ správy o odborných prehliadkach a skúškach,
 - f./ napäťové skúšky káblov,
 - g./ atesty jednotlivých prvkov a zariadení,
 - h./ certifikáty o overení MTP a MTN platné pre Slovenskú republiku,
 - i./ odborné stanovisko k projektovej dokumentácii stavby vydané oprávnenou právnickou osobou v zmysle Vyhlášky MPSVaR SR.508/2009 Z.z.,
 - j./ osvedčenie o úradnej skúške od oprávnenej právnickej osoby v zmysle Vyhlášky MPSVaR SR 508/2009 Z.z.
- 3.7. Kontrolu dokumentácie a splnenia podmienok pre prijatie žiadosti zo strany PDS vykonáva príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja do DS (pracovník SSE-D), ktorý je určený pri vypracovaní Zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy o čom je výrobca informovaný.
- 3.8. Výrobca elektriny predloží dokumentáciu v rozsahu bodu 3.5. zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 60 dní pred plánovaným termínom funkčnej skúšky.
- 3.9. Nevyhnutnou podmienkou pre prijatie žiadosti výrobcu elektriny o vykonanie funkčnej skúšky je kladné písomné vyjadrenie PDS z kontroly dokumentácie, ktoré PDS zašle výrobcovi elektriny po jej vykonaní.
- 3.10. Výrobca elektriny doručí žiadosť o vykonanie funkčnej skúšky zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 30 dní pred plánovaným termínom samotnej

skúšky po splnení všetkých podmienok uvedených v čl. 3 spolu s formulárom *Protokol o funkčnej skúške pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy SSE-D*, ktorý je zverejnený na webovom sídle SSE-D.

4. Priebeh funkčnej skúšky

- 4.1. Funkčná skúška výrobného zariadenia elektriny, ktoré sa má pripojiť do DS SSE-D je rozdelená a realizovaná po častiach:
 - 4.1.1. Kontrola prenosu dát medzi výrobňou a dispečingom a ostatnými systémami SSE-D, ktorú vykonáva *SSE – Odbor Riadiaca technika - tím Telemechanika a HDO*.
 - 4.1.2. Kontrola nastavenia ochrán a skúšky ich pôsobenia, ktorú vykonáva útvar *SSE – Odbor Riadiaca technika - tím Ochrany, meranie a automatizácia*.
 - 4.1.3. Montáž a kontrola fakturačného merania elektriny, ktorú vykonáva *SSE - Metrológia, s.r.o. - sekcia Fakturačné meranie*.
 - 4.1.4. Fyzická obhliadka zdroja v zmysle častí A/. – H/. - kontrola súladu vyhotovenia s projektovou dokumentáciou, ktorú vykonáva príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja k DS.
 - 4.1.5. Kontrola diaľkových manipulácií a kontrola signalizácie ktoré vykonáva pracovník SSE-D – Sekcia Dispečing PDS a zodpovedný pracovník prevádzkovateľa zariadenia výrobcu elektriny.
 - 4.1.6. Overenie diaľkového ovládania, merania a signalizácie z Dispečingu PDS vrátane správnosti merania výkonu a toku energie voči SSE-D, ktoré riadi príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja k DS, pričom výrobca elektriny je povinný zabezpečiť na jej vykonanie potrebnú súčinnosť. Predpokladom overenia sú v prípade obnoviteľných zdrojov aj vhodné poveternostné podmienky, ktoré umožnia prevádzku samotného zdroja v prípade ak je zdroj na nich závislý.
- 4.2. Výrobca elektriny je povinný realizáciu jednotlivých častí funkčnej skúšky uvedených v čl. 4.1. vopred dohodnúť s pracovníkmi zodpovednými za uvedené útvary a následne u týchto útvarov objednať.

5. Výsledok funkčnej skúšky

- 5.1. Výsledky jednotlivých častí funkčných skúšok výrobného zariadenia sa zaznamenávajú na tlačive *Protokol o funkčnej skúške pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy SSE-D*. Za deň ukončenia funkčnej skúšky je považovaný deň, ktorý je uvedený na konci v uvedenom tlačive v bode 13. *Protokol o funkčnej skúške pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy SSE-D* nadobúda účinnosť dňom podpisu štatutárneho orgánu (zodpovedného pracovníka).
- 5.2. Ak zariadenie výrobcu elektriny v rozsahu čl. 2.1 a 2.2 v rozsahu bodov A/ – H/ nesplní ktorúkoľvek z uvedených častí funkčnej skúšky podľa čl. 4.1., skúška je považovaná za neplatnú. Na vykonanie opakovanej skúšky je potrebné zaslať novú

žiadosť minimálne 30 dní pred jej plánovaným termínom a opätovne dohodnúť termíny a objednať vykonanie funkčných skúšok s útvarmi uvedenými v bode 4.

