

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2013/E-PP  
Číslo spisu: 348-2013-BA

Bratislava, 23.01.2013

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 **Lumius Slovakia, s.r.o.**, Závodská cesta 2945/38, 010 10 Žilina, IČO: 36 416 541,

### rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu Lumius Slovakia, s.r.o., Závodská cesta 2945/38, 010 10 Žilina, IČO: 36 416 541 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok v tomto znení:

**Prevádzkový poriadok  
prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy  
spoločnosti  
Lumius Slovakia, s. r. o., Závodská cesta 2945/38, 010 01 Žilina**

### Obsah:

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA .....	4
2. ZÁKLADNÉ .....	5
3. ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK.....	6
4. ZMLUVY.....	7
<b>4.1 Zmluva o pripojení do distribučnej .....</b>	<b>7</b>
4.1.1 Predmet zmluvy o pripojení do distribučnej .....	7
4.1.2 Náležitosti zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.....	7
4.1.3 Odvod do NJF na krytie dlhu.....	7
<b>4.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....</b>	<b>8</b>
4.2.1 Predmet zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....	8
4.2.2 Náležitosti zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....	8
4.2.3 Odvod do NJF na krytie dlhu.....	8
<b>4.3 Zmluva o združenej dodávke elektriny.....</b>	<b>8</b>
4.3.1 Predmet zmluvy o združenej dodávke elektriny .....	8

4.3.2	Náležitosti zmluvy o združenej dodávke elektriny .....	8
4.3.3	Odvod do NJF na krytie dlhu.....	9
	<b>4.4 Rámcová distribučná zmluva.....</b>	<b>9</b>
4.4.1	Predmet zmluvy o distribúcii elektriny – rámcovej distribučnej zmluvy.....	9
4.4.2	Náležitosti zmluvy o distribúcii – rámcovej distribučnej zmluvy .....	10
4.4.3	Odvod do NJF na krytie dlhu.....	10
5.	<b>OBCHODNÉ PODMIENKY.....</b>	<b>10</b>
5.1.	<b>Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy.....</b>	<b>10</b>
5.2	<b>Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....</b>	<b>10</b>
5.3	<b>Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke elektriny.....</b>	<b>10</b>
6.	<b>ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY .....</b>	<b>11</b>
7.	<b>TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU.....</b>	<b>13</b>
7.1	<b>Všeobecne .....</b>	<b>13</b>
7.2	<b>Spôsob tvorby typových diagramov odberu.....</b>	<b>14</b>
7.3	<b>Podmienky a metodika priradovania typových diagramov odberu .....</b>	<b>14</b>
7.4	<b>Spôsob aplikácie TDO.....</b>	<b>14</b>
8.	<b>ODPOČTY A VÝMENA DÁT .....</b>	<b>15</b>
	<b>Príloha č.1 k PPDS - OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY.....</b>	<b>18</b>
1.	<b>Všeobecné ustanovenia.....</b>	<b>18</b>
2.	<b>Práva a povinnosti zmluvných strán.....</b>	<b>18</b>
3.	<b>Poplatok za pripojenie.....</b>	<b>20</b>
4.	<b>Postupy a termíny pri pripojovaní do DS.....</b>	<b>20</b>
	<b>Príloha č.2 k PPDS – OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY a DISTRIBÚCII ELEKTRINY .....</b>	<b>21</b>
1.	<b>Všeobecné ustanovenia.....</b>	<b>21</b>
2.	<b>Práva a povinnosti zmluvných strán.....</b>	<b>22</b>
3.	<b>Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby.....</b>	<b>23</b>
4.	<b>Fakturovanie a platenie.....</b>	<b>24</b>
5.	<b>Reklamácie .....</b>	<b>24</b>
6.	<b>Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny.....</b>	<b>24</b>
7.	<b>Ukončenie a zánik zmluvy.....</b>	<b>25</b>
	<b>Príloha č.3 k PPDS – OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE ELEKTRINY .....</b>	<b>26</b>
1.	<b>Všeobecné ustanovenia.....</b>	<b>26</b>
2.	<b>Práva a povinnosti zmluvných strán.....</b>	<b>26</b>
3.	<b>Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby.....</b>	<b>28</b>
4.	<b>Fakturovanie a platenie.....</b>	<b>29</b>
5.	<b>Reklamácie .....</b>	<b>30</b>
6.	<b>Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny.....</b>	<b>30</b>
7.	<b>Ukončenie a zánik zmluvy.....</b>	<b>30</b>

Príloha č.4 k PPDS – REKLAMAČNÝ PORIADOK .....	32
<b>1. Definícia a predmet reklamácie.....</b>	<b>32</b>
<b>2. Spôsob reklamácie.....</b>	<b>32</b>
<b>3. Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty .....</b>	<b>32</b>
<b>4. Reklamačný záznam.....</b>	<b>34</b>

## 1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Prevádzkový poriadok Lumius Slovakia, s. r. o., Závodská cesta 2945/38, 010 01 Žilina, IČO 36 416 541, ako prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) bol vypracovaný na základe §13 ods.2 písm. a) zákona číslo 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“), a jeho schválením Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) sa stáva záväzným pre účastníkov trhu s elektrinou.
2. Poslaním prevádzkového poriadku PDS je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom distribučnej sústavy (ďalej „DS“) zásady, pravidlá pôsobnosti PDS v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrinou využívajúcich dotknutú DS.
3. Pojmy používané v tomto Prevádzkovom poriadku sú používané a vykladané v súlade so zákonom č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“) a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na jeho základe.
4. PDS je povinný pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento Prevádzkový poriadok.
5. Tento Prevádzkový poriadok, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených PDS na schválenie úradom.
6. Tento Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol Prevádzkový poriadok schválený.

## 2. ZÁKLADNÉ POJMY

1. **rámcová distribučná zmluva** - zmluva o distribúcii elektriny uzatvorená medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny, na ktorej základe 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,
2. **zmluva o združenej dodávke elektriny** - zmluva uzatvorená medzi dodávateľom elektriny a odberateľom, na ktorej základe sa dodávateľ elektriny zaväzuje dodávať odberateľovi elektrinu vymedzenú množstvom a časovým priebehom výkonu, zabezpečiť distribúciu elektriny do odberného miesta odberateľa vrátane súvisiacich služieb a prevziať za odberateľa zodpovednosť za odchýlku a odberateľ elektriny sa zaväzuje zaplatiť dodávateľovi elektriny cenu za dodanú elektrinu a za distribúciu elektriny a súvisiace služby,
3. **maximálna rezervovaná kapacita** - maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať zo sústavy; na napät'ovej úrovni zvn, vvn a vn je maximálnou rezervovanou kapacitou hodnota štvrt' hodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach a na napät'ovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch; pre odberné miesta na napät'ovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa,
4. **rezervovaná kapacita** - dohodnutá hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre odberateľa elektriny PDS na základe platnej zmluvy o distribúcii elektriny, rámcovej distribučnej zmluvy alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny. Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Rezervovaná kapacita na úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou ističa pred určeným meradlom, alebo prepočítaná výkonová [kW] hodnota rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch,
5. **proces zmeny dodávateľa elektriny** - proces, upravujúci presnú postupnosť krokov v priebehu zmeny dodávateľa elektriny, ako aj spôsob výmeny informácií medzi jednotlivými účastníkmi trhu s elektrinou vznikajúci napríklad pri prihlasovaní alebo odhlasovaní odberných miest u PDS (bližšie viď bod 6 tohto PPDS),
6. **rozhodujúci deň (zmeny)** - deň, v ktorom dochádza k priradeniu odberného miesta do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny - zavŕšenie procesu zmeny dodávateľa elektriny,
7. **pripojenie do sústavy** - fyzické pripojenie elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia do sústavy,
8. **univerzálna služba** - služba pre odberateľov elektriny v domácnosti alebo malé podniky, ktorú poskytuje dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny, a ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku v ustanovenej kvalite za primerané, jednoducho a jasne porovnateľné, transparentné a nediskriminačné ceny,
9. **odchýlka účastníka trhu s elektrinou** - odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase,
10. **dodávateľ poslednej inštancie** - držiteľ povolenia na dodávku elektriny, ktorý dodáva elektrinu koncovým odberateľom elektriny, ktorého rozhodnutím určí Úrad pre reguláciu sieťových odvetví,
11. **výrobca elektriny** - osoba, ktorá má oprávnenie na výrobu elektriny podľa zákona o energetike,
12. **prevádzkovateľ distribučnej sústavy** - osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia,
13. **dodávateľ elektriny** – osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny,
14. **koncový odberateľ elektriny** - odberateľ elektriny v domácnosti alebo odberateľ elektriny mimo

- domácnosti, ktorý nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu,
15. **subjekt zúčtovania** - účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlok,
  16. **užívateľ sústavy** - osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy alebo má s prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy zmluvný vzťah,
  17. **regionálna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest,
  18. **miestna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest,
  19. **bilančná skupina** - skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny,
  20. **lokálnym vydavateľom identifikačných čísiel**- prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý je na vymedzenom území poverený Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „zruženie prevádzkovateľov“) pridelovať a evidovať identifikačné čísla subjektov zúčtovania a bilančných skupín v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov; lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri určovaní identifikačných čísiel odberných miest v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov, ktoré pridelujú a evidujú prevádzkovatelia sústav.

### 3. ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK

DS	- distribučná sústava
RDS	- regionálna distribučná sústava
MDS	- miestna distribučná sústava
PDS	- prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy
PPPDS	- prevádzkový poriadok prevádzkovateľa MDS
OP	- obchodné podmienky
ÚRSO	- Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
STN	- Slovenské technické normy
MTP	- meracie transformátory prúdu
MTN	- meracie transformátory napätia
VN	- vysoké napätie
NN	- nízke napätie
PRM	- priebehové meranie
BS	- bilančná skupina
SHMÚ	- Slovenský hydrometeorologický ústav
TDO	- typové diagramy odberu

Distribúciu elektriny zabezpečuje prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na základe zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy uzatvorenej s užívateľom sústavy alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzavretej s dodávateľom elektriny. Na každé odberné miesto sa uzatvára iba jedna zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy.

Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy musí byť doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa sústavy; inak prevádzkovateľ môže odmietnuť distribúciu elektriny.

Pre účastníka trhu s elektrinou, ktorý má uzatvorenú zmluvu o distribúcii a prístupe do

distribučnej sústavy, sú platby súvisiace s prenosom elektriny súčasťou ceny za distribúciu elektriny.

Dodávka elektriny odberateľovi elektriny sa uskutočňuje na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny.

Ak je zmluva o dodávke elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny uzatvorená na neurčitý čas, výpovedná lehota je jeden mesiac a začína plynúť od prvého dňa mesiaca nasledujúceho po doručení písomnej výpovede a skončí sa uplynutím posledného dňa príslušného mesiaca.

## **4. ZMLUVY**

PDS používa pri výkone svojej činnosti nasledovné zmluvy:

- zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
- zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny,
- zmluva o združenej dodávke elektriny,
- rámcová distribučná zmluva.

### **4.1 Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy**

#### **4.1.1 Predmet zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy**

Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v sústave kapacitu na pripojenie v zmluvne dohodnutej výške a po splnení obchodných podmienok a technických podmienok pripojiť do distribučnej sústavy zariadenie žiadateľa na výrobu, distribúciu alebo odber elektriny a zabezpečiť dohodnutú kapacitu vo výške podľa zmluvy. Žiadateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie.

#### **4.1.2 Náležitosti zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy**

Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy obsahuje najmä:

- identifikáciu zmluvných strán,
- predmet zmluvy,
- maximálnu kapacitu pripojenia,
- podmienky pripojenia zariadenia do sústavy,
- dohodnutú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti dodávky,
- umiestnenie odberného zariadenia, umiestnenie určeného meradla, prístup k meraniu, spôsob merania,
- cenu za predmet plnenia a spôsob úhrady,
- práva a povinnosti zmluvných strán,
- termín a miesto pripojenia do sústavy,
- dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia do sústavy,
- spôsob riešenia sporov.

#### **4.1.3 Odvod do NJF na krytie dlhu**

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá údaje potrebné na vyúčtovanie efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, vždy za príslušný mesiac do siedmeho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Podrobnosti o poskytovaní dát sú upravené v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená.

## **4.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny**

### **4.2.1 Predmet zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny**

Zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, ktorá musí mať písomnú formu, sa zaväzuje PDS rezervovať dohodnutú distribučnú kapacitu, umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou množstvo elektriny výkonovo obmedzené rezervovanou kapacitou, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy a účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za poskytnutie distribučných a súvisiacich služieb.

### **4.2.2 Náležitosti zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny**

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

- identifikáciu zmluvných strán,
- predmet zmluvy,
- platnosť a účinnosť zmluvy, dobu trvania zmluvy,
- cenu alebo spôsob stanovenia ceny za predmet plnenia a spôsob úhrady za distribúciu a prenos elektriny,
- identifikáciu odberného miesta, do ktorého PDS zabezpečuje distribúciu,
- hodnotu rezervovanej kapacity a hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity,
- podmienky a spôsob odstúpenia od zmluvy,
- spôsob riešenia sporov.

### **4.2.3 Odvod do NJF na krytie dlhu.**

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá údaje potrebné na vyúčtovanie efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, vždy za príslušný mesiac do siedmeho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Podrobnosti o poskytovaní dát sú upravené v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená.

## **4.3 Zmluva o združenej dodávke elektriny**

### **4.3.1 Predmet zmluvy o združenej dodávke elektriny**

Zmluvou o združenej dodávke elektriny, ktorá musí mať písomnú formu, sa zaväzuje PDS dodávať odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny, zabezpečiť distribúciu elektriny do odberného miesta odberateľa vrátane súvisiacich služieb a prevziať za odberateľa zodpovednosť za odchýlku. Odberateľ elektriny sa zaväzuje zaplatiť PDS cenu za dodanú elektrinu a za distribúciu elektriny a súvisiace služby.

### **4.3.2 Náležitosti zmluvy o združenej dodávke elektriny**

- identifikáciu zmluvných strán,
- predmet zmluvy,
- platnosť a účinnosť zmluvy, dobu trvania zmluvy,
- cenu alebo spôsob stanovenia ceny a spôsob úhrady ceny za distribúciu a prenos elektriny,
- cenu a spôsob úhrady za dodávku elektriny,
- režim zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou,
- identifikáciu odberného miesta, do ktorého PDS zabezpečuje dodávku a distribúciu elektriny,
- hodnotu rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity,
- podmienky a spôsob odstúpenia od zmluvy a ďalšie možnosti ukončenia zmluvy,
- spôsob riešenia sporov.



### **4.3.3 Odvod do NJF na krytie dlhu**

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá údaje potrebné na vyúčtovanie efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, vždy za príslušný mesiac do siedmeho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Podrobnosti o poskytovaní dát sú upravené v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je miestna distribučná sieť pripojená.

## **4.4 Rámcová distribučná zmluva**

### **4.4.1 Predmet rámcovej distribučnej zmluvy**

Rámcovou distribučnou zmluvou sa PDS zaväzuje poskytovať distribúciu elektriny do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia PDS, a zabezpečiť dodávateľovi elektriny pre tieto odberné miesta systémové služby za podmienok schválených úradom a v súlade s platnými predpismi SR.

Dodávateľ elektriny sa zaväzuje riadne a včas platiť PDS za poskytnuté služby v zmysle platného rozhodnutia úradu pre PDS.

Platba za prístup do sústavy zahŕňa platbu za rezervovanú kapacitu a je súčasťou platby za distribúciu elektriny. Výrobcom elektriny pripojenému do sústavy, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti a prevádzkovateľovi sústavy sa v prípade odberu elektriny zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, platba za prístup do sústavy neúčtuje.

Účastník trhu s elektrinou má právo na prístup do sústavy pre každé odberné miesto v režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku.

PDS uhradí platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prostredníctvom prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je jeho odberné miesto pripojené, vrátane platby za elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy a dodanú v rámci tejto miestnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá údaje potrebné na fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

Touto zmluvou sa ďalej upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a dodávateľom elektriny, ktorý dodáva elektrinu pre odberateľov elektriny na časti vymedzeného územia PDS.

PDS poskytuje raz ročne bezodplatne odberateľovi elektriny na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom 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.

Meranie v distribučnej sústave vrátane vyhodnocovania merania na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou zabezpečí PDS.

PDS oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest s meraním typu A a B dodávateľovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu do dotknutých odberných miest pripojených do jeho distribučnej sústavy. Dodávateľovi elektriny sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr 15 dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.

#### **4.4.2 Náležitosti rámcovej distribučnej zmluvy**

Rámcová distribučná zmluva obsahuje najmä:

- identifikáciu zmluvných strán,
- predmet zmluvy,
- identifikáciu odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny a ich technické parametre,
- podmienky poskytnutia distribúcie elektriny,
- platobné podmienky,
- riešenie stavu núdze,
- reklamácie a sťažnosti,
- podmienky výmeny dát - spôsob a termín poskytovania meraných, plánovaných, alebo náhradných hodnôt,
- osobitné dojednania,
- záverečné ustanovenia,
- prílohy.

#### **4.4.3 Odvod do NJF na krytie dlhu**

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá údaje potrebné na vyúčtovanie efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, vždy za príslušný mesiac do siedmeho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Podrobnosti o poskytovaní dát sú upravené v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je miestna distribučná sieť pripojená.

### **5. OBCHODNÉ PODMIENKY**

#### **5.1 Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy**

Obchodné podmienky k zmluvám o pripojení do DS tvoria obsah prílohy č. 1 tohto prevádzkového poriadku a sú uverejnené na internetovej stránke PDS alebo obvyklým spôsobom.

#### **5.2 Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny**

Obchodné podmienky k zmluvám o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny tvoria obsah prílohy č. 2 tohto prevádzkového poriadku a sú uverejnené na internetovej stránke PDS alebo obvyklým spôsobom.

Do miestnych distribučných sústav prevádzkovateľa MDS sú pripojení len odberatelia mimo domácností, t.j. PDS nebude poskytovať distribúciu elektriny odberateľom v domácnosti v rámci tzv. univerzálnej služby,

#### **5.3 Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke elektriny**

Ak PDS poskytuje odberateľom okrem distribúcie elektriny aj dodávku elektriny, platia Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke elektriny, ktoré tvoria obsah prílohy č. 3 tohto prevádzkového poriadku a sú uverejnené na internetovej stránke PDS alebo obvyklým spôsobom.

## **6. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY**

PDS ako prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi zúčtovateľovi odchýlok pri vzniku bilančnej skupiny vo svojej distribučnej sústave identifikačné údaje svojho dodávateľa a subjektu zúčtovania zodpovedného za jeho odchýlku a následne zúčtovateľa odchýlok bezodkladne informuje o zmenách v týchto údajoch.

EIC kód bilančnej skupiny prideluje Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel (Lokálny vydavateľ) na základe žiadosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy, v ktorej sa príslušná bilančná skupina nachádza, minimálne 10 kalendárnych dní pred začiatkom zasielania nameraných hodnôt pre príslušnú bilančnú skupinu. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy informuje zúčtovateľa odchýlok o vzniku alebo zániku bilančnej skupiny najneskôr 10 kalendárnych dní pred jej vznikom alebo zánikom. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov bilančných skupín.

EIC kódy odberných a odovzdávacích miest prideluje prevádzkovateľ distribučnej sústavy, v ktorej sa meracie miesto nachádza. Postup označovania odberných a odovzdávacích miest EIC kódmi predpisuje Lokálny vydavateľ pre všetkých prevádzkovateľov sústav a uverejňuje ho na svojej internetovej stránke. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vedie evidenciu vydaných EIC kódov odberných a odovzdávacích miest.

Postup a podmienky poskytovania údajov vo veci odchýlky účastníka trhu s elektrinou v prípade zmeny dodávateľa elektriny v odbernom mieste pripojenom do miestnej distribučnej sústavy sú uvedené v prevádzkovom poriadku zúčtovateľa odchýlok a v zmluve o podmienkach poskytovania údajov uzatvorenej medzi PDS ako prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny.

Pre odberné miesto účastníka trhu s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku je jeho jediným dodávateľom elektriny pre toto odberné miesto subjekt zúčtovania, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku v tomto odbernom mieste.

Subjekt zúčtovania po pridelení identifikačného čísla Lokálnym vydavateľom požiada PDS, do ktorej je odberné miesto subjektu zúčtovania a odberné miesta účastníkov trhu s elektrinou, za ktorých subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku, pripojené, o registráciu príslušných odberných miest, a to najneskôr 40 dní pred dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku pre existujúce odberné miesta a najneskôr 14 pracovných dní pred dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku pre nové odberné miesta. Na účel priradenia identifikačného čísla je existujúcim odberným miestom odberné miesto, ktoré bolo najmenej raz zaradené do bilančnej skupiny

PDS na základe žiadosti subjektu zúčtovania a po predložení zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku zaregistruje odberné miesta a pridelí im identifikačné čísla, a to najneskôr sedem kalendárnych dní pred dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku. Identifikačné číslo takto zaregistrovaného odberného miesta prevádzkovateľ sústavy oznámi subjektu zúčtovania a účastníkovi trhu s elektrinou, za ktorého subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku.

Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesto prevádzkovateľovi sústavy (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 zmluvy o dodávke elektriny.

Podmienkou na zmenu dodávateľa elektriny je ukončenie zmluvy o dodávke elektriny uzatvorenej 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. To isté platí aj pre zmluvu o združenej dodávke elektriny.

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.

PDS bezodplatne určí spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré nie je vybavené priebehovým meraním, odpočtom alebo prepočtom ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny podľa priemernej dennej spotreby elektriny na danom odbernom mieste na základe údajov podľa posledných fyzických odpočtov odberného miesta.

PDS odovzdá pôvodnému subjektu zúčtovania a novému subjektu zúčtovania údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa predchádzajúcich odsekov ku dňu vykonania zmeny do desiatich pracovných dní odo dňa jej vykonania.

### **Zmena dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny sa vykoná v nasledovných krokoch:**

- i. Nový dodávateľ elektriny, alebo Odberateľ elektriny odošle informáciu o zmene dodávateľa a bilančnej skupiny najneskôr 21 kalendárnych dní pred dňom zmeny (platí dátum príchodu) poštou doporučené PDS, do ktorej patria príslušné odberné miesta.
- ii. PDS overí kompletnosť informácie a do 5 kalendárnych dní od obdržania informácie o zmene (platí dátum odchodu) odošle žiadateľovi o zmenu oznámenie o začatí procesu zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny poštou doporučené. Ak je informácia neúplná, odošle požiadavku na jej skompletizovanie.
- iii. Nový dodávateľ elektriny, alebo Odberateľ elektriny odošle doplnenú informáciu najneskôr 15 kalendárnych dní pred dňom zmeny (platí dátum príchodu).
- iv. PDS overí kompletnosť doplnenej informácie a ak je informácia kompletná, najneskôr 12 kalendárnych dní pred dňom zmeny (platí dátum odchodu) odošle informácie o zmene starému (pôvodnému) dodávateľovi a novému dodávateľovi elektriny. Ak je informácia neúplná, PDS ukončí proces zmeny a tomu, kto požiadal o zmenu, odošle oznámenie o ukončení procesu zmeny poštou doporučené.
- v. PDS vykoná odpočet najskôr 5 kalendárnych dní pred dňom zmeny a najneskôr 5 kalendárnych dní po dni zmeny.
- vi. Ak nový dodávateľ, alebo odberateľ požiada o inštaláciu priebehového merania a požadovaný príkon pre odberné miesto, ktorého sa požiadavka týka, je menší ako 150 kW, PDS nainštaluje určené meradlo s priebehovým meraním na náklady toho, kto oň požiadal ako prvý.
- vii. Pôvodný dodávateľ elektriny má právo vzniesť u PDS námietku proti zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny na základe existujúceho zmluvného vzťahu do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny.
- viii. PDS postúpi námietku žiadateľovi o zmenu na vyjadrenie najneskôr do 2 kalendárnych dní po obdržaní námietky (platí dátum odchodu).
- ix. Žiadateľ o zmenu oznámi svoje vyjadrenie k námietke dodávateľa elektriny PDS najneskôr do 3 kalendárnych dní po obdržaní námietky (platí dátum príchodu).

- x. V prípade, že sú splnené všetky podmienky na vykonanie zmeny dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny stanovené zákonom o energetike, PDS zmenu vykoná.
- xi. PDS odošle novému dodávateľovi elektriny historické údaje o spotrebe za posledných 12 mesiacov najneskôr 7 kalendárnych dní pred dňom zmeny (platí dátum odchodu). V prípade, že odberné miesto nie je merané priebehovým meraním, PDS odošle novému dodávateľovi aj druh typového diagramu odberu priradený odbernému miestu.
- xii. PDS odošle novému a pôvodnému dodávateľovi elektriny údaje o spotrebe elektriny za predchádzajúce obdobie najneskôr 10 kalendárnych dní po dni zmeny (platí dátum odchodu).
- xiii. PDS odošle Odberateľovi elektriny na podpis zmluvu o pripojení do sústavy a zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny v prípade, že sa vykonaním zmeny dodávateľa elektriny zmenia zmluvné strany, alebo zmluvné podmienky existujúcich zmlúv, alebo v prípade, že uvedené zmluvy ešte nie sú uzavreté.
- xiv. Pod dátumom príchodu sa rozumie dátum prevzatia doporučenej zásielky prevádzkovateľom distribučnej sústavy, alebo dátum uvedený v časovej pečiatke prevzatia elektronického dokumentu. Pod dátumom odchodu sa rozumie dátum podania doporučenej zásielky na pošte, alebo dátum uvedený v časovej pečiatke odoslania elektronického dokumentu.
- xv. Ak Odberateľ elektriny požiada o ukončenie odberu elektriny, alebo o zmenu Odberateľa v odbernom mieste počas procesu zmeny dodávateľa elektriny, PDS ukončí proces zmeny dodávateľa elektriny a zmenu nevykoná a odošle oznámenie o ukončení procesu zmeny poštou doporučene.

## **7. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU**

Typovým diagramom odberu je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na ktorej základe je určené množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania, využívaná pre potreby zúčtovania odchýlky subjektu zúčtovania.

V prípade, že niektorý užívateľ MDS (odberateľ alebo výrobca elektriny) zmení dodávateľa elektriny pre rámcové postupy tvorby, metodiku priradovania a spôsob aplikácie TDO platia kapitoly 7.1. až 7.4.

### **7.1 Všeobecne**

Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu oprávnených odberateľov bez priebehového merania pre napäťovú úroveň NN. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania. Oprávnení odberatelia sú priradovaní k jednotlivým druhom TDO.

PDS je povinný určiť pre oprávneného odberateľa typový diagram odberu elektriny, ak oprávnený odberateľ nemá nainštalované zariadenie na priebehové meranie elektriny.

PDS priradí odbernému miestu odberateľa elektriny typový diagram odberu podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu spotreby elektriny.

Určený typový diagram odberu oznámi PDS príslušnému dodávateľovi elektriny, do ktorého bilančnej skupiny odberné miesto patrí a zúčtovateľovi odchýlky.

Ak prevádzkovateľ sústavy zistí, že odbernému miestu odberateľa elektriny bol priradený nesprávny typový diagram odberu, bezodkladne mu priradí typový diagram odberu zodpovedajúci charakteru a priebehu spotreby elektriny.

PDS poskytne zúčtovateľovi odchýlky druhu typových diagramov s príslušnými parametrami určené na nasledujúci rok do 30.septembra predchádzajúceho roka.

Priradenie typového diagramu odberu odbernému miestu zahŕňa

a) priradenie druhu typového diagramu odberu zodpovedajúcemu doterajšiemu typu tarify v odbernom mieste alebo podľa charakteru nového odberu elektriny,

- b) určenie odhadu ročného odberu elektriny v odbernom mieste,
- c) určenie termínov odpočtu meraných hodnôt.

Podmienky na priradenie typových diagramov odberu uverejňuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy na svojej internetovej stránke.

## 7.2 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

- Každý druh TDO predstavuje priebeh relatívnych hodnôt odberu skupiny odberateľov elektriny, ktorí majú spoločný rozlišovací znak - charakter spotreby elektriny.
- Druhy TDO sú vytvorené na základe spracovania štatisticky dostatočného počtu vzoriek priebehových meraní, ktoré sú vhodným spôsobom rozmiestnené u skupiny odberateľov elektriny na celom území SR. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni NN.
- Tieto priebehy sú zozbierané, triedené a matematicky spracovávané po druhoch TDO, ktoré zodpovedajú charakteru spotreby elektriny - jednotarifný odber, dvojtarifný odber - ostatný, dvojtarifný odber – priamovýhrevné vykurovanie. Výsledkom je súčtový diagram priebehov skupiny odberateľov elektriny s podobným charakterom spotreby, ktorý sa potom relativizuje k maximálnej hodnote priebehu. Takto sa získajú priebehy, ktoré v sebe zahŕňajú chybu spôsobenú teplotou.
- Vzťažná teplota pre všetky druhy typových diagramov odberu je rovnaká pre vymedzené územie SR a je predkladaná SHMÚ.
- Priebeh odberu je prispôbený na normálové klimatické podmienky na základe hodnôt normálovej teploty z celého územia SR. Takto upravené priebehy odberu sa nazývajú normalizovaným typovým diagramom odberu  $TDO_n$ .
- Normalizované typové diagramy odberu zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
- Na základe  $TDO_n$  je získavaný očakávaný typový diagram odberu ( $TDO_o$ ) a prepočítaný typový diagram odberu ( $TDO_p$ ). Pri určení tvaru priebehu konkrétneho  $TDO_o$  alebo  $TDO_p$  je použitá priemerná teplota za celé vymedzené územie.
- Prepočítané typové diagramy odberu ( $TDO_p$ ) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu ( $TDO_{pr}$ ) stanovuje PDS a zverejňuje ich na svojej internetovej stránke.
- Stanovením spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa schválených TDO je poverený PDS pričom používa informácie o priemernej teplote za celé územie SR.

## 7.3 Podmienky a metodika priradovania typových diagramov odberu

Metodika priradenia TDO je uvedená v prílohe č. 4 nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len nariadenie vlády).

Druh typového diagramu odberu je priradovaný podľa charakteru odberu nasledovne:

- TDO1 - pre jednotarifný odber,
- TDO2 - pre dvojtarifný odber - ostatný,
- TDO3 - pre dvojtarifný odber - priamovýhrevné vykurovanie,
- TDO8 - pre verejné osvetlenie.

Pre odberateľov elektriny v domácnosti sú určené TDO4 až TDO7.

Ak PDS zistí, že odbernému miestu odberateľa elektriny bol priradený nesprávny typový diagram odberu elektriny, bezodkladne mu priradí typový diagram odberu zodpovedajúci charakteru spotreby elektriny a informuje o tom dodávateľa elektriny.

## 7.4 Spôsob aplikácie TDO

- Pre oblasť výroby elektriny 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.

- Pri určovaní tvaru priebehu konkrétneho  $TDO_o$  alebo  $TDO_p$  sú použité hodnoty priemernej teploty za časť vymedzeného územia PDS a hodnoty normálových teplôt za vymedzené územie.
- PDS vypracúva 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 internetovej stránke PDS.
- Prepočítané typové diagramy odberu ( $TDO_p$ ) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu ( $TDO_{pr}$ ) stanovuje PDS a uverejňuje ich na svojej internetovej stránke.
- Priradenie konkrétnych odberných miest koncových odberateľov elektriny s meraním typu C ku druhom  $TDO_n$  zaisťuje PDS, ktorý je povinný oznámiť určený typový diagram dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlok.
- Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov s meraním typu C podľa schválených  $TDO$  pre účely zúčtovania odchýlok je poverený PDS.
- PDS odovzdáva dodávateľom elektriny a ostatným subjektom zúčtovania plánované ročné spotreby, zmerané ročné spotreby, predbežné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov elektriny s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu dát a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania prepočítané na teplotu:
  - zoradene za svoju DS, po subjektoch zúčtovania a druhoch  $TDO$  za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí zmenili dodávateľa elektriny,
  - zoradene dodávateľovi elektriny za svoju DS po druhoch  $TDO$  za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí nezmenili dodávateľa elektriny.
- Pre účely zúčtovania odchýlok PDS odovzdáva subjektu zúčtovania alebo zúčtovateľovi odchýlok hodinové hodnoty odberov koncových odberateľov elektriny s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu dát a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania prepočítané na teplotu pre zúčtovanie odchýlok, ktoré sú stanovené na základe zmeraných spotrieb:
  - zoradene za svoju DS, po subjektoch zúčtovania a druhoch  $TDO$  za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí zmenili dodávateľa elektriny,
  - zoradene za svoju DS po druhoch  $TDO$  za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí nezmenili dodávateľa elektriny.

## 8. ODPOČTY A VÝMENA DÁT

Odberné miesta sú odčítané v mesačnom intervale.

PDS poskytuje dodávateľom elektriny, ktorí zásobujú odberné miesta na jeho vymedzenom území, merané hodnoty v členení podľa odberných miest. Dáta sa poskytujú mesačne, najneskôr do 7. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

PDS poskytuje raz ročne bezodplatne odberateľovi elektriny na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom 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.

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy denne do 12:00 h súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň o množstve vlastnej spotreby elektriny, skutočnom množstve elektriny distribuovanej koncovým odberateľom elektriny pripojeným do jeho sústavy a skutočných cezhraničných tokoch elektriny na základe údajov z priebehových meraní odberných miest a hodnôt z typových diagramov odberných miest s presnosťou na tri desatinné miesta a súhrnné

údaje podľa odseku 9 ust. § 4 Nariadenia vlády. Údaje o množstve distribuovanej elektriny v MWh cez odberné miesta umiestnené na rozhraní nadradenej miestnej distribučnej sústavy a miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľ nadradenej miestnej distribučnej sústavy do súhrnných údajov podľa prvej vety nezapočíta.

Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW, a výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1MW odovzdajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, denne do 12:00 h údaje v MWh za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny

a) s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o

1. vyrobenej elektrine meranej na svorkách generátorov; pri zariadeniach vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie 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.

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.

Podľa nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu na Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde), výrobca elektriny, ktorý elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny dodáva priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo spotrebúva pre vlastnú spotrebu v mieste zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, vlastnej spotreby výrobcu elektriny a spotreby



elektriny pre účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach, uhradí efektívnu sadzbu prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je výrobca pripojený. Výrobca elektriny odovzdá údaje potrebné na vyúčtovanie efektívnej sadzby prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Podrobnosti o poskytovaní dát sú upravené v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je výrobca elektriny pripojený.

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá údaje potrebné na vyúčtovanie efektívnej sadzby prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, vždy za príslušný mesiac do siedmeho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Podrobnosti o poskytovaní dát sú upravené v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená.

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uhradí efektívnu sadzbu prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, za množstvo elektriny dodané v tejto miestnej distribučnej sústave vrátane platby z uplatnenia efektívnej sadzby za elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy a spotrebovanú v rámci ostatnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, vlastnej spotreby výrobcu elektriny.

Ak má koncový odberateľ elektriny s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, uhradza efektívnu sadzbu dodávateľovi elektriny. Predpísaný odvod efektívnej sadzby uhradí dodávateľ elektriny prostredníctvom prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojené odberné miesto koncového odberateľa elektriny.

## **OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ do distribučnej sústavy**

### **1. Všeobecné ustanovenia**

1. Spoločnosť Lumius Slovakia, s.r.o., so sídlom Závodská cesta 2945/38, 010 01 Žilina, IČO: 36 416 541 je držiteľom povolenia č. 2006E 0203 – 4. zmena na distribúciu elektriny vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) zo dňa 31.10.2012, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 12.11.2012 (ďalej len Prevádzkovateľ alebo PDS).
2. Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy (ďalej len „OP“) tvoria neoddeliteľnú súčasť Zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy (ďalej len Zmluva o pripojení) uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom o pripojenie do DS (ďalej len Žiadateľ). Každá zmena OP je platná a účinná až právoplatnosťou rozhodnutia ÚRSO, ktorým bude schválená zmena Prevádzkovateľského poriadku DS.
3. V prípade rozporu medzi ustanoveniami Zmluvy o pripojení a týmito OP majú prednosť ustanovenia Zmluvy o pripojení

### **2. Práva a povinnosti zmluvných strán**

1. PDS je povinný po splnení obchodných podmienok a technických podmienok pripojiť elektroenergetické zariadenie žiadateľa špecifikované v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva“) a umožniť dodávku elektriny v rámci maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia) tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy.
2. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s užívateľmi sústavy, ktorí nemajú takúto zmluvu s PDS uzavretú, sa pre odberné miesto za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Maximálna rezervovaná kapacita sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia existujúcich výrobcov elektriny sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
3. Žiadateľ je povinný uhradiť cenu za pripojenie uvedenú v časti 2 týchto podmienok.
4. V prípade, že sa zmluva o pripojení uzatvára v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle platných právnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia), cena za pripojenie nebude fakturovaná. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok.
5. Cena za pripojenie nebude takisto fakturovaná ani v prípade, ak sa zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste. Uvedené neplatí, ak je so zmenou odberateľa elektriny spojená požiadavka na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia). Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
6. Pri existujúcich odberných miestach, v ktorých nedochádza ku zmene odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení uzatvára iba v prípade, ak žiadateľ požaduje zvýšenie rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu), pričom toto požadované zvýšenie znamená prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia). V takomto prípade vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť cenu za pripojenie, stanovenú na základe rozdielu novej a pôvodnej

maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia).

7. V prípade, ak odberateľ elektriny žiada o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, je povinný pre tento účel predložiť PDS žiadosť o zmenu tejto hodnoty. PDS a odberateľ elektriny pre tento účel na základe žiadosti uzatvoria novú zmluvu o pripojení. Zmena hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity je účinná splnením všetkých obchodných a technických podmienok vyplývajúcich z tejto zmluvy o pripojení. Odberateľ elektriny neuhrádza pri znížení hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity cenu za pripojenie.

8. V prípade žiadosti o pripojenie do DS výrobcu elektriny sa postupuje podľa ustanovení zákona 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

9. PDS je povinný po úhrade ceny za pripojenie do DS prednostne pripojiť zariadenie výrobcu elektriny do DS, ak takéto zariadenie spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do DS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy.

10. Zariadenie výrobcu elektriny sa do DS pripojí, ak DS je technicky spôsobilá na pripojenie, je najbližšie k miestu, kde sa nachádza zariadenie na výrobu elektriny a iná sústava nevykazuje technicky a ekonomicky lepšie miesto pripojenia. DS sa považuje za technicky spôsobilú aj vtedy, keď je odber elektriny bez ujmy prednosti podľa odseku 8 možný až ekonomicky výhodným rozšírením sústavy; v takomto prípade PDS na požiadanie výrobcu elektriny je povinný sústavu rozšíriť.

11. Ak výstavba zariadenia vyžaduje osvedčenie podľa zákona o energetike, je PDS povinný rozšíriť DS len vtedy, ak sa mu predloží príslušné osvedčenie. Povinnosť na rozšírenie DS sa vzťahuje aj na všetky technické zariadenia potrebné na prevádzku DS.

12. Prevádzkovateľ je oprávnený účtovať poplatok za znovupripojenie odberného miesta, v súlade s Cenníkom služieb PDS v prípade, ak bola na odbernom mieste prerušená distribúcia elektriny bez ukončenia zmluvného vzťahu s odberateľom pre neplnenie zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny a/alebo dodávku elektriny alebo v prípade zisteného neoprávneného odberu elektriny a je požiadavka na obnovenie distribúcie elektriny na dané odberné miesto.

13. Zmluvu o pripojení možno zrušiť iba písomne; tým nie sú dotknuté ustanovenia týchto OP, podľa ktorých Zmluva o pripojení zaniká, ak nastanú právne skutočnosti predpokladané týmito OP. Zmluvu o pripojení možno meniť alebo dopĺňať len písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán s výnimkou týchto OP.

14. Zmluva o pripojení zaniká :

- a) dňom odpojenia odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení od DS,
- b) zmenou odberateľa elektriny na odbernom mieste uvedenom v Zmluve o pripojení,
- c) odstúpením Prevádzkovateľa.

15. Prevádzkovateľ je oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení :

- a) v prípade, ak Žiadateľ nedodríava technické podmienky PDS a technické podmienky uvedené v Zmluve o pripojení,
- b) ak Žiadateľ na písomnú výzvu Prevádzkovateľa nepreukáže trvanie vlastníckeho alebo iného užívacieho práva k nehnuteľnosti, alebo stavbe, v ktorej sa nachádza odberné elektrické zariadenie, ktorého pripojenie je predmetom Zmluvy o pripojení. v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy Prevádzkovateľa, je Prevádzkovateľ oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení.

16. Všetky oznámenia, výzvy a iné podania, ktoré sa majú podľa Zmluvy o pripojení a týchto OP urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej zmluvnej strane osobne alebo poštou na adresu zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o pripojení alebo

oznámenú písomne druhej zmluvnej strane spôsobom uvedeným v tomto bode. Povinnosť odosielateľa doručiť písomnosť adresátovi je splnená, keď adresát písomnosť prevezme alebo keď bola držiteľom poštovnej licencie vrátená odosielateľovi ako nedoručiteľná; účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát prijatie písomnosti odmietne. Písomnosti zmluvných strán zasielané do vlastných rúk alebo doporučené na poslednú známu adresu druhej zmluvnej strany sa v prípade, že druhá zmluvná strana si zásielku nevyzdvihne v odbernej lehote, považujú za doručené na tretí deň od vrátenia nedoručenej zásielky odosielateľovi, alebo ak druhá strana prevzatie písomnosti bezdôvodne odmietne dňom, keď bolo jej prevzatie odmietnuté.

### **3. Cena za pripojenie (pripojovací poplatok)**

Výpočet ceny za pripojenie do distribučnej sústavy a zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity pre napätovú úroveň VN sa vykoná v zmysle platnej vyhlášky ÚRSO. Hodnota pripojovacieho poplatku pre napätovú úroveň NN sa stanovuje v zmysle platnej vyhlášky ÚRSO a jeho hodnota sa schvaľuje rozhodnutím ÚRSO. Hodnota pripojovacieho poplatku pre napätovú úroveň NN je zverejnená vo forme rozhodnutia ÚRSO na internetovej stránke PDS alebo obvyklým spôsobom.

### **4. Postupy a termíny pri pripojovaní do DS**

Pre pripojenie zariadenia do DS je stanovený nasledovný obojstranne záväzný postup:

**Predloženie žiadosti o stanovenie pripojovacích podmienok:** Odberateľ elektriny doručí PDS žiadosť, v ktorej špecifikuje lokalizáciu odberného miesta, veľkosť a typ požadovaného odberu s predpokladaným vývojom do budúcnosti.

**Zaslanie vyjadrenia zo strany PDS:** PDS do 15 kalendárnych dní po obdržaní žiadosti poskytne písomné vyjadrenie so stanovením pripojovacích podmienok do distribučnej sústavy. Pri vypracovaní uvedených podmienok zohľadňuje technické podmienky sústavy s ohľadom na zabezpečenie jej bezpečnej a spoľahlivej prevádzky. Súčasťou vyjadrenia je aj návrh zmluvy o pripojení do sústavy. Prevádzkovateľ je viazaný návrhom Zmluvy o pripojení len počas lehoty uvedenej v návrhu Zmluvy o pripojení. Ak je vyjadrenie Prevádzkovateľa k žiadosti o pripojenie záporné, Prevádzkovateľ uvedie vo vyjadrení dôvod odmietnutia žiadosti o pripojenie.

**Uzatvorenie zmluvy o pripojení do sústavy:** Uzatvorením zmluvy začínajú PDS a odberateľ elektriny uskutočňovať kroky definované v zmluve vedúce k naplneniu jej cieľa - samotnej realizácii pripojenia elektroenergetického zariadenia do DS.

**Uhradenie časti nákladov pripojenia:** Subjekt, ktorý požaduje nové pripojenie, je povinný uhradiť pripojovací poplatok podľa bodu 2 týchto podmienok.

**Realizácia pripojenia:** PDS pripojí elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny do 5 pracovných dní po splnení technických a obchodných podmienok PDS ako aj podmienok definovaných v zmluve o pripojení do sústavy.

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

### **1. Všeobecné ustanovenia**

- Spoločnosť Lumius Slovakia, s.r.o., so sídlom Závodská cesta 2945/38, 010 01 Žilina, IČO: 36 416 541 je držiteľom povolenia č. 2006E 0203 – 4. zmena na distribúciu elektriny vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) zo dňa 31.10.2012, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 12.11.2012 (ďalej len Prevádzkovateľ alebo PDS).
- Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (ďalej len „OP“) tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny (ďalej len Distribučná zmluva) uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a odberateľom elektriny . Každá zmena OP je platná a účinná až právoplatnosťou rozhodnutia ÚRSO, ktorým bude schválená zmena Prevádzkového poriadku DS.
- V prípade rozporu medzi ustanoveniami Distribučnej zmluvy a týmito OP majú prednosť ustanovenia Distribučnej zmluvy.
- Tieto OP upravujú vzťahy a postupy pre prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napätovej úrovne VN a NN medzi PDS a oprávneným odberateľom elektriny.
- Distribučnú zmluvu je možné uzatvoriť po splnení podmienok dohodnutých v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. Prístup do sústavy sa uskutočňuje na základe zmluvy.
- Platba za prístup do sústavy zahŕňa platbu za rezervovanú kapacitu a je súčasťou platby za distribúciu elektriny. Výrobcovi elektriny pripojenému do sústavy, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti a prevádzkovateľovi sústavy sa v prípade odberu elektriny zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, platba za prístup do sústavy neúčtuje.
- Účastník trhu s elektrinou má právo na prístup do sústavy pre každé odberné miesto v režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
- PDS uhradí platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prostredníctvom prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je jeho odberné miesto pripojené, vrátane platby za elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy a dodanú v rámci tejto miestnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.
- Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá údaje potrebné na fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
- Výrobca elektriny, 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 vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému uhradí prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prostredníctvom prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je jeho odberné miesto pripojené. Výrobca elektriny, ktorý spotrebúva vyrobenú elektrinu vo vlastnom zariadení, s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny, platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému uhradí prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený.

Výrobca elektriny odovzdá údaje potrebné na fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca

- Distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy do odberného miesta odberateľa elektriny, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto.

## **2. Práva a povinnosti zmluvných strán**

- PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS. Hodnota rezervovanej kapacity platí na dobu neurčitú, pokiaľ odberateľ nepožiadá o zmenu.
- Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity si vyžaduje osobitné dojednania.
- Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
- Predpokladom pre uzavretie Distribučnej zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a splnenie všetkých v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy uvedených podmienok.
- Odberateľ elektriny sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom. Odberateľ elektriny je povinný zriaďovať, prevádzkovať a udržiavať svoje odberné elektrické zariadenia a spotrebiče v technicky zodpovedajúcom stave podľa príslušných právnych predpisov, technických noriem, zodpovedá za ich bezpečnú a spoľahlivú prevádzku a v tejto súvislosti je povinný rešpektovať napäťové charakteristiky elektriny a pokyny výrobcov spotrebičov a chrániť svoje odberné elektrické zariadenia a spotrebiče proti vplyvom, ktoré možno v sieti očakávať, a ktoré nemôže PDS ovplyvniť. Jedná sa predovšetkým o prechodné prepätia medzi vodičmi a zemou, podpätia, nesymetriu napätí, vyššie harmonické napätia sieťových signálov. Odberateľ elektriny plne zodpovedá za údržbu a bezpečnú a spoľahlivú prevádzku svojho odberného elektrického zariadenia a je povinný na požiadanie poskytovať PDS technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky.
- Odberateľ elektriny sa zaväzuje riadiť sa aktuálnym platným Prevádzkovým poriadkom PDS, Technickými podmienkami PDS v zmysle Vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete a dodržiavať všetky platné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy.
- Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platnej dohodnutej rezervovanej kapacity sa odberateľ elektriny zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovoľené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorázovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvráacie prístroje.
- Podmienky pripojenia vlastného zdroja elektriny je odberateľ elektriny povinný vždy prejednať s PDS.
- Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
- Všetky oznámenia, výzvy a iné podania, ktoré sa majú podľa Distribučnej zmluvy a týchto OP urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej zmluvnej strane osobne alebo poštou na adresu zmluvnej strany uvedenú v Distribučnej zmluve alebo oznámenú písomne druhej zmluvnej strane spôsobom uvedeným v tomto bode. Povinnosť odosielateľa doručiť písomnosť adresátovi je splnená, keď adresát písomnosť prevezme alebo keď bola držiteľom poštovej licencie vrátená odosielateľovi ako nedoručiteľná; účinky

doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát prijatie písomnosti odmietne. Písomnosti zmluvných strán zasielané do vlastných rúk alebo doporučené na poslednú známu adresu druhej zmluvnej strany sa v prípade, že druhá zmluvná strana si zásielku nevyzdvihne v odbernej lehote, považujú za doručené na tretí deň od vrátenia nedoručenej zásielky odosielateľovi, alebo ak druhá strana prevzatie písomnosti bezdôvodne odmietne dňom, keď bolo jej prevzatie odmietnuté.

### **3. Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby**

- Odpočet všetkých určených meradiel, ako aj poskytnutie hodnôt určených meradiel vykoná PDS.
- Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ak je montáž meracej sústavy možná. Druh, počet, veľkosť a umiestnenie určeného meradla a ovládacích zariadení určuje PDS v zmysle Zákona o energetike. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje Odberateľ na vlastné náklady.
- Priebehové meranie sa inštaluje pre odberné miesta s rezervovanou kapacitou (požadovaným príkonom) väčšou ako 150 kW. Náklady s tým spojené znáša PDS.
- Odberateľ elektriny sa stará o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré odberateľ elektriny zistí, ohlási bezodkladne PDS.
- Pripojenie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny.
- Odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie úrovne negatívneho spätného pôsobenia zariadenia odberateľa elektriny na distribučnú sústavu PDS.
- Ak má odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na ňom chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny do 30 dní od jej doručenia zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. O výsledku skúšky je PDS povinný odberateľa elektriny písomne informovať. Skúška sa vykoná podľa príslušnej technickej normy. V prípade zistenia chyby na určenom meradle, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou PDS. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním odberateľ elektriny.
- Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej elektriny, toto množstvo 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 spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi odberateľom elektriny a PDS.
- Úmyselné znemožnenie prístupu PDS k meradlu sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.

- Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytuje raz ročne bezodplatne odberateľovi elektriny na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom 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.
- Meranie v distribučnej sústave vrátane vyhodnocovania merania na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou zabezpečí PDS.

#### **4. Fakturovanie a platenie**

- Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy (vrátane tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose), tarifu za systémové služby a tarifu za prevádzkovanie systému bude PDS účtovať odberateľovi elektriny podľa platných a účinných rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
- K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
- Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.
- Faktúra bude vystavená odberateľovi vždy najneskôr do 15. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po fakturačnom období. Dňom uskutočnenia zdaniteľného plnenia je posledný deň fakturačného obdobia. PDS odosiela faktúry odberateľovi v deň ich vystavenia. Faktúra sa považuje za odoslanú odberateľovi jej odovzdaním na doručenie držiteľovi poštovnej licencie.
- Faktúry za službu distribúcie elektriny sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.
- V prípade omeškania s úhradou splatných platieb podľa faktúry je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny popri plnení zákonný úrok z omeškania z dlžnej sumy za každý aj začatý deň omeškania s úhradou dlžnej sumy až do jej zaplatenia v zmysle ust. Obchodného zákonníka.
- Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre.
- V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku uhrádza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.

#### **5. Reklamácie**

Reklamácie sa riadia reklamačným poriadkom tohto PP PDS, ktorý je uvedený v prílohe č. 4 PP PDS.

#### **6. Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny**

- PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v ust. § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike. Počas takéhoto prerušenia alebo obmedzenia nie je PDS povinný dodávať elektrinu a zabezpečovať akékoľvek distribučné služby vrátane distribúcie elektriny pre odberateľa elektriny. V uvedených prípadoch nemá odberateľ



elektriny voči PDS nárok na náhradu škody ani ušlého zisku.

- Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach sústavy je PDS povinný oznámiť odberateľovi elektriny začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia najmenej 15 dní vopred. Oznamovacia povinnosť je splnená doručením písomného oznamu odberateľovi elektriny.
- PDS oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest s meraním typu A a B dodávateľovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu do dotknutých odberných miest pripojených do jeho distribučnej sústavy. Dodávateľovi elektriny sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr päť dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.

## **7. Ukončenie a zánik zmluvy**

- Ak je Distribučná zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
- Distribučná zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- Distribučná zmluva môže byť ukončená ukončením odberu elektriny zo strany odberateľa elektriny v odbernom mieste (zánik odberného miesta alebo odhlásenie odberateľa elektriny v odbernom mieste). Ukončenie odberu je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci za predpokladu, že plánované ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred a zároveň vykoná technické opatrenia súvisiace s ukončením odberu a uhradí náklady za odobratú elektrinu podľa Distribučnej zmluvy.. V prípade, že odberateľ elektriny neoznámi plánované ukončenie odberu v uvedenej lehote, k ukončeniu odberu dôjde až odčítaním elektromera v danom odbernom mieste, ktoré je PDS povinný zabezpečiť v lehote desiatich dní od oznámenia odberateľa elektriny o ukončení odberu a splnení vyššie uvedených podmienok. Na dané odberné miesto nebude pripojený nový odberateľ, a to do termínu uhradenia nákladov za dodanú a spotrebovanú elektrinu predchádzajúceho odberateľa elektriny.
- V prípade podstatného porušenia Distribučnej zmluvy zo strany odberateľa elektriny, najmä v prípade, že odberateľ elektriny je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej PDS, alebo v prípade, že odberateľ elektriny svojím odberom ohrozuje bezpečnosť, spoľahlivosť alebo kvalitu dodávky elektriny, alebo negatívne ovplyvňuje distribučnú sústavu v rozsahu, ktoré presahujú dovolené hranice, je PDS oprávnený odstúpiť od Distribučnej zmluvy. Odstúpenie od Distribučnej zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi elektriny.
- Účinnosť odstúpenia od Zmluvy nastane dňom doručenia písomného oznámenia o odstúpení druhej zmluvnej strane zaslaného doporučené na poslednú známu adresu druhej zmluvnej strany alebo na základe osobného doručenia odstúpenia.
- V prípade odstúpenia od Distribučnej zmluvy zo strany PDS alebo odberateľa elektriny je PDS oprávnený ukončiť dodávku elektriny a distribučné služby ku dňu zániku Distribučnej zmluvy.
- Distribučná zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy.
- V prípade ukončenia alebo zániku Distribučnej zmluvy, sa odberateľ zaväzuje umožniť PDS vykonanie všetkých potrebných úkonov súvisiacich s ukončením poskytovania distribučných služieb.

## **OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE ELEKTRINY**

### **1. Všeobecné ustanovenia**

1. Spoločnosť Lumius Slovakia, s.r.o., so sídlom Závodská cesta 2945/38, 010 01 Žilina, IČO: 36 416 541 je držiteľom povolenia č. 2006E 0203 na dodávku elektriny a na distribúciu elektriny vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len Dodávateľ alebo PDS).
2. Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke elektriny (ďalej len „OP“) tvoria neoddeliteľnú súčasť Zmluvy o združenej dodávke elektriny (ďalej len Zmluva) uzatvorenej medzi Dodávateľom a odberateľom elektriny (ďalej len Odberateľ). Každá zmena OP je platná a účinná až právoplatnosťou rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“), ktorým bude schválená zmena Prevádzkového poriadku DS.
3. V prípade rozporu medzi ustanoveniami Zmluvy a týmito OP majú prednosť ustanovenia Zmluvy.
4. Tieto OP upravujú vzťahy a postupy pre dodávku a distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy napätovej úrovne VN a NN medzi PDS a oprávneným odberateľom elektriny.
5. Zmluvu o združenej dodávke elektriny je možné uzatvoriť po splnení podmienok dohodnutých v zmluve o pripojení do sústavy.
6. Vyúčtovanie združenej dodávky elektriny Odberateľovi obsahuje údaje podľa uzatvorených zmlúv súvisiacich s dodávkou elektriny, a to samostatne vyčíslený údaj o cene za poskytnuté služby súvisiace s dodávkou elektriny, distribúciou elektriny spolu s prenosom elektriny, o poskytovaní systémových služieb, nákladoch za prevádzkovanie systému.
7. Platba za prístup do sústavy zahŕňa platbu za rezervovanú kapacitu a je súčasťou platby za distribúciu elektriny.
8. Účastník trhu s elektrinou má právo na prístup do sústavy pre každé odberné miesto v režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
9. Dodávka a distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy do odberného miesta odberateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto.

### **2. Práva a povinnosti zmluvných strán**

- PDS sa zaväzuje zabezpečiť dodávku a distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity (dohodnutého príkonu), s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS, v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku. Hodnota rezervovanej kapacity platí na dobu neurčitú, pokiaľ odberateľ nepožiadá o zmenu.
- Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu) si vyžaduje osobitné dojednania.
- U odberateľov, pripojených na napätovej úrovni VN, má PDS v prípade prekročenia rezervovanej kapacity (dohodnutého príkonu) právo účtovať za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity (príkonu) tarifu formou prirážky v zmysle rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny schváleného ÚRSO.

- Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu (požadovaný príkon) a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
- Predpokladom pre uzavretie zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a splnenie všetkých v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy uvedených podmienok.
- PDS sa zaväzuje zabezpečiť Odberateľovi distribúciu elektriny v kvalite zodpovedajúcej garantovaným štandardom kvality dodávok elektriny a súvisiacich služieb podľa príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov o štandardoch kvality.
- Odberateľ sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom. Odberateľ je povinný zriaďovať, prevádzkovať a udržiavať svoje odberné elektrické zariadenia a spotrebiče v technicky zodpovedajúcom stave podľa príslušných právnych predpisov, technických noriem, zodpovedá za ich bezpečnú a spoľahlivú prevádzku a v tejto súvislosti je povinný rešpektovať napäťové charakteristiky elektriny a pokyny výrobcov spotrebičov a chrániť svoje odberné elektrické zariadenia a spotrebiče proti vplyvom, ktoré možno v sieti očakávať, a ktoré nemôže PDS ovplyvniť. Jedná sa predovšetkým o prechodné prepätia medzi vodičmi a zemou, podpätia, nesymetriu napätí, vyššie harmonické napätia sieťových signálov. Odberateľ plne zodpovedá za údržbu a bezpečnú a spoľahlivú prevádzku svojho odberného elektrického zariadenia a je povinný na požiadanie poskytovať PDS technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky.
- Odberateľ sa zaväzuje riadiť sa aktuálnym platným Prevádzkovým poriadkom PDS, Technickými podmienkami PDS v zmysle Vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete a dodržiavať všetky platné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy.
- Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci dohodnutej rezervovanej kapacity sa Odberateľ zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovoľené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorázovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.
- Podmienky pripojenia vlastného zdroja elektriny je Odberateľ povinný vždy prejednať s PDS.
- Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
- Všetky oznámenia, výzvy a iné podania, ktoré sa majú podľa Zmluvy a týchto OP urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej zmluvnej strane osobne alebo poštou na adresu zmluvnej strany uvedenú v Zmluve alebo oznámenú písomne druhej zmluvnej strane spôsobom uvedeným v tomto bode. Povinnosť odosielateľa doručiť písomnosť adresátovi je splnená, keď adresát písomnosť prevezme alebo keď bola držiteľom poštovnej licencie vrátená odosielateľovi ako nedoručiteľná; účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát prijatie písomnosti odmietne. Písomnosti zmluvných strán zasielané do vlastných rúk alebo doporučené na poslednú známu adresu druhej zmluvnej strany sa v prípade, že druhá zmluvná strana si zásielku nevyzdvihne v odbernej lehote, považujú za doručené na tretí deň od vrátenia nedoručenej zásielky odosielateľovi, alebo ak druhá strana prevzatie písomnosti bezdôvodne odmietne dňom, keď bolo jej prevzatie odmietnuté.

### 3. Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby

- Odpočet všetkých určených meradiel, ako aj poskytnutie hodnôt určených meradiel vykoná PDS.
- Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ak je montáž meracej sústavy možná. Druh, počet, veľkosť a umiestnenie určeného meradla a ovládacích zariadení určuje PDS v zmysle Zákona o energetike. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje Odberateľ na vlastné náklady.
- Priebehové meranie sa inštaluje pre odberné miesta s rezervovanou kapacitou (požadovaným príkonom) väčšou ako 150 kW. Náklady s tým spojené znáša PDS.
- Odberateľ sa stará o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré Odberateľ zistí, ohlásí bezodkladne PDS.
  
- Pripojenie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady Odberateľa.
- Odberateľ je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie úrovne negatívneho spätného pôsobenia zariadenia Odberateľa na distribučnú sústavu PDS.
- Ak má Odberateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na ňom chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný na základe písomnej žiadosti Odberateľa do 30 dní od jej doručenia zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. O výsledku skúšky je PDS povinný Odberateľa písomne informovať. Skúška sa vykoná podľa príslušnej technickej normy. V prípade zistenia chyby na určenom meradle, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhradza náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou PDS. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhradza náklady spojené s jeho preskúšaním Odberateľ. Žiadosť o preskúšanie určeného meradla nezavahuje Odberateľa povinnosti zaplatiť vyúčtovanie za odobratú elektrinu.
- Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej elektriny, toto množstvo 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 spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi odberateľom elektriny a PDS.
- Úmyselné znemožnenie prístupu PDS k meradlu sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.
- Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytuje raz ročne bezodplatne Odberateľovi na základe žiadosti Odberateľ údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom 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.
- Meranie v distribučnej sústave vrátane vyhodnocovania merania na účely poskytovania

údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou zabezpečí PDS.

#### 4. Fakturovanie a platenie

- Ak má koncový odberateľ elektriny s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému tvoria súčasť ceny za združenú dodávku elektriny. Platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému uhradí dodávateľ elektriny prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojené odberné miesto koncového odberateľa elektriny.
- Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy (vrátane tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose), tarifu za systémové služby a tarifu za prevádzkovanie systému bude PDS účtovať Odberateľovi podľa platných a účinných rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať Odberateľovi novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify.
- Cenu za distribúciu elektriny a informácie o obmedzeniach distribúcie elektriny uverejňuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy na svojej internetovej stránke.
- Cenu za dodávku elektriny bude PDS účtovať podľa dohody o cene elektriny uvedenej v Zmluve.
- K tarifám za distribúciu bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
  
- K cene elektriny bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov, spotrebná daň podľa platných právnych predpisov a odvod podľa § 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 (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa §7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.
- Tarifa za distribúciu a cena za dodávku elektriny v členení podľa predchádzajúcich odsekov sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.
- Faktúra - daňový doklad bude vystavená Odberateľovi vždy najneskôr do 15. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po fakturačnom období. Dňom uskutočnenia zdaniteľného plnenia je posledný deň fakturačného obdobia. PDS odosiela faktúry Odberateľovi v deň ich vystavenia. Faktúra sa považuje za odoslanú Odberateľovi jej odovzdaním na doručenie držiteľovi poštovnej licencie.
- Odberateľ sa zaväzuje uhrádzať preddavky (zálohové platby) za dodávku elektriny a distribučné služby na základe zálohovej faktúry. Výška, počet, termíny a spôsob platby preddavku (zálohy) sú dohodnuté v Zmluve. Zmluvné strany sa môžu priebežne dohodnúť na zmene preddavkov (záloh) písomným dodatkom k Zmluve. Úhrady preddavkov (záloh) sa uskutočňujú bezhotovostným platobným stykom na účet PDS, ktorý je uvedený v Zmluve.
- Vo vyúčtovacej faktúre sa zohľadnia všetky uhradené preddavky (zálohy) za obdobie, za ktoré sa dodávka uskutočnila.
- Faktúry za dodávku a distribúciu elektriny sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.
- V prípade omeškania s úhradou dohodnutých platieb je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny popri plnení zákonný úrok z omeškania z dlžnej sumy za každý aj začatý deň omeškania s úhradou dlžnej sumy až do jej zaplatenia v zmysle ust. Obchodného zákonníka.

- Spôsob platby je dohodnutý v Zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Odberateľ si môže zvoliť i spôsob úhrady svojich záväzkov prostredníctvom inkasa, v tomto prípade je povinný si v banke, kde má vedený účet zriadiť inkaso v prospech PDS a je povinný kópiu potvrdenia o zriadení inkasa zaslať PDS.
- V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku uhrádza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu a dodávku elektriny do odberných miest odberateľa elektriny.

## **5. Reklamácie**

Reklamácie sa riadia reklamačným poriadkom tohto PP PDS, ktorý je uvedený v príloheč. 4 PP PDS.

## **6. Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny**

- PDS má právo obmedziť alebo prerušiť dodávku a distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v ust. § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike. Počas takéhoto prerušenia alebo obmedzenia nie je PDS povinný dodávať elektrinu a zabezpečovať akékoľvek distribučné služby vrátane distribúcie elektriny pre Odberateľa. V uvedených prípadoch nemá Odberateľ voči PDS nárok na náhradu škody ani ušlého zisku.
- Pri obmedzení, alebo prerušení dodávky a distribúcie elektriny z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach sústavy je PDS povinný oznámiť odberateľovi elektriny začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia najmenej 15 dní vopred. Oznamovacia povinnosť je splnená doručením písomného oznamu odberateľovi elektriny.

## **7. Ukončenie a zánik zmluvy**

- Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
- Ak je zmluva združenej dodávke elektriny uzatvorená na neurčitý čas, výpovedná lehota je jeden mesiac a začína plynúť od prvého dňa mesiaca nasledujúceho po doručení písomnej výpovede a skončí sa uplynutím posledného dňa príslušného mesiaca.
- Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- Zmluva môže byť ukončená ukončením odberu elektriny zo strany Odberateľa v odbernom mieste (zánik odberného miesta alebo odhlásenie odberateľa elektriny v odbernom mieste). Ukončenie odberu je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že plánované ukončenie odberu oznámi Odberateľ PDS najneskôr 10 dní vopred a zároveň vykoná technické opatrenia súvisiace s ukončením odberu a uhradí náklady za odobratú elektrinu podľa Zmluvy. V prípade, že Odberateľ neoznámi plánované ukončenie odberu v uvedenej lehote, k ukončeniu odberu dôjde až odčítaním elektromera v danom odbernom mieste, ktoré je PDS povinný zabezpečiť v lehote desiatich dní od oznámenia Odberateľa o ukončení odberu a splnení vyššie uvedených podmienok. Na dané odberné miesto nebude pripojený nový odberateľ, a to do termínu uhradenia nákladov za dodanú a spotrebovanú elektrinu predchádzajúceho odberateľa.
- V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany Odberateľa, najmä v prípade, že Odberateľ je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu a/alebo dodávku

elektriny, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej PDS, alebo v prípade, že Odberateľ svojím odberom ohrozuje bezpečnosť, spoľahlivosť alebo kvalitu dodávky elektriny, alebo negatívne ovplyvňuje distribučnú sústavu v rozsahu, ktoré presahujú dovolené hranice, alebo jeho odber elektriny je neoprávneným odberom v zmysle zákona o energetike, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia Odberateľovi.

- Účinnosť odstúpenia od Zmluvy nastane dňom doručenia písomného oznámenia o odstúpení druhej zmluvnej strane zaslaného doporučené na poslednú známu adresu druhej zmluvnej strany alebo na základe osobného doručenia odstúpenia.

- V prípade odstúpenia od Zmluvy zo strany PDS alebo Odberateľa je PDS oprávnený ukončiť dodávku elektriny a distribučné služby ku dňu zániku Zmluvy.

- Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení Odberateľa do distribučnej sústavy.

- V prípade odstúpenia od Zmluvy, jej iného ukončenia alebo zániku, sa Odberateľ zaväzuje umožniť PDS vykonanie všetkých potrebných úkonov súvisiacich s ukončením dodávky elektriny a poskytovaním distribučných služieb, vrátane odobratia určeného meradla a odpojenia odberného elektrického zariadenia.

## REKLAMAČNÝ PORIADOK

### 1. Definícia a predmet reklamácie

Reklamácia je písomný, telefonický, faxový alebo osobný podnet, potvrdený písomne, odberateľa elektriny, súvisiaci so zistením nedostatkov (formálneho alebo technického charakteru) po uzatvorení zmluvy a s tým súvisiacim plnením. Účelom reklamácie je predovšetkým dosiahnuť, aby plnenie - predmet zmluvy, mal dohodnuté, alebo právnymi predpismi stanovené vlastnosti, a aby boli odstránené právne nedostatky plnenia - predmetu zmluvy.

Zmluvné strany prijímajú všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo obchodných podmienok, alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k zmieru, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu.

### 2. Spôsob reklamácie

PDS pri svojej činnosti postupuje v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 275/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.

Odberateľ elektriny môže reklamáciu uplatniť u PDS, resp. prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

Reklamáciu vybavuje PDS a pri vybavovaní reklamácie postupuje v zmysle bodu 3 nižšie..

Z reklamácie odberateľa elektriny, resp. dodávateľa elektriny (reklamant), musí byť zrejmé najmä:

- kto reklamáciu podáva – označenie reklamanta,
- predmet reklamácie –vada poskytnutého plnenia a uplatnený nárok z tohto vadného plnenia, t.j. čoho sa reklamant domáha,
- dátum podania reklamácie,
- podpis reklamanta.

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.

O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť reklamant písomne oboznámený.

PDS a ani dodávateľ elektriny nezodpovedá odberateľovi elektriny - reklamantovi za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia (dodávka) elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení. Pri neopodstatnenej reklamacii náklady súvisiace s jej prešetrením, budú účtované na ťarchu odberateľa elektriny - reklamanta.

V prípade opodstatnenej reklamácie PDS primerane uhradí odberateľovi elektriny-reklamantovi, straty, alebo škodu vzniknutú v dôsledku nedodržania množstva, kvality, dodávky, alebo iných skutočností, ktoré zavinením PDS vznikli odberateľovi elektriny v rozpore s uzavretou zmluvou a platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

### 3. Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty

Ak reklamáciu nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní reklamantom, zamestnanec PDS, ktorý reklamáciu prijíma, vyhotoví reklamačný záznam v dvoch vyhotoveniach a predloží tento záznam



odberateľovi elektriny na vyjadrenie a podpis. Jedno vyhotovenie reklamačného záznamu si ponechá PDS, jedno vyhotovenie odovzdá reklamantovi (príloha – Formulár reklamačného záznamu).

Lehota na vybavenie reklamácie je 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb (ďalšej fyzickej osoby alebo právnickej osoby), PDS má právo predĺžiť si lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený.

Ak vzniknú chyby pri fakturácii, spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, majú odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných súm.

Reklamant uplatní reklamáciu bez zbytočného odkladu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou. Reklamácia neopravňuje reklamanta k nezaplateniu faktúry.

PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi reklamantovi v lehote 30 dní odo dňa doručenia reklamácie.

Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi reklamantom a PDS je PDS povinný urobiť do 30 dní odo dňa doručenia reklamácie. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS reklamantovi faktúru - dobropis a ak reklamant uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru reklamant neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS reklamantovi faktúru - ťarchopis, ktorý reklamant uhradí na účet PDS v lehote splatnosti.

## Reklamačný záznam

Reklamant: \_\_\_\_\_

Meno (Názov spoločnosti): \_\_\_\_\_

RČ/IČO: \_\_\_\_\_

Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Kontakt: \_\_\_\_\_

Predmet reklamácie: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

V \_\_\_\_\_ Dňa: \_\_\_\_\_

Reklamant:

Podpis:

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu:

Meno:.....

Podpis:.....

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 21.11.2012 listom zo dňa 19.11.2012 pod podacím číslom úradu 34408/2012/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy, **Lumius Slovakia, s.r.o.**, Závodská cesta 2945/38, 010 10 Žilina, IČO: 36 416 541, (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 21.11.2012 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 obchodných podmienok.

Úrad vykonal všetky procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku. Predložený návrh prevádzkového poriadku preskúmal a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania všetky tie pripomienky, ktoré k návrhu uplatnil. Následne boli všetky pripomienky do predloženého návrhu zapracované. Pred vydaním rozhodnutia, ktorým sa prevádzkový poriadok schvaľuje, bol upravený aj z legislatívno-právneho hľadiska.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu 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, nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov a nariadením vlády Slovenskej republiky č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu na Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku účastníka konania spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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:**

Lumius Slovakia, s.r.o., Závodská cesta 2945/38, 010 10 Žilina