- 5.3. Potvrdené tlačivo *Protokol o funkčnej skúške pripojenia zariadenia výrobcu elektriny do sústavy SSE-D* s kladným záverom je súhlasom SSE-D na uvedenie zariadenia výrobcu elektriny do skúšobnej prevádzky. Toto tlačivo ale nenahrádza povolenie skúšobnej prevádzky v zmysle Stavebného zákona.
- 5.4. Skúšobná prevádzka zariadenia výrobcu elektriny pripojeného do SSE-D musí trvať minimálne 3 mesiace. Počas tejto doby musí zariadenie skutočne dodávať elektrinu do DS pre posúdenie a vyhodnotenie skúšobnej prevádzky.
- 5.5. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je výrobca povinný požiadať SSE-D o súhlas s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. Žiadosť o uvedenie zariadenia na výrobu elektriny do trvalej prevádzky doručí výrobca zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 30 dní pred plánovaným uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky.
- 5.6. Zodpovedný projektový manažér preverí vplyv zariadenia výrobcu elektriny na DS SSE-D a v prípade, že počas skúšobnej prevádzky sa neobjavili negatívne vplyvy na DS SSE-D, zašle výrobcovi súhlasné vyjadrenie DS SSE-D s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky v rozsahu bodov 2.1 alebo 2.2 prílohy č.9.
- 5.7. V prípade, že počas skúšobnej prevádzky sa objavili preukazateľné negatívne vplyvy u zariadenia výrobcu elektriny na DS SSE-D, zašle zodpovedný projektový manažér výrobcovi nesúhlasné vyjadrenie DS SSE-D s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. V takomto prípade SSE-D vo vyjadrení uvedie všetky dôvody, pre ktoré nie je možné uviesť zariadenie výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. V takomto prípade výrobca odstavi zariadenie výrobcu elektriny, odstráni závady, kvôli ktorým nebol udelený súhlas s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky a opätovne požiada a objedná nové funkčné skúšky. Termíny vykonania nových funkčných skúšok, odovzdania protokolov, zápisov a vyjadrení budú rovnaké, ako je opísané v bode 1.1 Prílohy č.9. Priebeh a obsah opakovaných funkčných skúšok sa bude riadiť zásadami opísanými v Prílohe č.9 tohto Prevádzkového poriadku.
- 5.8. Elektrina vyrobená zariadením výrobcu elektriny počas skúšobnej prevádzky sa započíta po ukončení skúšobnej prevádzky a uzatvorení zmluvy o poskytovaní doplatku na elektrinu vyrobenú z OZE a KVET a zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát do celkovej elektriny s právom podpory.
- 5.9. Ak výrobca splní podmienky podpory podľa Zákona o podpore, je oprávnený si na základe uzatvorenej zmluvy o poskytovaní doplatku na elektrinu vyrobenú z OZE a KVET uplatniť podporu podľa § 4 ods. 1 písm. c) Zákona o podpore na objem elektriny vyrobený v zariadení výrobcu elektriny počas skúšobnej prevádzky.

**SSE - DISTRIBÚCIA****PROTOKOL O FUNKČNEJ SKÚŠKE****ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z.**

člen skupiny

1. Údaje o výrobcovi:

Názov spoločnosti, obchodné meno					
IČO					
Sídlo spoločnosti: ulica, číslo, mesto, PSČ					
Kontaktná osoba	Meno	Telefón	Mobil	e-mail	Fax

2. Údaje o výrobnom zariadení

Názov výrobného zariadenia					
Názov projektu z realizačnej PD					
Adresa výrobného zariadenia ulica, číslo, mesto, PSČ, lokalita, parcel.číslo					
Typ výrobného zariadenia	☐ FVE	☐ VE	☐ VTE	☐ BPE	
	☐ Iný	Popis: _____			
Charakteristika výrobného zariadenia	☐ Aktívny	☐ Pasívny			
Výkon výrobného zariadenia (kW)	Inštal.výkon výrobn.zariadenia		Maximálny dosiahnuteľný výkon dodávky elektriny do DS		
Vyjadrenie SSE-D k realizačnej PD	Číslo:		Dátum:		
Zmluva o pripojení výrobn.zariadenia	Číslo:		Dátum:		

3. Údaje o prevádzkovateľovi výrobného zariadenia (vyplniť len v prípade, ak sa líši od výrobcu)

Prevádzkovateľ výrobn.zariadenia – spoločnosť					
Prevádzkovateľ výrobn.zariadenia - Sídlo ulica, číslo, mesto, PSČ					
Kontaktná osoba	Meno	Telefón	Mobil	e-mail	Fax

4. Údaje o pripojení výrobného zariadenia k DS

Napäťová hladina pripojenia na DS					
Číslo vedenia VVN, alebo vedenia VN, alebo trafostanice, alebo vývodu NN					
Pripojka	Typ pripojky			Dĺžka (m)	Materiál
	☐ Vzdušná	☐ Zemná	☐ Iná		
Popis Odovzdávacieho miesta (Majetková hranica medzi SSE-D a a výrobcom)					
Prívod	Typ prívodu			Dĺžka (m)	Materiál
	☐ Vzdušný	☐ Zemný	☐ Iný		
Popis ďalších rozpojovacích miest medzi DS a HRM z hľadiska dispečerskeho riadenia					
Popis Hlavného rozpojovacieho miesta (HRM)					
Umiestnenie HRM					

5. Kontrola spôsobu merania vykonaná pracovníkom SSE - Metrológia, s.r.o.-Sekcia Fakturačné meranie:

Umiestnenie merania					
Spôsob merania	☐ priame	☐ polopriame	☐ nepriame		
Vlastníctvo merania	☐ SSE-D	☐ iný	Majiteľ merania		
Číslo elektromera					
MTP	Typ	Parametre			Výkon
MTN	Typ	Parametre			Výkon
Kontrola aktivácia merania pri diaľkovom prenose dát z merania	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	/* Nehodiace sa škrtni		
Poznámka					
Záverečný výsledok kontroly:	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	/*	Dátum	
Meno, priezvisko, titul			Podpis		

6. Kontrola nastavenia ochrán vykonaná pracovníkom SSE, a.s. – Odbor Riadiaca technika - tím Ochrany, meranie a automatizácia:

Ochrana	Typ ochrany	Výr.číslo	Nastavenie
Podpätová			
Nadpätová			
Podfrekvenčná			
Nadfrekvenčná			
Poznámka			
Záverečný výsledok kontroly:		vyhovel nevyhovel	/* Dátum
Meno, priezvisko, titul			Podpis

7. Kontrola prenosu dát na SSE-D vykonaná pracovníkom SSE, a.s. – Odbor Riadiaca technika - tím Telemechanika a HDO:

	Druh	Typ	Výr.č.	
Komunikačné zariadenie				
Telemechanizačné zariadenie				
Spôsob komunikácie medzi výrobným zariadením a CRIS SSE-D			Protokol	Druh prenosu
Poznámka				
Záverečný výsledok kontroly:		vyhovel nevyhovel	/* Dátum	
Meno, priezvisko, titul			Podpis	

8. Kontrola prenosu dát na CRIS vykonaná pracovníkom SSE, a.s. – Odbor Technologických informačných systémov:

Záverečný výsledok kontroly:	vyhovel nevyhovel	/* Dátum
Meno, priezvisko, titul		Podpis

9. Kontrola diaľkových manipulácií, povelov a signalizácie vykonaná pracovníkom SSE-D - Sekcia Dispečing PDS

Záverečný výsledok kontroly:	vyhovel nevyhovel	/* Dátum
Meno, priezvisko, titul		Podpis

10. Kontrola správnosti vykonaných manipulácií, skúšok a testov vykonaná zodpovedným pracovníkom prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny

Záverečný výsledok kontroly:	vyhovel nevyhovel	/* Dátum
Meno, priezvisko, titul		Podpis

11. Kontrola pripojenia, správnosti merania výkonu a toku energie a povolenie pripojiť výrobné zariadenie na sústavu SSE-D vykonaná projektovým manažérom SSE-D

Kontrola toku výkonu a merania	Dodávka z DS	Dodávka z výrob.zariadenia
Poznámka		
Záverečný výsledok kontroly:	vyhovel nevyhovel	/* Dátum
Meno, priezvisko, titul		Podpis

12. Schválil za SSE-D: riaditeľ Sekcie AM

Dátum ukončenia funkčnej skúšky:		
Dátum vydania protokolu o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky:		
Meno, priezvisko, titul		
Bez tohto podpisu je protokol neplatný!		Podpis, pečiatka

Upozornenie:

a/ Tento protokol je dokladom o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky z pohľadu pripojenia výrobného zariadenia do DS SSE-D a súhlasom SSE-D s uvedením zariadenia na výrobu elektriny do skúšobnej prevádzky.

b/ Dátum ukončenia funkčnej skúšky v bode 12 je dátum bodov 5 - 11 podľa toho, ktorý dátum nastane neskôr.

c/ Tento formulár môže podliehať zmenám - jeho aktuálna verzia je zverejnená na webovom sídle SSE-D, pričom rozsah a obsah je zachovaný v zmysle účinného Rozhodnutia ÚRSO o schválení prevádzkového poriadku PDS.

d/ /* Nehodiace sa škrtni

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0160/2010/E-PP zo dňa 6.12.2010 v znení rozhodnutia úradu č. 0165/2011/E-PP zo dňa 21.02.2011.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.10.2012 listom zn. 20121023/88/JJ zo dňa 30.10.2012 pod podacím číslom úradu 31675/2012/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 31.10.2012 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia predmetného návrhu prevádzkového poriadku.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil z dôvodu zmien vyplývajúcich schválením všeobecne záväzných predpisov, a to zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

Úrad listom č. 35257/2012/BA zo dňa 27.11.2012 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 39746/2012/BA zo dňa 27.12.2012 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 10 dní odo dňa doručenia výzvy. Súčasne rozhodnutím úradu č. 0220/2012/E-PK zo dňa 27.12.2012 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku prerušil konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku.

Účastník konania predložil dňa 15.01.2013 listom č. 20130108/002/JJ zo dňa 14.01.2013 pod podacím číslom 1452/2013/BA doplnený prevádzkový poriadok.

Podľa § 19 ods. 3 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) úrad pomohol účastníkovi konania odstrániť nedostatky podania. Úrad vykonal všetky procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov a nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu možno podľa § 53 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov podať odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Richard Ružička
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky a plynárenstva

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina