

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0159/2010/E-PP
Číslo spisu: 3531-2010-BA

Bratislava, 22.11.2010

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518,

rozhodol

podľa § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 **schvaľuje** prevádzkový poriadok:

**Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa distribučnej sústavy
spoločnosti ZSE Distribúcia, a. s.**

OBSAH:

PREVÁDZKOVÝ PORIADOK PREVÁDZKOVATEĽA DS

§ 1	ZÁKLADNÉ POJMY	5
§ 2	ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK.....	11
§ 3	ÚVODNE USTANOVENIA	12
§ 4	ZMLUVY	13
4.1	Zmluva o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE	
Distribúcia, a.s.....		13
4.1.1	Predmet Zmluvy o pripojení do sústavy.....	13
4.1.2	Náležitosti Zmluvy o pripojení do sústavy.....	13
4.2	Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE	
Distribúcia, a.s.....		13
4.2.1	Predmet Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu	13
4.2.2	Náležitosti Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu	14
4.3	Zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy.....	14
4.3.1	Predmet Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy.....	14
4.3.2	Náležitosti Zmluvy o distribúcii a prístupe	14
4.4	Zmluva o distribúcii elektriny - rámcová distribučná zmluva.....	15
4.4.1	Predmet Zmluvy o distribúcii elektriny - rámcovej distribučnej zmluvy	15
4.4.2	Náležitosti Rámcovej distribučnej zmluvy.....	15
4.5	Zmluva o výmene dát.....	16
4.5.1	Predmet Zmluvy o výmene dát	16
4.5.2	Náležitosti Zmluvy o výmene dát	16
4.6	Zmluva o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia.....	16
4.6.1	Predmet Zmluvy o vykonaní preložky	16
4.6.2	Náležitosti Zmluvy o vykonaní preložky	16
4.7	Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku oprávnenému Odberateľovi elektriny pre potreby krytia vlastnej spotreby	16
4.7.1	Predmet Zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu	17
4.7.2	Náležitosti Zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu	17
4.8	Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v DS	17
4.9	Záverečné ustanovenie k zmluvám	17
§ 5	OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP, PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIU ELEKTRINY.....	19
§ 6	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY.....	20
§ 7	BILANCOVANIE	22
7.1	Všeobecne.....	22
7.2	Denné zasielanie dát.....	22
7.3	Mesačné zasielanie dát.....	22
7.4	Polročné zasielanie dát.....	23
7.5	Spôsob bilancovania.....	23
§ 8	TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU	24
8.1	Všeobecne.....	24
8.2	Spôsob tvorby typových diagramov odberu	24
8.3	Podmienky a metodika priradovania typových diagramov odberu.....	24
8.4	Spôsob aplikácie TDO.....	25
8.5	Dáta potrebné pre účely TDO a spôsob ich využívania	26
§ 9	VÝMENA DÁT	27

OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY, PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIE ELEKTRINY

1	VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	30
2	OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY.....	31
2.1	Úvodné ustanovenia	31
2.2	Všeobecné ustanovenia	31
2.3	Žiadosť o pripojenie do DS	35
2.4	Zmluva o pripojení odberného elektrického zariadenia do DS.....	35
2.5	Podmienky rozšírenia distribučnej sústavy	40
2.5.1	Úvodné ustanovenia	40
2.5.2	Osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.....	41
2.5.3	Žiadosť výrobcu elektriny o pripojenie zdroja do DS	42
2.5.4	Štúdia pripojiteľnosti.....	44
2.5.5	Vyjadrenie Prevádzkovateľa DS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS.....	44
2.5.6	Rozšírenie distribučnej sústavy	45
3	PRAVIDLÁ PRE DISTRIBÚCIU DO ODBERNÝCH MIEST DS	46
3.1	Zmluva o distribúcii a prístupe.....	46
3.2	Rámcová distribučná zmluva.....	47
3.3	Objednávka rezervovanej kapacity	47
3.4	Zmena rezervovanej kapacity	49
3.5	Skúšobná prevádzka	49
3.6	Podmienky pre zabezpečenie distribúcie	49
3.6.1	Povinnosti Prevádzkovateľa DS.....	49
3.6.2	Povinnosti Odberateľa elektriny a výrobcu elektriny.....	50
3.6.3	Povinnosti Dodávateľa elektriny	51
3.7	Sezónne odbery.....	51
3.8	Meranie a vyhodnotenie účinníka.....	51
3.9	HDO – hromadné diaľkové ovládanie.....	51
3.9.1	Úvod.....	51
3.9.2	Štandardné podmienky blokovania AKU, PVV a TÚV spotrebičov	52
3.9.3	Poskytovanie HDO v prostredí liberalizovaného trhu s elektrinou	52
3.9	Nemerané odbery	53
3.10	Krátkodobé odbery	53
3.11	Neoprávnený odber elektriny.....	54
3.12	Nadštandardná distribúcia.....	55
3.13	Požiadavka o informovaní o úkonoch	55
3.14	Spôsob preukázania podkladov pre priznanie sadzieb pre domácnosti.....	55
4	SPÔSOB A PODMIENKY OBMEDZENIA ALEBO PRERUŠENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY A ZNOVUOBNOVENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY	60
4.1	Podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny	60
4.2	Podmienky znovuobnovenia distribúcie elektriny	62
5	MERANIE DODÁVKY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO SÚSTAVY	63
5.1	Všeobecne.....	63
5.2	Práva a povinnosti Odberateľa elektriny pri zabezpečení merania	63
5.3	Práva a povinnosti Prevádzkovateľa DS pri zabezpečení merania	64
5.4	Nadštandardy merania a nadštandardy odpočtu.....	66
5.4.1	Nadštandardný odpočet	66
5.4.2	Nadštandardné meranie	66
5.5	Spôsoby získavania náhradných hodnôt	66
5.5.1	Záložné alebo iné meranie.....	66
5.5.2	Výpočtom stanovené náhradné hodnoty	66
5.5.3	Postup pri stanovení náhradných hodnôt.....	67
5.5.4	Špecifické kapitoly porúch.....	68
5.5.5	Reklamácia demontovaných elektromerov uložených na sklade	68
5.5.6	Postup pri zistení odcudzenia alebo strate meracieho zariadenia.....	68
6	UNIVERZÁLNA SLUŽBA	69
7	CENY A CENOVÉ PODMIENKY ÚHRADY PLATIEB ZA DISTRIBÚCIU A PRENOS.....	70
8	PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY	71

9	PRIDEĽOVANIE RATINGU A RIADENIA MIERY RIZIKA.....	73
9.1	Všeobecné ustanovenie.....	73
9.2	Výpočet ratingu obchodného partnera.....	73
9.3	Vplyv ratingu na platobné podmienky vrátane zabezpečenia.....	73
9.4	Kritérium - Finančná situácia.....	75
9.5	Kritérium - Interné informácie.....	76
9.6	Príklad výpočtu výslednej bonity obchodného partnera.....	77
10	CENNÍK SLUŽIEB DISTRIBÚCIE ELEKTRINY PREVÁDZKOVATEĽA DS.....	79
11	ODBER ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DS.....	81
11.1	Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát.....	81
11.2	Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v DS.....	82
11.2.1	Všeobecné ustanovenia.....	82
11.2.2	Cena za odber elektriny určenej na pokrytie strát.....	83
11.2.3	Meranie a fakturácia.....	83
11.2.4	Osobitné ustanovenia.....	84
11.2.5	Ukončenie a zánik zmluvy.....	85
11.2.6	Prechodné a záverečné ustanovenia.....	85
12	SPÔSOB A TERMÍNY ODOVZDÁVANIA SKUTOČNE NAMERANÝCH ÚDAJOV V ZMYSLE ZÁKONA O OZE A KVET.....	87
12.1	Meranie údajov a fakturácia.....	87
12.2	Spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov.....	87
13	SPÔSOB UPLATNENIA PODPORY VO FORME DOPLATKU ZA VYROBENÚ ELEKTRINU.....	91
13.1	Všeobecné ustanovenia.....	91
13.2	Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky.....	92
14	ODVOD NA NÁRODNÝ JADROVÝ FOND NA VYRAĐOVANIE JADROVÝCH ZARIADENÍ A NA NAKLADANIE S VYHORETÝM JADROVÝM PALIVOM A RÁDIOAKTÍVNymi ODPADMI.....	93
15	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA.....	95

REKLAMAČNÝ PORIADOK DISTRIBÚCIE

1	ÚČEL REKLAMAČNÉHO PORIADKU.....	97
2	DEFINÍCIA REKLAMÁCIE.....	97
3	POSTUP PRI VYBAVOVANÍ REKLAMÁCIE A LEHOTY.....	97
4	PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ.....	98

POPIS VYBRANÝCH PROCESOV PREVÁDZKOVATEĽA DS

1	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY.....	101
2	ZMENA BILANČNEJ SKUPINY.....	106
3	NOVÉ PRIPOJENIE.....	111
4	PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE.....	118
5	UKONČENIE DISTRIBÚCIE – MOVE OUT.....	124
6	ZARADENIE ODBERNÉHO MIESTA – MOVE IN.....	129
7	ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA.....	130

PREVÁDZKOVÝ PORIADOK PREVÁDZKOVATEĽA DS

§ 1 Základné pojmy

(1) V tejto časti §1 - Základné pojmy je uvedený súbor definícií, ktoré sú použité v dokumente s účelom zaviesť jednotnosť a jasnosť pri komunikácii s externým prostredím. Pre účely tohto Prevádzkového poriadku spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len Prevádzkový poriadok PDS) sa rozumie:

a) všeobecne

1. **cenou za pripojenie** poplatok, ktorý zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia vrátane všetkých ostatných súčastí distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS a náklady spojené so všetkými nevyhnutne nutnými úpravami elektroenergetických zariadení. Výška alebo spôsob výpočtu poplatku za pripojenie je schvaľovaný Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“),

2. **hodnotou výkonu** stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu definovaná ako množstvo nameranej elektriny za merací interval [kWh / t_m], kde merací interval je interval jednej štvrt' hodiny,

3. **maximálnou rezervovanou kapacitou pri odbere** maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu na napäťovej úrovni vvn, vn dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Na napäťovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s užívateľmi sústavy, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy 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 takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

4. **maximálnou rezervovanou kapacitou pri výrobe** maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné dodávať do distribučnej sústavy - hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu na napäťovej úrovni vvn, vn, nn dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, 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.

5. **neutrálnou hodnotou účinníka** hodnota induktívneho účinníka, ktorá je v rozmedzí 0,95 – 1,00,

6. **odberným miestom** miesto odberu elektriny jedného Odberateľa elektriny, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo, alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Pokiaľ je

trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti,

7. **rezervovanou kapacitou** dohodnutá hodnota 1/4 hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo Rámcovej distribučnej zmluvy. Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Rezervovaná kapacita na úrovni nn, v prípade, že dané odberné miesto nie je vybavené s meraním typu A, je stanovená amperickou hodnotou ističa pred určeným meradlom, alebo prepočítaná výkonová [kW] hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd vampéroch. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s denným alebo mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota maximálnej rezervovanej kapacity zodpovedajúcej amperickej hodnote hlavného ističa. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity odberateľ elektriny preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa spôsobom, ktorý je v súlade s právnymi predpismi. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiada odberateľ elektriny pripojený do napäťovej úrovne nn po 31.12. 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie,

8. **vlastnou spotrebou elektriny pri výrobe elektriny** spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny; technologickú časť zariadenia na výrobu elektriny tvoria technologické časti nevyhnutné na výrobu elektriny tvoriace jeden technologický celok,

b) subjekty trhu s elektrinou

1. **prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy** právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia a do ktorej distribučnej sústavy je pripojených najviac 100 000 odberných miest,

2. **prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy** právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia a do ktorej distribučnej sústavy je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (ďalej len „Prevádzkovateľ DS“),

3. **Úradom** Úrad pre reguláciu sieťových odvetví,

4. **užívateľ sústavy** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá odoberá elektrinu alebo dodáva elektrinu prostredníctvom distribučnej sústavy alebo má s prevádzkovateľom distribučnej sústavy zmluvný vzťah,

5. **účastníkom trhu** výrobca elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, dodávateľ elektriny, Odberateľ elektriny a obchodník s elektrinou,

c) zmluvné vzťahy

1. **rámcovou distribučnou zmluvou** zmluva uzatvorená medzi Prevádzkovateľom DS a dodávateľom elektriny, na ktorej základe sa Prevádzkovateľ DS zaväzuje

poskytovať 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. **Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy** dokument „Technické podmienky prístupu a pripojenia do sústavy“, ktoré vydáva Prevádzkovateľ DS na základe vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete (ďalej len “Vyhláška MH SR č. 337/2005 Z.z.) s cieľom zabezpečiť nediskriminačný, transparentný a bezpečný prístup, pripojenie a prevádzkovanie sústavy (dokument Technické podmienky prevádzkovateľa distribučnej sústavy je v texte ďalej označovaný len ako „Technické podmienky PDS“). Technické podmienky PDS sú záväzné pre všetkých užívateľov sústavy, a určujú minimálne technické, konštrukčné a prevádzkové požiadavky,

3. **zmluvou o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy** zmluva uzatvorená zvyčajne medzi Prevádzkovateľom DS a koncovým odberateľom, kde Prevádzkovateľ DS za odplatu poskytuje prístup do DS a distribúciu elektriny. Pre zachovanie nediskriminačného princípu voči všetkým účastníkom trhu je textácia zmluvy jednotná a v súlade s legislatívou pre elektroenergetiku. Vzor je publikovaný na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS,

d) elektroenergetické zariadenia

1. **elektrickou prípojkou** elektroenergetické zariadenie, ktoré je určené na pripojenie odberného elektrického zariadenia Odberateľa elektriny do distribučnej sústavy,

2. **hybridným spotrebičom** kombinácia AKU a PVV,

3. **ističom** technické zariadenie umiestnené ako posledný istiaci prvok pred elektromerom zo strany napájania obmedzujúce maximálnu veľkosť odberu a zabezpečujúce vypnutie chráneného obvodu pri stanovenej úrovni nadprúdu a v stanovenom čase, má vypínaciu charakteristiku „B“ a je vyhotovený v súlade s predmetnou STN EN. Istič musí mať na štítku trvalým a nezameniteľným spôsobom uvedený menovitý prúd a charakteristiku a musí byť zaplombovatelný vrátane prípadne nastaviteľnej spúšte a výmenného modulu. Charakteristika ističa „B“ sa nevyžaduje u odberných miest spoločenstiev vlastníkov bytov resp. správcov bytov, slúžiacich na pripojenie výťahov v bytových domoch,

4. **nepredikovateľnými obnoviteľnými zdrojmi elektriny** zdroje využívajúce na výrobu elektriny veternú alebo slnečnú energiu,

5. **skupinou zariadení na výrobu elektriny** zariadenia na výrobu elektriny, ktoré majú definované rovnaké miesto pripojenia z časti distribučnej sústavy, ktorá je napájaná z rovnakého napájacieho elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS alebo zariadenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy,

6. **určeným meradlom** elektromer v zmysle zákona č. 142/2000 Z.z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,

7. **zariadením na výrobu elektriny** (ďalej len „Zdroj“) zariadenie výrobcu elektriny, ktoré slúži na premenu rôznych zdrojov energie na elektrinu, a zahŕňa stavebnú časť a súvisiace technologické zariadenie.

e) meranie a spracovanie údajov

1. **časovým intervalom poruchy určeného meradla** vymedzená doba vzniku poruchy začiatkom a koncom poruchy určeného meradla. Začiatok a koniec poruchy určeného meradla je určený dátumom a časom. Ak nie je možné objektívne stanoviť začiatok časového intervalu poruchy určeného meradla, ako začiatok poruchy určeného meradla je určený dátum posledného fakturačného odpočtu, alebo posledný kontrolný odpočet, keď prístroj bol podrobený kontrole a registroval spotrebu, s prihliadnutím na nezistiteľné chyby merania vyplývajúce z nesprávneho zapojenia alebo vnútornej chyby systému merania, ktoré budú určené po detailnejšej kontrole alebo žiadosti na úradné overenie meradla alebo meracej súpravy (zapojenia MTP, MTN),
2. **HDO prijímačom** zariadenie na prijatie telegramu HDO a vyhodnotenie prijatých impulzov,
3. **HDO telegramom** séria impulzov generovaná vysielateľom HDO vysielaná na stanovenej frekvencii. Každý telegram obsahuje presne definovaný štartovací impulz (štart bit) a pracovné impulzy (pracovné bity). Pomocou pracovných impulzov sú oslovené jednotlivé skupiny elektrických spotrebičov a zadané povely na zapnutie, resp. vypnutie spotrebičov,
4. **HDO vysielateľom** zariadenie na generovanie a poslanie signálu HDO pre prijímač HDO,
5. **meraním typu A** priebehové meranie s diaľkovým odpočtom údajov,
6. **meraním typu B** priebehové meranie bez diaľkového odpočtu údajov,
7. **meraním typu C** iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania,
8. **náhradnou hodnotou pri poruche merania** nová hodnota množstva elektrickej energie, ktorá je získaná z takých informácií, ktoré čo možno najpresnejšie určujú spotrebu počas poruchy merania, ako napr. chyba meracieho prístroja počas poruchy, spotreba v inom zodpovedajúcom období mimo poruchy, atď.,
9. **normalizovaným typovým diagramom odberu** (TDO_n) postupnosť relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov v roku, vzťahnutých k hodnote ročného maxima, určeného z merania vzoriek TDO. Hodnoty TDO sú prepočítané na normálne klimatické podmienky, pohybujú sa v rozmedzí 0 až 1 a definujú tvar diagramu zaťaženia danej skupiny koncových odberateľov elektriny za normálnych klimatických podmienok,
10. **normalizovaným prepočítaným ročným typovým diagramom odberu** (TDO_{pr}) počet relatívnych hodnôt v bežnom roku od odpočtu k odpočtu, vypočítaných z diagramov TDO_p ako podiel relatívnych hodnôt v jednotlivých hodinách bežného roku k dátumu odpočtu ku najväčšej relatívnej hodnote TDO_p v bežnom roku k dátumu odpočtu pre skutočné klimatické podmienky. Hodnoty TDO_{pr} definujú tvar diagramu odberu danej skupiny koncových odberateľov elektriny pre skutočné klimatické podmienky v priebehu celého bežného roku,
11. **očakávaným typovým diagramom odberu** (TDO_o) postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na stredoeurópsky letný čas a 25 pri prechode na stredoeurópsky zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bude priemerný hodinový odber pre očakávanú teplotu v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnej teplote v príslušných hodinách dňa,

12. **poruchou merania** stav, kde sú hodnoty merané meracím prístrojom nesprávne, skreslene, nevierohodne, alebo úplne chýbajú,

13. **prepočítaným typovým diagramom odberu** (TDO_p) postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na stredo európsky letný čas a 25 pri prechode na stredo európsky zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bol priemerný hodinový odber pri skutočných klimatických podmienkach v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v príslušných hodinách dňa,

14. **tabuľkami telegramov** tabuľky uvedené na internetovej stránke prevádzkovateľa distribučnej sústavy v členení pre Odberateľov elektriny mimo domácnosti a pre Odberateľov elektriny v domácnosti, obsahujúce kódy, názvy telegramov, časy zopnutia, vypnutia a okruh ovládaných spotrebičov,

f) vybrané služby na trhu s elektrinou

1. **cenníkom služieb PDS** cenník služieb distribúcie elektriny elektriny ZSE Distribúcia, a.s. Tento cenník obsahuje ceny za služby, ktoré sú poskytované Prevádzkovateľom DS mimo rámca cenového rozhodnutia úradu pre oblasť prístupu a distribúcie elektriny. Cenník služieb PDS je k dispozícii na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

2. **nájomom rezervovanej kapacity** prenájom časti transformačnej kapacity transformátora v majetku vlastníka v prospech Odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy,

3. **obmedzením distribúcie elektriny** obmedzenie spotreby elektriny Odberateľa elektriny, ktoré sa uskutočňuje pri nedostatku elektriny v prenosovej a distribučnej sústave v súlade s vyhlásením stavov núdze v zmysle platnej legislatívy,

4. **odpočtom** odčítanie stavu číselníka určeného meradla meracej súpravy Prevádzkovateľa DS, vykonaného v termíne a spôsobom stanoveným Prevádzkovateľom DS, podľa účelu, na ktorý je odpočet potrebný. Súčasťou odpočtu je aj kontrola meracej súpravy za účelom odhalenia prípadnej poruchy meracieho zariadenia alebo zistenia neoprávnenej manipulácie s meracím zariadením,

5. **odpojením odberného elektroenergetického zariadenia** cielené prerušenie distribúcie elektriny s ukončením zmluvného vzťahu,

6. **preložkou elektroenergetického zariadenia** premiestnenie niektorých prvkov elektroenergetického rozvodného zariadenia alebo zmena jeho trasy,

7. **prerúšením distribúcie elektriny** zastavenie poskytovania distribúcie elektriny do odberného elektroenergetického zariadenia Odberateľa elektriny so zachovaním kontinuity zmluvného vzťahu,

8. **rozšírením distribučnej sústavy** budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa DS v súvislosti so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity v DS potrebnej pre pripojenie Zdroja, pričom Prevádzkovateľ DS pri rozširovaní sústavy zároveň zohľadňuje aj potrebu kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov sústavy. Budovanie elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť výlučne na pripojenie Zdroja, resp. skupiny zariadení na výrobu elektriny do stanoveného bodu napojenia v distribučnej sústave, nie je považované za ekonomicky výhodné rozšírenie distribučnej sústavy,

9. **ukončením distribúcie elektriny** ukončenie zmluvného vzťahu, ktorého predmetom je poskytovanie distribúcie elektriny s následným odobratím určeného meradla vlastníkom určeného meradla prípadne ním poverenou osobou,

10. **univerzálnou službou** služba pre domácnosti a malé podniky, ktorú poskytuje dodávateľ elektriny na základe zmluvy o dodávke elektriny a ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku.

§ 2 Zoznam použitých skratiek

€	– Euro
4Q	– 4 kvadrantné meranie (P+, P-, Q+, Q-)
AK	– aukčná kancelária
AKU	– tepelné spotrebiče s akumuláčným vykurovaním
BS	– bilančná skupina
D	– deň D
DS	– distribučná sústava
HDO	– hromadné diaľkové ovládanie
IT	– informačné technológie
KVET	– kombinovaná výroba elektriny a tepla
MDS	– miestna distribučná sústava
MM	– meracie miesto
MTN	- merací transformátor napätia
MTP	- merací transformátor prúdu
NN; nn	– nízke napätie (napätie medzi fázami do 1 kV)
NOZE	– nepredikovateľný obnoviteľný zdrojmi elektriny
NT	– nízka tarifa, časový interval v rámci dňa, v ktorom nie sú blokované AKU, PVV a TÚV
OZE	– obnoviteľný zdroj elektriny
P	– činný výkon [W]
PD	– projektová dokumentácia
PDS	– prevádzkovateľ distribučnej sústavy
PH	- prepínacie hodiny
PMDS	– prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy
PPS	– prevádzkovateľ prenosovej sústavy
PpS	– podporné služby
PS	– prenosová sústava
PVV	– tepelné spotrebiče s priamovýhrevným vykurovaním
RHDO	– systém hromadného diaľkového ovládania riadený rádiovým signálom
Q	– jalový výkon [VAr]
SHMÚ	– Slovenský hydrometeorologický ústav
Sk	– slovenská koruna
SR	– Slovenská republika
SZ	– subjekt zúčtovania
TDO	– typový diagram odberu
TDO _n	– normalizovaný typový diagram odberu
TDO _o	– očakávaný typový diagram odberu
TDO _p	– prepočítaný typový diagram odberu
TDO _{pr}	– normalizovaný prepočítaný typový diagram odberu
TS	– transformačná stanica
TÚV	– zariadenia na úpravu teplej úžitkovej vody
VBS	– vedúci bilančnej skupiny
VN, vn	– vysoké napätie (napätie medzi fázami nad 1 kV do 52 kV)
VT	– vysoká tarifa, časový interval v rámci dňa, v ktorom sú blokované AKU, PVV a TÚV
VVN, vvn	– veľmi vysoké napätie (napätie medzi fázami nad 52 kV do 110 kV)
VÝR	– výrobca elektriny
ZO	– zúčtovateľ odchýlok

§ 3 Úvodne ustanovenia

- 3.1 Prevádzkový poriadok PDS je dokument, ktorý je vypracovaný na základe §12a ods. 6 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“), na základe §5 ods. 10 zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o OZE a KVET“), v súlade s Nariadením vlády SR č. 317/2007 Z.z. v znení neskorších predpisov, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Nariadenie vlády“) a ostatnými platnými právnymi predpismi.
- 3.2 Prevádzkový poriadok PDS sa schválením Úradu stáva záväzným pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou.
- 3.3 Účelom Prevádzkového poriadku PDS je transparentným a nediskriminačným spôsobom stanoviť pravidlá týkajúce sa právnych vzťahov, ktoré vznikajú medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou v súvislosti s činnosťou Prevádzkovateľa DS, najmä vzťahy vznikajúce pri pripojení do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS, pri prístupe a distribúcii elektriny, pri výmene dát, pridelení typových diagramov, vrátane vymedzenia predmetu a základaných náležitostí zmlúv potrebných pre činnosť Prevádzkovateľa DS a popisu jednotlivých procesných postupov pri činnosti Prevádzkovateľa DS.
- 3.4 Neoddeliteľnou súčasťou Prevádzkového poriadku PDS je príloha č. 1 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. revádzkový poriadok PDS, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených Prevádzkovateľom DS na schválenie Úradu. Úrad svojím rozhodnutím jeho zmenu alebo doplnenie schváli alebo zamietne.
- 3.5 Prevádzkový poriadok PDS nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia Úradu, ktorým bol Prevádzkový poriadok PDS schválený.
- 3.6 Prevádzkovateľ DS je povinný pri výkone svojej činnosti dodržiavať schválený Prevádzkový poriadok PDS.
- 3.7 Prevádzkovateľ DS je právnická osoba, ktorá má povolenie Úradu na distribúciu elektriny č. 2007E 0258 na časti vymedzeného územia. Pri výkone svojej činnosti dodržiava právne predpisy SR.

§ 4 Zmluvy

Zmluvné vzťahy medzi účastníkmi trhu s elektrinou a Prevádzkovateľom DS sú upravené najmä týmito zmluvami:

4.1 Zmluva o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.

4.1.1 Predmet Zmluvy o pripojení do sústavy

1. Predmetom Zmluvy o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Zmluva o pripojení do sústavy“) je záväzok Prevádzkovateľa DS pripojiť odberné zariadenie Žiadateľa do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS (ďalej len „pripojenie“) a zabezpečiť Žiadateľovi požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu v dohodnutej výške kW/A pre budúci odber elektriny v odbernom mieste uvedenom v Zmluve o pripojení do sústavy (ďalej len „zabezpečenie kapacity“) za podmienok a spôsobom ďalej uvedeným v Zmluve o pripojení do sústavy a záväzok Žiadateľa uhradiť Prevádzkovateľovi DS poplatok za pripojenie do sústavy (ďalej len „pripojovací poplatok“) vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení do sústavy, vrátane stanovenia technických podmienok pripojenia uvedených v Zmluve o pripojení do sústavy.
2. Pripojenie a zabezpečenie kapacity sa uskutočňuje v súlade so zákonom č. 656/2004 Z.z. o energetike v znení neskorších predpisov, (ďalej len „Zákon o energetike“) a s nariadením vlády SR č. 317/2007 Z.z. v znení neskorších predpisov, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou a s vyhláškou MH SR č. 337/2005 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete (ďalej spolu len „právne predpisy“) ako aj v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom PDS a s Technickými podmienkami PDS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke www.zse.sk a s ktorými sa Žiadateľ riadne oboznámil pred podpisom Zmluvy o pripojení do sústavy.

4.1.2 Náležitosti Zmluvy o pripojení do sústavy

Zmluva o pripojení do sústavy obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) maximálnu rezervovanú kapacitu,
- b) technické podmienky pripojenia
- c) termín a miesto pripojenia,
- d) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,
- i) špecifikácia pripojenia,
- k) identifikácia odberného miesta,
- l) spôsob merania

4.2 Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.

4.2.1 Predmet Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu

1. Predmetom Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu“) je záväzok Prevádzkovateľa DS pripojiť zariadenie na výrobu elektriny Žiadateľa (ďalej len „elektroenergetické zariadenie“) do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa (ďalej len

„pripojenie“) a zabezpečiť Žiadateľovi požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu pre vyvedenie výkonu elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS v dohodnutej výške kW v mieste dodávky uvedenom v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu (ďalej len „zabezpečenie kapacity“) za podmienok a spôsobom ďalej uvedených v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu a záväzok Žiadateľa uhradiť Prevádzkovateľovi pripojovací poplatok vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu, vrátane stanovenia technických podmienok pripojenia.

2. Pripojenie elektroenergetického zariadenia a zabezpečenie kapacity sa uskutočňuje v súlade so Zákonom o energetike, s nariadením vlády SR č. 317/2007 Z. z. v znení neskorších predpisov, ktorým sa stanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou a s vyhláškou MH SR č. 337/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete (ďalej len „právne predpisy“) ako aj v súlade s Technickými podmienkami PDS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke www.zse.sk a s ktorými sa Žiadateľ riadne oboznámil pred podpisom Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu.
3. K žiadosti o pripojenie výrobcu je potrebné doložiť osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky v súlade so Zákonom o energetike.

4.2.2 Náležitosti Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu

Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) maximálnu rezervovanú kapacitu pre vyvedenie výkonu elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS,
- b) technické a iné podmienky pripojenia,
- c) termín a miesto pripojenia,
- d) cena a spôsob úhrady pripojovacieho poplatku,
- e) špecifikácia pripojenia elektroenergetického zariadenia.

Na pripojenie výrobcu elektriny z OZE a KVET do distribučnej sústavy sa vzťahuje príloha číslo 1 tohto Prevádzkového poriadku PDS.

4.3 Zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy

4.3.1 Predmet Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy

Predmetom Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o distribúcii a prístupe“) je záväzok Prevádzkovateľa DS zabezpečiť Užívateľovi sústavy za podmienok dohodnutých v Zmluve o distribúcii a prístupe distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy a s tým súvisiace sieťové služby do odberného miesta, resp. odovzdávacieho miesta, z ktorých má Užívateľ sústavy záujem odoberať elektrinu, resp. do ktorých má záujem dodávať elektrinu a záväzok Užívateľa sústavy uhrádzať Prevádzkovateľovi DS cenu za distribúciu elektriny a prístup do sústavy špecifikovanú v Zmluve o distribúcii a prístupe.

4.3.2 Náležitosti Zmluvy o distribúcii a prístupe

Zmluva o distribúcii a prístupe obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) výšku rezervovanej kapacity (resp. kapacity pre vyvedenie výkonu)
- b) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,
- c) identifikáciu odberného miesta, resp. odovzdávacieho miesta

- d) cenu, spôsob úhrady faktúry, vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované dodanie tovaru a služby,

Zmluvy o distribúcii elektriny uzatvorené podľa doterajších predpisov sa považujú za Zmluvy o distribúcii a prístupe.

4.4 Zmluva o distribúcii elektriny - rámcová distribučná zmluva

4.4.1 Predmet Zmluvy o distribúcii elektriny - rámcovej distribučnej zmluvy

Predmetom Zmluvy o distribúcii elektriny – rámcovej distribučnej zmluvy (ďalej len „Rámcová distribučná zmluva“) je:

1. Závazok Prevádzkovateľa DS poskytovať dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou (obidvaja účastníci trhu ďalej len „Dodávateľ elektriny“) distribúciu elektriny a ďalšie distribučné služby a zabezpečiť Dodávateľovi elektriny systémové služby a služby spojené s prenosom elektriny a prevádzkovaním systému (ďalej len „Služby Prevádzkovateľa DS“) za podmienok schválených Úradom a v súlade s platnými predpismi Slovenskej republiky do odberných miest Odberateľov elektriny zásobovaných Dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS, vo vzťahu ku ktorým má Dodávateľ elektriny uzatvorenú s príslušnými Odberateľmi elektriny zmluvu na dodávku elektriny, ktorou je okrem dodávky elektriny zabezpečená pre Odberateľa elektriny aj distribúcia elektriny, alebo zmluvu na dodávku elektriny a zároveň zmluvu o distribúcii elektriny, ktorou je zabezpečená pre Odberateľa elektriny distribúcia elektriny, vo vlastnom mene a na vlastný účet Dodávateľa elektriny (v prípade oboch typov zmlúv ďalej len „Zmluva o združenej dodávke“); na vylúčenie akýchkoľvek pochybností, poskytovanie služieb Prevádzkovateľa DS do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobovanie sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny uzavretej priamo medzi Prevádzkovateľom DS a Odberateľom elektriny, nie je predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy,
2. Závazok Dodávateľa elektriny riadne a včas platiť Prevádzkovateľovi DS za Služby Prevádzkovateľa DS ceny, resp. tarify podľa platných rozhodnutí Úradu a za podmienok ďalej uvedených v Rámcovej distribučnej zmluve, a
3. Úprava vzájomných práv a povinností Prevádzkovateľa DS a Dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje predmetné odberné miesta Dodávateľa elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS.

4.4.2 Náležitosti Rámcovej distribučnej zmluvy

Rámcová distribučná zmluva má okrem všeobecných náležitostí obsahovať najmä:

- a) identifikáciu a technické parametre odberných miest Dodávateľa elektriny,
- b) podmienky poskytovania distribúcie elektriny,
- c) platobné podmienky,
- d) riešenie stavu núdze,
- e) zabezpečovacie záväzkovo právne mechanizmy v prípade neplnenia alebo nedostatočného plnenia zmluvných ustanovení,
- f) reklamácie a sťažnosti,
- g) meranie a odovzdávanie nameraných údajov,
- h) porušenie zmluvných povinností,
- i) doba platnosti Rámcovej distribučnej zmluvy a ukončenie zmluvného vzťahu.

4.5 Zmluva o výmene dát

4.5.1 Predmet Zmluvy o výmene dát

Zmluvou o výmene dát sa Prevádzkovateľ DS zaväzuje poskytovať subjektu zúčtovania, resp. Dodávateľovi elektriny namerané hodnoty vo vyšpecifikovaných odberných alebo v odovzdávacích miestach spôsobom dojednaným vzájomnou dohodou. Poskytovanie nameraných hodnôt zahŕňa tiež ich verifikáciu a stanovenie náhradných hodnôt v prípade porúch merania alebo prenosu dát.

4.5.2 Náležitosti Zmluvy o výmene dát

Zmluva a výmene dát má okrem všeobecných náležitostí obsahovať najmä:

- a) špecifikáciu odberných miest,
- b) spôsob odovzdávania dát,
- c) špecifikáciu dátových formátov odovzdávaných dát.

4.6 Zmluva o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia

4.6.1 Predmet Zmluvy o vykonaní preložky

1. Predmetom Zmluvy o vykonaní preložky je vykonanie preložky elektroenergetického rozvodného zariadenia. Vlastníctvo elektroenergetického rozvodného zariadenia sa preložkou nemení.
2. V súlade s § 38, ods. 1 Zákona o energetike náklady na preložku elektroenergetického rozvodného zariadenia uhradí ten, kto potrebu preložky vyvolal, pokiaľ sa vlastník a ten kto potrebu preložky vyvolal nedohodnú inak.

4.6.2 Náležitosti Zmluvy o vykonaní preložky

Zmluva o vykonaní preložky má okrem všeobecných náležitostí obsahovať najmä:

- a) špecifikáciu, či ide o premiestnenie niektorých prvkov elektroenergetického rozvodného zariadenia alebo o zmenu trasy a špecifikáciu stavby, na ktorej sa má vykonať preložka,
- b) termíny plnenia,
- c) stavebnomontážny denník,
- d) zakrývanie prác,
- e) odovzdanie,
- f) okolnosti vylučujúce zodpovednosť,
- g) spolupôsobenie žiadateľa,
- h) záručná doba

4.7 Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku oprávnenému Odberateľovi elektriny pre potreby krytia vlastnej spotreby

Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku oprávnenému Odberateľovi elektriny pre potreby krytia vlastnej spotreby (ďalej len „Zmluva o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu“) sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom DS, ktorý je z pohľadu účastníkov trhu v tejto zmluve v úlohe Odberateľa elektriny a Obchodníkom, resp. Dodávateľom elektriny.

4.7.1 Predmet Zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu

Predmetom tejto Zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu je záväzok Dodávateľa elektriny v zmluvnom období dodávať elektrinu do odberných miest Odberateľa elektriny v dohodnutom množstve, čase a podľa dohodnutého produktu. Dodávateľ elektriny sa tiež zaväzuje prevziať za Odberateľa elektriny zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto Odberateľa elektriny voči zúčtovateľovi odchýlok a záväzok Odberateľa elektriny odobrať a zaplatiť za dodávku elektriny ceny dohodnuté podľa podmienok uvedených v tejto Zmluve o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu.

4.7.2 Náležitosti Zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu

Zmluva o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu okrem všeobecných náležitostí obsahuje najmä:

- a) náležitosti súvisiace s dodávkou elektriny,
- b) cenu.

4.8 Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v DS

Prevádzkovateľ DS je povinný uzatvoriť s výrobcou elektriny s právom na podporu v zmysle Zákona o OZE a KVET písomnú zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát vo svojej distribučnej sústave, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal. Súčasťou tejto zmluvy je zo strany Prevádzkovateľa DS, alebo ním poverenej osoby aj prevzatie zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny s právom podpory s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia menej ako 4 MW. Prevádzkovateľ DS je oprávnený poveriť ním poverenú osobu na výkon a administráciu tejto zmluvy.

4.9 Záverečné ustanovenie k zmluvám

- 1 Zmenu zmluvy je možné uskutočniť iba písomne, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.
- 2 Prevádzkovateľ DS je v odôvodnených prípadoch oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi (napr. dohoda o distribúcii elektriny cez cudzie elektroenergetické zariadenie alebo zmluva o nadštandardnej distribúcii a pod.), ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou, pričom:
 - takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných právnych predpisov, a to najmä Zákona o energetike a s ním súvisiacich predpisov,
 - takýto typ zmluvy nesmie diskriminovať účastníkov trhu s elektrinou a nesmie poskytovať výhody jednotlivým účastníkom trhu s elektrinou alebo ich skupinám, ak tieto výhody nie sú primerane dostupné aj ostatným účastníkom trhu s elektrinou.
- 3 Predmet a náležitosti zmlúv uvedených v § 4 Prevádzkového poriadku PDS majú iba informačný charakter. Prevádzkovateľ DS je oprávnený pri potrebe úpravy obsahu zmlúv, ktoré vyplývajú najmä zo zmeny platnej legislatívy, upraviť predmet zmluvy alebo náležitosti zmluvy, ak takýmto aktom neznevýhodní alebo naopak neposkytne výhodu ľubovoľnému účastníkovi trhu s elektrinou.
- 4 Vzory Zmluvy o pripojení, Zmluvy o distribúcii a prístupe a Rámcovej distribučnej zmluvy sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- 5 Prístup Prevádzkovateľa DS do prenosovej sústavy a prenos elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy sa realizuje na základe Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej

sústavy, ktorú uzatvára Prevádzkovateľ DS s prevádzkovateľom prenosovej sústavy v súlade s platným rozhodnutím Úradu.

§ 5 Obchodné podmienky pre prístup, pripojenie do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len Obchodné podmienky DS) tvoria obsah prílohy č. 1 Prevádzkového poriadku PDS a sú neoddeliteľnou súčasťou Prevádzkového poriadku PDS.

Obchodné podmienky DS je dokument Prevádzkovateľa DS, ktorý stanovuje najmä pravidlá pre pripojenie a odpojenie odberného miesta do a z distribučnej sústavy, pravidlá pre distribúciu elektriny do odberných miest, ďalej stanovuje podrobnosti merania v zmysle Zákona o energetike, ceny a cenové podmienky úhrad taríf za distribúciu elektriny, fakturačné a platobné podmienky Prevádzkovateľa DS, podmienky podpory pre výrobcov elektriny. Tento dokument je záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou. Obchodné podmienky DS sa považujú aj za obchodné podmienky k jednotlivým zmluvám uzatvoreným medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou.

§ 6 Zmena Dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny

Zmena Dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny je podrobne špecifikovaná v prílohe č. 3 Prevádzkového poriadku PDS.

1. V súlade so systémom bilančných skupín určeným nariadením vlády SR č. 317/2007 Z.z. v znení neskorších predpisov, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Nariadenie vlády“) musí každý účastník trhu patriť k nejakej bilančnej skupine. Bilančnou skupinou je 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. V praxi každý Dodávateľ elektriny sám vedie vlastnú bilančnú skupinu, alebo si môže Odberateľ elektriny zvoliť sám vlastnú zodpovednosť za odchýlku a vytvoriť pre svoje odberné miesta bilančnú skupinu. V prípade, ak Odberateľ elektriny uzatvára so svojim Dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, stáva sa súčasťou bilančnej skupiny svojho Dodávateľa elektriny a v takomto prípade bude každá zmena Dodávateľa elektriny zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Členovia jednej bilančnej skupiny budú v súvislosti s otázkami bilančnej skupiny smerom von zastupovaní zodpovednými osobami bilančnej skupiny. Administratívne úlohy v rámci bilančnej skupiny sa teda riadia interne v bilančnej skupine.
3. Aby sa predišlo vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených a aby bol zaručený efektívny priebeh, sú tak pri zmene Dodávateľa elektriny ako aj pri zmene bilančnej skupiny potrebné definované a regulované procesy.
4. Definované a regulované procesy sú takisto nevyhnutné aj pri výkone niektorých iných činností Prevádzkovateľa DS, nakoľko pri nich dochádza ku interakcii medzi viacerými účastníkmi trhu s elektrinou a v záujme informovanosti všetkých zúčastnených a efektívneho priebehu procesov sú potrebné jasné pravidlá.
5. Pri všetkých procesoch vystupuje Prevádzkovateľ DS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
6. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi a za týmto účelom komunikácia s Prevádzkovateľom DS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát, ktorú Prevádzkovateľ DS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
7. Pre vykonanie zmeny Dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny slúžia zmenové zoznamy. Každý zmenový zoznam obsahuje len informácie určené resp. potrebné pre príslušného príjemcu. Detailná špecifikácia, obsah a formát zmenových zoznamov sú uvedené v technickej špecifikácii pre výmenu dát.
8. Ak Odberateľ elektriny požiadava o ukončenie odberu elektriny, alebo o zmenu Odberateľa elektriny v odbernom mieste počas procesu zmeny Dodávateľa elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ukončí proces zmeny Dodávateľa elektriny a zmenu nevykoná a odošle oznámenie o ukončení procesu zmeny.
9. Pod dátumom príchodu sa pri odovzdaní požiadavky na zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí e-mailu zo systému Prevádzkovateľa DS. Táto odpoveď je zároveň potvrdzujúcim dokladom o doručení požiadavky.
10. V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny a nediskriminačného prístupu Prevádzkovateľa DS nie je možné zároveň so zmenou Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov môže Dodávateľ

elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS až po úspešnom ukončení zmeny Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny.

11. Prevádzkovateľ DS je oprávnený podmieniť zmenu bilančnej skupiny, priradenie do bilančnej skupiny alebo zmenu dodávateľa platnou a účinnou zmluvou o pripojení do sústavy Odberateľa elektriny na dotknutom odbernom mieste.
12. Ak v čase predloženia požiadavky na zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny Prevádzkovateľ DS eviduje požiadavku doterajšieho Dodávateľa na prerušenie distribúcie do odberného miesta z dôvodu neplatenia za dodávku elektriny a/alebo za distribúciu elektriny, alebo odberné miesto je v čase požiadavky na zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny už vypnuté z dôvodu neplatenia za dodávku elektriny a/alebo distribúciu elektriny, Prevádzkovateľ DS zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny zamietne.
13. Ak je požiadavka doterajšieho Dodávateľa elektriny na prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta z dôvodu neplatenia za dodávku elektriny a/alebo distribúciu elektriny doručená v čase po predložení požiadavky na zmenu Dodávateľa alebo bilančnej skupiny od nového Dodávateľa, Prevádzkovateľ DS požiadavku na vypnutie zamietne.
14. Ak je odberné miesto vypnuté z dôvodu požiadavky pôvodného Dodávateľa s uvedeným dôvodom neplatenia za dodávku elektriny a/alebo distribúciu elektriny Prevádzkovateľ DS opätovné pripojenie odberného miesta a jeho zaradenie do bilančnej skupiny na žiadosť nového dodávateľa zamietne.
15. Doterajší dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa a zmene bilančnej skupiny elektriny pre príslušné odberné miesta Prevádzkovateľovi DS do 22 kalendárnych dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny nového dodávateľa elektriny, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny. Ak bola vznesená námietka Prevádzkovateľ DS zmenu dodávateľa elektriny a zmenu bilančnej skupiny nevykoná a bezodkladne o tom informuje doterajšieho dodávateľa elektriny a žiadateľa o vykonanie zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny.

§ 7 Bilancovanie

7.1 Všeobecne

- 1 V zmysle Nariadenia vlády je Prevádzkovateľ DS zodpovedný za prípravu podkladov pre zúčtovateľa odchýlok pre potreby zúčtovania odchýlky. Tieto podklady predstavujú skutočné diagramy odberu a dodávky za jednotlivé bilančné skupiny a Prevádzkovateľ DS je povinný ich zasielať zúčtovateľovi odchýlok na dennej, mesačnej a polročnej báze. Časová periodicita (denná, mesačná, polročná) zasielania dát sa vykonáva z dôvodu spresňovania diagramov, ku ktorej dochádza v priebehu času najmä z dôvodu náhrady za skutočné odčítané hodnoty.

Na základe Nariadenia vlády (príloha č. 4) rozoznávame tri typy merania: meranie typu A (odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov), meranie typu B (odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov) a meranie typu C (odberné miesto bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov).

7.2 Denné zasielanie dát

- 1 Pri dennom zasielaní dát má Prevádzkovateľ DS k dispozícii konečné hodnoty iba z merania typu A, pričom odberné miesta s meraním typu B a merania typu C určuje na základe náhradných metód. Pre meranie typu B sa používa metóda, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS a pre meranie typu C sa využívajú, tzv. typové diagramy odberu, ktoré sú bližšie popísané v § 8 Prevádzkového poriadku PDS. Uvedené v tomto článku platí iba za predpokladu, že nebol na odbernom mieste s meraním typu A výpadok merania. V takýchto prípadoch sa pri meraní typu A využíva obdobná metóda náhrady meraných hodnôt ako pri meraní typu B.
- 2 Dennú hodnotu skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny za predchádzajúci deň odovzdáva Prevádzkovateľ DS zúčtovateľovi odchýlok denne spôsobom a v termíne určenom v Nariadení vlády.

7.3 Mesačné zasielanie dát

- 1 Pri mesačnom zasielaní spresnených hodnôt profilov za jednotlivé subjekty zúčtovania je Prevádzkovateľ DS povinný upraviť dáta za predchádzajúci mesiac. Úpravy vykonáva formou nahradenia hodnôt na odberných miestach s meraním typu B na skutočné hodnoty získané odpočtom. Ak došlo k výpadku na meraniach typu A v priebehu mesiaca a Prevádzkovateľ DS použil pre denné zaslanie náhradné hodnoty, Prevádzkovateľ DS upraví hodnoty profilov aj pri týchto odberných miestach na získané skutočné hodnoty. Pre meranie typu C sa používa metóda typových diagramov odberu (TDO). Pri tých subjektoch zúčtovania, kde nie je potrebná mesačná korekcia dát vzhľadom na zloženie štruktúry odberných miest subjektu zúčtovania nezasiela Prevádzkovateľ DS žiadne spresnené údaje na zúčtovateľa odchýlok.
- 2 Mesačné hodnoty skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny do sústavy zasiela Prevádzkovateľ DS na zúčtovateľa odchýlok iba v prípade, ak sa tieto hodnoty odlišujú od zaslaných údajov v zmysle článku 7.2 Prevádzkového poriadku PDS. Tieto upravené údaje sú zasielané vo forme opravných súborov spôsobom a v termíne určenom v Nariadení vlády a v súlade s podmienkami zúčtovateľa odchýlok.

- 3 Pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok odovzdá Prevádzkovateľ DS zúčtovateľovi odchýlok náhradné hodnoty odberu a dodávok elektriny najneskôr do piateho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

7.4 Polročné zasielanie dát

- 1 Pri polročnom zasielaní spresnených hodnôt subjektu zúčtovania je Prevádzkovateľ DS povinný upraviť dáta za mesiac $M - 8$ (t.j. napr. v mesiaci september 2011 Prevádzkovateľ DS upravuje hodnoty na mesiac január 2011). Princíp M-8 je využívaný z dôvodu polročnej periodicity odpočtového cyklu pri danom segmente Odberateľov elektriny a z toho dôvodu, že odpočty sa vykonávajú priebežne v roku. To znamená, že skupina Odberateľov elektriny s rovnakým druhom TDO bude kompletne odčítaná najskôr za časové obdobie 6 mesiacov a teda bude možné vložiť skutočné hodnoty odpočtov do schránok príslušných TDO až po tomto čase. Takýmto spôsobom sumarizuje Prevádzkovateľ DS kompletne údaje za obdobie pred polroka. Zvyšné obdobie dvoch mesiacov si ponecháva Prevádzkovateľ DS na rezervu pre dobeh odpočtových cyklov a spracovanie odpočtov.
- 2 Pri polročnom upresňovaní skutočných hodnôt do schránok TDO Prevádzkovateľ DS vykonáva úpravu prepočítaných typových diagramov odberu na normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu TDO_{pr} v súlade s metodikou, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
- 3 Pri polročnom upresňovaní hodnôt profilov dochádza k úprave odberných miest s meraním typu C.
- 4 Na účely konečného vyhodnotenia odchýlok odovzdá Prevádzkovateľ DS zúčtovateľovi odchýlok a príslušnému subjektu zúčtovania skutočné hodnoty odberu elektriny a dodávok elektriny najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa ôsmeho mesiaca po skončení príslušného obdobia.

7.5 Spôsob bilancovania

- 1 Pod bilancovaním je možné rozumieť sumarizáciu skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení na základe meraných hodnôt s presnosťou na tri desatinné miesta v MW súhrne podľa jednotlivých bilančných skupín podľa stanovených pravidiel v súlade s Nariadením vlády. Údaje zahŕňajú hodnoty odberov elektriny odberateľov s priebehovým meraním a hodnoty z typových diagramov odberu, a to osobitne za dodávku elektriny a osobitne za odber elektriny. Výsledky bilancovania za jednotlivé subjekty zúčtovania Prevádzkovateľ DS odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok pre denné, mesačné a polročné vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky a regulačnej elektriny.
- 2 Detailný popis je uvedený v metodike bilancovania, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.

§ 8 Typové diagramy odberu

8.1 Všeobecne

Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu oprávnených Odberateľov elektriny bez priebehového merania. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania. Oprávneným Odberateľom elektriny sú priradované jednotlivé druhy TDO. Toto priradenie vykonáva Prevádzkovateľ DS, v ktorého časti vymedzeného územia sa nachádza dané odberné miesto Odberateľa elektriny a určený typový diagram oznámi Dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlky. Spôsob oznámenia je uvedený v Prevádzkovom poriadku PDS, príp. v rámcovej distribučnej zmluve.

8.2 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

- 1 Každý druh TDO predstavuje priebeh relatívnych hodnôt odberu skupiny Odberateľov elektriny, ktorí majú spoločný rozlišovací znak – charakter spotreby.
- 2 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.
- 3 Tieto priebehy sú zozbierané, triedené a matematicky spracovávané po druhoch TDO, ktoré zodpovedajú charakteru spotreby – jednotarifný odber, dvojtarifný odber – ostatný, dvojtarifný odber – priamovýhrevné vykurovanie, verejné osvetlenie. 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.
- 4 Vzťažná teplota pre určenie všetkých druhov normalizovaných typových diagramov odberu bola rovnaká pre vymedzené územie SR a je predkladaná SHMÚ.
- 5 Priebeh odberu je prispôsobený 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.
- 6 Normalizované typové diagramy odberu zverejňuje Prevádzkovateľ DS na svojich internetových stránkach.
- 7 Na základe TDO_n je získavaný prepočítaný typový diagram odberu (TDO_p). Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO_p sa využíva metodika prepočtu TDO na teplotu, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS pod názvom metodika prepočtu TDO na vonkajšiu teplotu v praxi.
- 8 Prepočítané typové diagramy odberu (TDO_p) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO_{opr}) stanovuje Prevádzkovateľ DS a zverejňuje ich na svojich internetových stránkach.
- 9 Stanovením spotreby koncových Odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa schválených TDO je poverený Prevádzkovateľ DS.

8.3 Podmienky a metodika priradovania typových diagramov odberu

- 1 Metodika priradenia TDO je uvedená v prílohe č. 4 Nariadenia vlády.

- 2 Druhy typových diagramov odberu sú priradované podľa charakteru odberu. Tabuľka, ktorá popisuje spôsob priradenia druhu TDO k jednotlivým odberom je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
- 3 Prevádzkovateľ DS priraduje druh typového diagramu odberu pri vzniku nového odberného miesta alebo pri zmene charakteru odberu na odbernom mieste, tiež pri zmene bilančnej skupiny alebo zmene Dodávateľa elektriny. Prevádzkovateľ DS priradený druh TDO oznámi Dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlok. Ak Dodávateľ elektriny zistí, že odbernému miestu Odberateľa elektriny bol priradený nesprávny typový diagram odberu, môže požiadať Prevádzkovateľa DS o priradenie typového diagramu odberu, ktorý zodpovedá charakteru spotreby na odbernom mieste.
- 4 V prípade ak na existujúcom odbernom mieste s typom merania C dôjde k zmene charakteru spotreby je Prevádzkovateľ DS oprávnený vykonať zmenu priradenia TDO. Pre tento účel je Prevádzkovateľ DS povinný bezodplatne uskutočniť odpočet alebo prepočet spotreby elektriny k dátumu zmeny TDO. Prevádzkovateľ DS je povinný oznámiť dodávateľovi elektriny nový druh TDO, deň zmeny priradenia typového diagramu na odbernom mieste a údaj o spotrebe elektriny na odbernom mieste ku dňu zmeny typového diagramu.

8.4 Spôsob aplikácie TDO

- 1 Na odberných miestach s výrobou elektriny sa typové diagramy odberu nepriradujú v zmysle prílohy č. 4 Nariadenia vlády.
- 2 V prípade, ak na odbernom mieste nie je meranie – nemeraný odber, typový diagram odberu Prevádzkovateľ DS neprideluje.
- 3 Prevádzkovateľ DS vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu TDO na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
- 4 Prepočítané typové diagramy odberu (TDOp) stanovuje Prevádzkovateľ DS a uverejňuje ich na svojej internetovej stránke.
- 5 Priradenie TDO konkrétnym odberným miestam koncových Odberateľov elektriny s meraním typu C zaisťuje Prevádzkovateľ DS. Priradenie oznámi Dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlok.
- 6 Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových Odberateľov elektriny s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok je poverený Prevádzkovateľ DS.
- 7 Prevádzkovateľ DS odovzdáva Dodávateľom elektriny a ostatným subjektom zúčtovania plánované ročné spotreby vo forme koeficientov spotreby, ktoré vstupujú do výpočtu skutočného hodinového diagramu pre odberné miesto s meraním typu C. Prevádzkovateľ DS taktiež odovzdáva Dodávateľovi elektriny pre odberné miesto s meraním typu C príslušnému subjektu zúčtovania namerané ročné spotreby.
- 8 Pre účely zúčtovania odchýlok Prevádzkovateľ DS odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok hodinové hodnoty odberov koncových Odberateľov elektriny s meraním typu A, náhradné hodnoty odberov koncových Odberateľov elektriny s meraním typu B a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových Odberateľov elektriny s meraním typu C – TDOp prepočítané na teplotu.

- 9 Pre potrebu štvrťhodinového rozlíšenia množstva odobranej elektriny pri odberných miestach s meraním typu C Prevádzkovateľ DS využíva opakujúcu sa hodnotu odberu stanovenú pomocou metódy TDO v rámci danej obchodnej hodiny.
- 10 Celkový agregát spotreby OM s meraním typu C je prepočítaný koeficientom zvyškového diagramu. Zvyškový diagram je stanovený v zmysle prílohy č. 4 Nariadenia vlády a zohľadňuje skutočné množstvo elektriny, ktoré sa práve nachádza v distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS a pripadá na odberateľov elektriny s meraním typu C. Koeficient zvyškového diagramu umožňuje jeho pomerné rozdelenie v agregátoch spotreby jednotlivých bilančných skupín.

8.5 Dáta potrebné pre účely TDO a spôsob ich využívania

- 1 Normalizované typové diagramy odberu sú stanovené Prevádzkovateľom DS a sú zverejnené na jeho internetovej stránke. Normálové teploty a regresné koeficienty potrebné pre teplotný prepočet TDO na skutočné teploty v praxi sú určené Prevádzkovateľom DS a sú zverejnené na jeho internetovej stránke.
- 2 Podrobný popis práce s typovými diagramami odberu je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS spolu s upozornením na platné a schválené prílohy.

§ 9 Výmena dát

- 1 Prevádzkovateľ DS je povinný zabezpečiť meranie elektriny v sústave a na požiadanie poskytovať namerané údaje jednotlivým dotknutým účastníkom trhu v súlade so štandardami pre odpočet Prevádzkovateľa DS. V prípade, ak sú dáta poskytnuté nad štandard uvedený v Technických podmienkach PDS je Prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatky v zmysle Cenníka služieb PDS. Účastník trhu, ktorý je subjektom zúčtovania, uzatvára s Prevádzkovateľom DS Rámcovú distribučnú zmluvu. Predmet a náležitosti tejto zmluvy tvoria obsah § 4 čl. 4.4. Prevádzkového poriadku PDS.
- 2 Výrobca elektriny alebo koncový Odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi DS alebo poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.
- 3 Pre účely fakturácie a vyhodnocovania odchýlky sa uzatvára medzi účastníkmi trhu zmluva o výmene dát. V prípade, že nebola medzi účastníkmi trhu uzatvorená zmluva o výmene dát, Prevádzkovateľ DS sám určuje formát, rozsah, a časovú periodicitu posielaných údajov.
- 4 Prevádzkovateľ DS je povinný odovzdávať Dodávateľovi elektriny údaje o meraní na odberných miestach a podklady na fakturáciu pri odberných miestach, pri ktorých má Dodávateľ elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke týkajúcej sa odberných miest spadajúcich do bilančnej skupiny daného Dodávateľa elektriny v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom PDS.
- 5 Prevádzkovateľ DS poskytuje údaje o nameraných hodnotách, resp. podklady pre fakturáciu pre dané odberné miesto iba Odberateľovi elektriny, ktorému patrí dané odberné miesto alebo Dodávateľovi elektriny, ktorý je vedúcim bilančnej skupiny pre dané odberné miesto. Uvedené platí, ak nie je uvedené v Prevádzkovom poriadku PDS inak.
- 6 Údaje spojené s meraním pri odberných miestach s mesačným odpočtovým cyklom Prevádzkovateľ DS odovzdáva Dodávateľovi elektriny najneskôr do 5. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci dodávky elektriny a pre odberné miesta s ročným odpočtovým cyklom poskytuje Prevádzkovateľ DS namerané dáta do 5 pracovných dní po uplynutí príslušného ročného zúčtovacieho obdobia.
- 7 Údaje spojené s fakturáciou pri odberných miestach Dodávateľa elektriny so zmluvou o združenej dodávke odovzdáva Prevádzkovateľ DS danému účastníkovi trhu s elektrinou v termínoch, ktoré sú v súlade s príslušnými právnymi predpismi.
- 8 Údaje sú vymieňané medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou v zmysle dokumentu technická špecifikácia pre výmenu dát, ktorá je zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- 9 V zmysle §12 Nariadenia vlády je PMDS a výrobca elektriny, ktorý spotrebúva vyrobenú elektrinu vo vlastnom zariadení s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny povinný odovzdávať údaje potrebné na fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému Prevádzkovateľovi DS do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Pre príjem týchto údajov má Prevádzkovateľ DS zriadenú e-mailovú adresu: meranie-vyroba@zse-distribucia.sk. Údaje je potrebné po zaslaní cez emailovú adresu zaslať aj písomne na adresu Prevádzkovateľa DS.
- 10 Prevádzkovateľ miestnej DS, ktorý je pripojený do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. denne do 12:00 odovzdáva súhrné údaje v MWh za predchádzajúci deň o množstve:
 - vlastnej spotreby elektriny,
 - skutočnom množstve elektriny distribuovanom koncovým odberateľom pripojeným do jeho sústavy,

- skutočných cezhraničných tokoch elektriny na základe údajov z priebehových meraní odberných miest a hodnôt z typových diagramov odberu s presnosťou na tri desatinné miesta v MWh. Údaje o množstve distribuovanej elektriny, ktorá je distribuovaná medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a Prevádzkovateľom DS, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy medzi súhrné údaje v zmysle tohto odseku nezapočíta.
- 11 Spôsob odovzdávania údajov na Prevádzkovateľa DS je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

**PRÍLOHA Č. 1
PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU PDS**

**OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY,
PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIE ELEKTRINY
spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.**

1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny (ďalej len Obchodné podmienky DS) sú upravené v súlade so Zákonom o energetike, Zákonom č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o regulácii“), Nariadením vlády a inými všeobecne záväznými právnymi predpismi. Obchodnými podmienkami DS sa upravujú vzťahy medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a sú súčasťou zmlúv uzatvorených medzi Prevádzkovateľom DS a účastníkom trhu s elektrinou, najmä v súvislosti s prístupom do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS a s poskytovaním distribúcie elektriny Prevádzkovateľom DS. Obchodné podmienky DS sú neoddeliteľnou súčasťou Prevádzkového poriadku PDS.

Pojmy použité v Obchodných podmienkach DS sú definované v Zákone o energetike, v Nariadení vlády a v Prevádzkovom poriadku PDS. V Prevádzkovom poriadku PDS je uvedený aj zoznam použitých skratiek.

2 OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1 Úvodné ustanovenia

- 2.1.1 Spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s., IČO: 36 361 518, so sídlom: Čulenova 6, 816 47 Bratislava, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel Sa, vložka číslo 3879/B (ďalej len „Prevádzkovateľ“ alebo „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0258 – 3. zmena na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia vydaného Úradom pre reguláciu siet'ových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) dňa 21.11.2008.
- 2.1.2 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy (ďalej len „OP“) tvoria neoddeliteľnú súčasť Zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy, (ďalej len Zmluvu o pripojení odberného elektrického zariadenia do DS“ a Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS“), ktoré sú ďalej v týchto OP spoločne označované ako „Zmluva o pripojení“), uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom o pripojenie do DS, (ďalej len „Žiadateľ“). OP tvoria neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok PDS“). Každá zmena OP je platná a účinná až právoplatnosťou rozhodnutia ÚRSO, ktorým bol schválený Prevádzkový poriadok DS. ÚRSO-m schválené OP sú v súlade s § 12a ods. 6 zákona o regulácii záväzné pre účastníkov trhu s elektrinou.
- 2.1.3 Odborné pojmy a terminológia použité v týchto OP sa používajú a majú význam v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi Slovenskej republiky.
- 2.1.4 V prípade rozporu medzi ustanoveniami Zmluvy o pripojení a týmito OP majú prednosť ustanovenia Zmluvy o pripojení.

2.2 Všeobecné ustanovenia

- 2.2.1 Elektroenergetické zariadenie Žiadateľa je možné pripojiť do DS po splnení Technických podmienok PDS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky DS a po úhrade ceny za pripojenie. Deliace miesto medzi elektroenergetickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami Žiadateľa určí Prevádzkovateľ v Zmluve o pripojení.
- 2.2.2 Pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na pripojenie do DS vybuduje Prevádzkovateľ alebo podnikateľ po dohode a podľa požiadaviek Žiadateľa v súlade s Technickými podmienkami PDS.
- 2.2.3 Zmluva o pripojení sa uzatvára v nasledovných prípadoch:
1. pri novej žiadosti o pripojenie do DS,
 2. pri žiadosti o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmenu technických podmienok pripojenia,
- 2.2.4 Prevádzkovateľ je oprávnený vyžadovať uzatvorenie novej zmluvy o pripojení v prípade:
1. pri zmene dodávateľa elektriny, resp. zmene bilančnej skupiny, ak na odbernom mieste nebola doteraz uzatvorená Zmluva o pripojení,

2. pri zmene odberateľa elektriny na existujúcom odbernom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok,
3. pri zmene výrobcu elektriny na existujúcom odovzdávacom mieste a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok,
4. ak elektroenergetické zariadenie Žiadateľa je už pripojené do DS a Žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň.

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

- 2.2.5 V prípade takých odberných miest, ktoré vznikli pred účinnosťou Zákona o energetike a na ktorých nedošlo k žiadnej zo zmien popísaných v predchádzajúcom bode, zostávajú v platnosti prihlášky na pripojenie odberného miesta, ktoré boli potvrdené spoločnosťou Západoslovenská energetika, a.s., resp. jej právnym predchodcom v zmysle predchádzajúcej právnej úpravy - zákona č. 79/1957 Zb. o výrobe, rozvode a spotrebe elektriny (elektrizácia zákona) a vyhlášky č. 140/1978 Zb. o dodávke elektriny obyvateľstvu, pokiaľ Prevádzkovateľ a odberateľ neuzatvoria novú Zmluvu o pripojení.
- 2.2.6 Ak nie je inštalovaný hlavný istič pred určeným meradlom a odberateľ elektriny na základe revíznej správy nepreukáže nič iné, je u existujúcich odberateľov elektriny v domácnosti bez uzatvorenej Zmluvy o pripojení považovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity pre odberateľov elektriny pri individuálnej bytovej výstavbe zodpovedajúca hodnote 1 x 25 A a 3 x 25 A a pre odberateľov elektriny pri komplexnej bytovej výstavbe zodpovedajúca hodnote 1 x 25 A a 3 x 25 A. Podľa tejto hodnoty ističa bude vypočítaná cena za pripojenie v prípade požiadavky na zmenu maximálnej rezervovanej kapacity.
- 2.2.7 Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu v odbernom mieste nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa Žiadateľ s Prevádzkovateľom nedohodne inak. Prevádzkovateľ o tejto skutočnosti informuje Žiadateľa. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity zníženej podľa predchádzajúcej vety tohto bodu, sa pôvodná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity žiadateľovi prideli bez úhrady ceny za pripojenie časovo neobmedzene.
- 2.2.8 V prípade, ak Odberateľ elektriny žiada o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, je povinný pre tento účel predložiť Prevádzkovateľovi DS žiadosť o zmenu tejto hodnoty. Prevádzkovateľ 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.
- 2.2.9 Ak Odberateľ elektriny požiadal o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, na základe žiadosti Odberateľa elektriny (Žiadateľa) o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto maximálna rezervovaná kapacita opätovne

Žiadateľovi prideli bez povinnosti úhrady ceny za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Podmienkou na opätovné pridelenie pôvodnej hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity bez uplatnenia ceny za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity je predloženie takejto žiadosti do troch rokov od požadovaného zníženia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Prevádzkovateľ DS je oprávnený účtovať cenu za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity do výšky pôvodnej hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, ak Žiadateľ predložil Prevádzkovateľovi DS žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí lehoty troch rokov od požadovaného zníženia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Ak Žiadateľ požiadala o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity pred uplynutím 12 mesiacov od podania poslednej žiadosti o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a už raz došlo k opätovnému zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity do výšky pôvodnej hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, je Prevádzkovateľ DS oprávnený takúto žiadosť Žiadateľa o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity zamietnuť.

- 2.2.10 Pre odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú s Prevádzkovateľom Zmluvu o pripojení a ich odberné miesto je vybavené určeným meradlom umožňujúcim meranie výkonu sa 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 bez zmluvy o pripojení 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.
- 2.2.11 V prípade, ak bude elektroenergetické zariadenie Žiadateľa pripojené do DS cez elektroenergetické zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve Prevádzkovateľa, Prevádzkovateľ nezodpovedá odberateľovi elektriny, resp. výrobcovi elektriny za škodu, ktorá vznikne odberateľovi elektriny, resp. výrobcovi elektriny v dôsledku poruchy alebo odpojenia elektroenergetického zariadenia, cez ktoré je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny, resp. výrobcu elektriny pripojené do DS.
- 2.2.12 Pre posúdenie napätovej úrovne pripojenia je rozhodujúce vlastníctvo transformačnej stanice alebo transformátora. V prípade, že transformačná stanica nie je vo vlastníctve (spoluvlastníctve, nájme alebo inom právnom vzťahu umožňujúcim užívanie transformačnej stanice) odberateľa elektriny a odberateľ elektriny má ceny a cenové podmienky napätovej úrovne vn, tento uhrádza parciálnu časť nákladov súvisiacu s majetkom a prevádzkovaním transformačnej stanice (podľa ročného prehodnotenia nákladov distribúcie).
- 2.2.13 Prevádzkovateľ v súlade s § 3 ods. 5 Nariadenia vlády fyzicky pripojí elektroenergetické zariadenie Žiadateľa do DS do 5 pracovných dní po splnení technických a obchodných podmienok Prevádzkovateľa. Technické podmienky Prevádzkovateľa sa považujú za splnené zabezpečením potrebnej kapacity v DS Prevádzkovateľom v súlade s týmito OP a Zmluvou o pripojení a prípravou elektroenergetického zariadenia Žiadateľa na pripojenie do DS v zmysle Technických podmienok PDS, týchto OP a Zmluvy o pripojení. Obchodné podmienky Prevádzkovateľa sa považujú za splnené najmä podpísaním a vrátením podpísanej zmluvy o pripojení Prevádzkovateľovi, zaplatením ceny za pripojenie a uzatvorením všetkých zmlúv potrebných pre zabezpečenie

distribúcie a dodávky elektriny do odberného miesta Žiadateľa a sú deklarované doručením príslušného zmenového zoznamu Prevádzkovateľovi, pokiaľ nie sú vo vyššie uvedených zmluvách uvedené ďalšie podmienky pripojenia.

- 2.2.14 Za účelom zabezpečenia odberu elektriny z odberného miesta musí Žiadateľ uzatvoriť:
- zmluvu, ktorou sa zabezpečí distribúcia a zároveň dodávka elektriny, pričom Žiadateľ je povinný požiadať o uzatvorenie takejto zmluvy Žiadateľom splnomocneného obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, a to najneskôr 14 pracovných dní pred začatím dodávky a distribúcie elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení alebo
 - zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, pričom Žiadateľ je povinný podať písomnú žiadosť o uzatvorenie zmluvy Prevádzkovateľovi, a to najneskôr 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení. Zmluvu o dodávke elektriny je Žiadateľ povinný uzatvoriť so zvoleným obchodníkom alebo dodávateľom elektriny.
- 2.2.15 Náklady Prevádzkovateľa na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa, vyvolané pripojením Žiadateľa, je povinný uhradiť Žiadateľ vo forme ceny za pripojenie.
- 2.2.16 Ak Žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.
- 2.2.17 Náklady Prevádzkovateľa spojené s pripojením Žiadateľa do DS z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v Technických podmienkach PDS je Žiadateľ povinný uhradiť Prevádzkovateľovi v plnej výške.
- 2.2.18 Cenu za pripojenie do DS a zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity určí Prevádzkovateľ v súlade so všeobecne záväzným právnym predpisom, ktorý vydá ÚRSO.
- 2.2.19 Cenu za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny stanoví Prevádzkovateľ vo výške skutočne vyvolaných nákladov Prevádzkovateľa na pripojenie Žiadateľa.
- 2.2.20 Žiadateľ má nárok na vrátenie ceny za pripojenie, resp. jej časti iba v prípade, ak o vrátenie ceny za pripojenie Žiadateľ písomne požiada Prevádzkovateľa a v čase doručenia žiadosti o vrátenie ceny za pripojenie, resp. jej časti nebola ešte uzatvorená zmluva o distribúcii a prístupe do DS a po splnení niektorej z nižšie uvedených podmienok:
- stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté,
 - preukázateľne je dokladované zrušenie Žiadateľa, ktorý uhradil cenu za pripojenie, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení prechádzajú na právneho nástupcu Žiadateľa,
 - v prípade úmrtia Žiadateľa, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení prechádzajú na právneho nástupcu Žiadateľa,
 - zrušenie požiadavky Žiadateľa v dôsledku živeľnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta do DS,
 - v prípade, ak Prevádzkovateľ do termínu požiadavky o vrátenie pripojovacieho poplatku nezačal s prácami, ktoré sú potrebné k zabezpečeniu pripojenia.
- Prevádzkovateľ vráti Žiadateľovi cenu za pripojenie zníženú o náklady, ktoré Prevádzkovateľ vynaložil v súvislosti s splnením svojich povinností zo Zmluvy

o pripojení. Prevádzkovateľ spolu s vrátením ceny za pripojenie, resp. jej časti doručí Žiadateľovi písomné oznámenie o odstúpení od Zmluvy o pripojení.

2.3 Žiadosť o pripojenie do DS

2.3.1 Žiadateľ je oprávnený požiadať Prevádzkovateľa o pripojenie do DS a o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity nasledovným spôsobom :

a) Žiadateľ (odberateľ elektriny v domácnosti) :

- písomnou žiadosťou o pripojenie do DS;
- telefonicky prostredníctvom zákazníckych služieb Prevádzkovateľa (integrované kontaktné centrum).

b) Žiadateľ (odberateľ elektriny mimo domácnosti, alebo výrobca elektriny) :

- výlučne písomnou žiadosťou o pripojenie do DS;

Žiadateľ (výrobca elektriny) je povinný spolu so žiadosťou o pripojenie zaslať Prevádzkovateľovi i vyplnený dotazník pre výrobnú.

2.3.2 Žiadosť o pripojenie odberného elektroenergetického zariadenia do DS, žiadosť o pripojenie elektroenergetického zariadenia na výrobu elektriny k DS a dotazník pre výrobnú sú k dispozícii na internetovej stránke Prevádzkovateľa a na kontaktných miestach Prevádzkovateľa.

2.3.3 Ak Žiadateľ žiada Prevádzkovateľa o pripojenie do DS prostredníctvom elektroenergetického zariadenia tretej osoby, je Žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie predložiť Prevádzkovateľovi písomný súhlas tretej osoby, ktorá je vlastníkom takéhoto elektroenergetického zariadenia s pripojením Žiadateľa do DS prostredníctvom jej elektroenergetického zariadenia. Všetky nároky vlastníka elektroenergetického zariadenia, prostredníctvom ktorého bude elektroenergetické zariadenie Žiadateľa pripojené do DS, na náhradu za užívanie elektroenergetického zariadenia, ktorého je vlastníkom, znáša v plnej výške Žiadateľ.

2.3.4 Prevádzkovateľ sa k úplnej žiadosti o pripojenie odberného miesta Odberateľa elektriny do DS alebo k žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity odberného miesta Odberateľa elektriny písomne vyjadrí v lehote 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia úplnej žiadosti. Spolu s kladným vyjadrením k pripojeniu do DS zasiela Prevádzkovateľ Žiadateľovi návrh Zmluvy o pripojení. 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.

2.4 Zmluva o pripojení odberného elektrického zariadenia do DS

2.4.1 Ustanovenia tohto článku 2.4 OP sa vzťahujú výlučne na Zmluvu o pripojení odberného elektrického zariadenia do DS (ďalej v tomto článku 2.4 OP len „Zmluva o pripojení“) a na Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS sa nevzťahujú.

2.4.2 Predmetom Zmluvy o pripojení je záväzok Prevádzkovateľa na základe žiadosti Žiadateľa o pripojenie do DS zabezpečiť v DS pre pripojenie odberného elektrického zariadenia Žiadateľa do DS maximálnu rezervovanú kapacitu vo výške uvedenej v Zmluve o pripojení a po splnení povinností Žiadateľa uvedených v týchto OP, Technických podmienkach PDS a technických podmienok uvedených v Zmluve o pripojení, pripojiť odberné elektrické zariadenie Žiadateľa do DS a záväzok Žiadateľa

- uhradiť Prevádzkovateľovi cenu za pripojenie vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení a týchto OP.
- 2.4.3 Účelom Zmluvy o pripojení je vytvorenie materiálno-technických podmienok a predpokladov pre budúcu distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení, v ktorom bude po splnení OP pripojené do DS odberné elektrické zariadenie Žiadateľa, špecifikácia pripojenia a stanovenie technických podmienok pripojenia odberného elektrického zariadenia Žiadateľa do DS. Účelom Zmluvy o pripojení nie je fyzické pripojenie elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do DS.
- 2.4.4 Prevádzkovateľ splní predmet Zmluvy o pripojení v lehote uvedenej v Zmluve o pripojení, ktorá začne plynúť odo dňa nasledujúceho (i) po splnení povinností Žiadateľa zaplatiť cenu za pripojenie vo výške uvedenej v Zmluve o pripojení spôsobom uvedeným v týchto OP a (ii) po splnení povinností Žiadateľa uvedených v technických podmienkach uvedených v Zmluve o pripojení.
- 2.4.5 Cena za pripojenie je stanovená spôsobom uvedeným vo všeobecne záväznom právnom predpise ÚRSO a/alebo v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím ÚRSO. Žiadateľ je povinný zaplatiť cenu za pripojenie platnú v čase doručenia žiadosti o pripojenie Prevádzkovateľovi, resp. vypočítanú spôsobom stanoveným všeobecne záväzným právom predpisom ÚRSO, platným v čase doručenia žiadosti o pripojenie Prevádzkovateľovi.
- 2.4.6 Žiadateľ je povinný zaplatiť Prevádzkovateľovi cenu za pripojenie vo výške, na účet a s variabilným symbolom, ktoré sú uvedené v Zmluve o pripojení v lehote splatnosti 14 kalendárnych dní od podpisu Zmluvy o pripojení oboma zmluvnými stranami. Za deň úhrady ceny za pripojenie sa považuje deň, v ktorý bude suma ceny za pripojenie pripísaná na účet Prevádzkovateľa.
- 2.4.7 Úhradou ceny za pripojenie nevzniká Žiadateľovi majetková účasť, resp. spoluvlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu vybudovanému Prevádzkovateľom v súlade so Zmluvou o pripojení.
- 2.4.8 Ak Žiadateľ nezaplatí cenu za pripojenie v lehote splatnosti Zmluva o pripojení zaniká. Ak má Žiadateľ záujem o pripojenie do DS, je povinný podať Prevádzkovateľovi novú Žiadosť o pripojenie.
- 2.4.9 V prípade, ak sa Zmluva o pripojení uzatvára v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity, Žiadateľ cenu za pripojenie neplatí.
- 2.4.10 Žiadateľ nie je povinný zaplatiť cenu za pripojenie, ak sa Zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, ak medzi ukončením odberu v odbernom mieste a prihlásením nového odberateľa elektriny v tom istom odbernom mieste neuplynulo viac ako dvanásť mesiacov. Uvedené neplatí, ak je so zmenou odberateľa elektriny spojená žiadosť o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto OP, najmä povinnosť Žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
- 2.4.11 Ak je čas medzi ukončením odberu na odbernom mieste a prihlásením nového odberateľa elektriny v zmysle predchádzajúceho bodu bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity dlhší ako dvanásť mesiacov, je Žiadateľ povinný zaplatiť cenu za pripojenie v rovnakej výške ako v prípade nového pripojenia.

- 2.4.12 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.
- 2.4.13 Žiadateľ je povinný dodržiavať maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú v Zmluve o pripojení. Pri prekročení maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v Zmluve o pripojení je Žiadateľ povinný zaplatiť Prevádzkovateľovi cenu za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity uvedenú v cenovom rozhodnutí ÚRSO platnom v čase prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity. Žiadateľ zároveň zodpovedá za škodu, ktorá prekročením maximálnej rezervovanej kapacity vznikne Prevádzkovateľovi a/alebo tretím osobám.
- 2.4.14 Žiadateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia Žiadateľa k DS. Žiadateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi všetky potrebné podklady, dokumenty a informácie, nevyhnutne potrebné pri zhotovovaní stavby príslušného elektroenergetického zariadenia a pre zabezpečenie inžinierskej a realizačnej činnosti vykonávanej za účelom zhotovenia stavby elektroenergetického zariadenia a jeho pripojenie. V prípade omeškania Žiadateľa s poskytnutím vyššie uvedenej súčinnosti sa o čas omeškania Žiadateľa predlžuje čas plnenia predmetu Zmluvy o pripojení dohodnutý v Zmluve o pripojení.
- 2.4.15 Čas plnenia predmetu Zmluvy o pripojení sa automaticky predlžuje o čas, po ktorý budú trvať nasledovné prekážky, ktoré bránia Prevádzkovateľovi v plnení predmetu Zmluvy o pripojení :
- i. Omeškanie Žiadateľa s poskytnutím nevyhnutne potrebnej súčinnosti Žiadateľa uvedenej v Zmluve o pripojení a týchto OP,
 - ii. Prekážky, ktoré neboli v čase podpisu Zmluvy o pripojení Prevádzkovateľovi známe, ktoré objektívne bránia Prevádzkovateľovi začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení,
 - iii. Nepriaznivé klimatické podmienky, ktoré bránia Prevádzkovateľovi začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení,
 - iv. Príslušný stavebný úrad nevydá Prevádzkovateľovi územné rozhodnutie a/alebo stavebné povolenie a/alebo kolaudačné rozhodnutie na stavbu, ktorú je potrebné zhotoviť za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení.
- 2.4.16 Žiadateľ je povinný Prevádzkovateľovi uhradiť alikvotnu časť investičných prostriedkov vynaložených Prevádzkovateľom za účelom plnenia Predmetu Zmluvy o pripojení v prípade, ak Žiadateľ nevyužíva maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú v Zmluve o pripojení v lehote dvoch rokov bezprostredne nasledujúcich po dni, v ktorom nadobudlo právoplatnosť kolaudačné rozhodnutie pre stavbu elektroenergetického zariadenia zhotovenú Prevádzkovateľom za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení. Za nevyužitie maximálnej rezervovanej kapacity Žiadateľom sa považuje stav, keď si Žiadateľ na základe zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy neobjedná v uvedenej lehote rezervovanú kapacitu v priemere minimálne vo výške 70 % maximálnej rezervovanej kapacity.
- 2.4.17 Žiadateľ je povinný spolu so žiadosťou o pripojenie preukázať Prevádzkovateľovi vlastnícke, alebo iné užívacie právo Žiadateľa k nehnuteľnosti, alebo stavbe, v ktorej sa bude nachádzať odberné elektrické zariadenie, ktorého pripojenie je predmetom Zmluvy

o pripojení. Ak po uzatvorení Zmluvy o pripojení Žiadateľ na písomnú výzvu Prevádzkovateľa nepreukáže trvanie vlastníckeho alebo iného užívacieho práva k takejto nehnuteľnosti, alebo stavbe v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy Prevádzkovateľa, je Prevádzkovateľ oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení.

- 2.4.18 Pred uzatvorením Zmluvy o pripojení, najmä ale nie výlučne v žiadosti o pripojenie do DS je Žiadateľ povinný Prevádzkovateľa pravdivo a presne informovať o všetkých skutočnostiach nevyhnutných pre Prevádzkovateľa s cieľom uzatvorenia a plnenia Zmluvy o pripojení. Žiadateľ je povinný informovať Prevádzkovateľa o všetkých skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a je povinný vynaložiť všetko úsilie, ktoré je možné od neho spravodlivo požadovať na odvrátenie hroziacej škody. Žiadateľ je povinný bez zbytočného odkladu informovať Prevádzkovateľa o všetkých zmenách, ktoré môžu mať vplyv na riadne plnenie povinností Žiadateľa vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení a týchto OP.
- 2.4.19 Zmena identifikačných údajov zmluvných strán, ako aj čísla účtu, zmena osôb zodpovedných za uzatvorenie a plnenie Zmluvy o pripojení, zmena doručovacej adresy alebo zmena kontaktných osôb sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve o pripojení. Zmluvná strana dotknutá takouto zmenou je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15 kalendárnych dní od zmeny príslušných údajov. Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu povinnej zmluvnej strany. Zmluvné strany sa zaväzujú poskytovať si včas všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa Zmluvy o pripojení.
- 2.4.20 Prevádzkovateľ spracúva a využíva osobné údaje v rozsahu uvedenom v žiadosti o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave (ďalej v tomto bode len „Žiadosť“) a v Zmluve o pripojení, na účel uzatvorenia a plnenia Zmluvy o pripojení, jej zmeny alebo ukončenia, čo v sebe zahŕňa aj fakturáciu ceny za pripojenie, prípadne iných poplatkov na základe Zmluvy o pripojení a evidenciu pohľadávok zo Zmluvy o pripojení, spoluprácu a poskytovanie súčinnosti orgánom verejnej moci a iným osobám v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov. Podstatnou náležitosťou uvedeného účelu je jednoznačná identifikácia Žiadateľa pre potreby plnenia si a vymoženía povinností Žiadateľa zo Zmluvy o pripojení, riadneho a úplného vysporiadania všetkých záväzkov a nárokov zo Zmluvy o pripojení. Žiadateľ je v zmysle zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov (ďalej len „Zákon o ochrane osobných údajov“) povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi údaje označené v Žiadosti a v Zmluve o pripojení ako povinné, a to údaje nevyhnutné na dosiahnutie účelu ich spracúvania vymedzeného v predchádzajúcom odseku, inak má Prevádzkovateľ právo odmietnuť uzatvorenie Zmluvy o pripojení. Poskytnutie ostatných údajov je výlučne dobrovoľné. Osobné údaje je tiež oprávnený spracúvať aj sprostredkovateľ Prevádzkovateľa v rozsahu a za podmienok dojednaných v písomnej zmluve alebo v písomnom poverení. V súlade so Zákonom o ochrane osobných údajov Prevádzkovateľ oznamuje Žiadateľovi, že sprostredkovateľom Prevádzkovateľa pri spracúvaní osobných údajov Žiadateľa sú spoločnosti: Západoslovenská energetika, a.s., so sídlom Čulenova 6, 816 47 Bratislava; E.ON IS Slovakia, spol. s r.o., so sídlom TOWER 115, Pribinova 25, 811 09 Bratislava; E.ON IS GmbH, so sídlom Humboldtstrasse 33, 301 69 Hannover; Crystal Call, a.s., so sídlom Račianska 22/A, 831 02 Bratislava. Ak Prevádzkovateľ poverí spracúvaním osobných údajov sprostredkovateľa až po získaní osobných údajov, oznámi to Žiadateľovi v lehote ustanovenej Zákonom o ochrane osobných údajov.

Prevádzkovateľ je oprávnený splniť si svoju informačnú povinnosť aj zverejnením zoznamu sprostredkovateľov na svojej internetovej stránke www.zse.sk. Žiadateľ ako dotknutá osoba má podľa ustanovenia § 20 ods. 1 Zákona o ochrane osobných údajov právo na základe písomnej žiadosti od Prevádzkovateľa vyžadovať: (i) informácie o stave spracúvania svojich osobných údajov v informačnom systéme, (ii) presné informácie o zdroji, z ktorého získal osobné údaje na spracúvanie, (iii) odpis svojich osobných údajov, ktoré spracúva v informačnom systéme, (iv) opravu svojich nesprávnych, neúplných alebo neaktuálnych osobných údajov, ktoré sú predmetom spracúvania, (v) likvidáciu svojich osobných údajov, ak bol splnený účel spracúvania. Podľa § 20 ods. 4 Zákona o ochrane osobných údajov má dotknutá osoba právo namietat' a nepodrobiť sa rozhodnutiu Prevádzkovateľa, ktoré by malo pre ňu právne účinky alebo významný dosah, ak sa takéto rozhodnutie vydá výlučne na základe úkonov automatizovaného spracúvania jej osobných údajov. Toto právo možno obmedziť iba v prípade, ak to ustanovuje osobitný zákon, v ktorom sú opatrenia na zabezpečenie oprávnených záujmov dotknutej osoby alebo obmedzenie práva vyplýva zo zmluvy uzatvorenej medzi prevádzkovateľom a dotknutou osobou. Podľa § 20 ods. 5 Zákona o ochrane osobných údajov, dotknutá osoba má právo nesúhlasiť s oznámením podľa § 23 ods. 5 Zákona o ochrane osobných údajov a písomne odmietnuť prenos svojich osobných údajov do tretej krajiny, ktorá nezaručuje primeranú úroveň ochrany a ak prenos možno vykonať len so súhlasom dotknutej osoby. Podľa § 20 ods. 6 Zákona o ochrane osobných údajov, dotknutá osoba pri podozrení, že jej osobné údaje sa neoprávnene spracúvajú, môže podať o tom oznámenie Úradu na ochranu osobných údajov Slovenskej republiky. Podľa § 20 ods. 7 Zákona o ochrane osobných údajov, ak dotknutá osoba nemá spôsobilosť na právne úkony v plnom rozsahu, jej práva môže uplatniť zákonný zástupca. Podľa § 20 ods. 8 Zákona o ochrane osobných údajov, ak dotknutá osoba nežije, jej práva, ktoré mala podľa tohto zákona, môže uplatniť blízka osoba.

- 2.4.21 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. Každé oznámenie, výzva alebo podanie sa bude považovať za doručené v prvý nasledujúci pracovný deň po jeho doručení zmluvnej strane, v prípade jeho neprevzatia zmluvnou stranou tretí pracovný deň po uložení zásielky, aj keď sa táto zmluvná strana o uložení nedozvedela, alebo v deň odmietnutia jeho prevzatia zmluvnou stranou, ktorej je adresované.
- 2.4.22 Žiadateľ nemôže postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu Prevádzkovateľa. Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení prechádzajú v prípade splynutia, zlúčenia alebo rozdelenia niektorej zo zmluvných strán v súlade s ustanoveniami Obchodného zákonníka na jeho právneho nástupcu alebo právnych nástupcov tak, ako to bude určené v platnej zmluve o splynutí, zlúčení alebo rozdelení zmluvnej strany. Smrťou Žiadateľa Zmluva o pripojení zaniká. Dedič Žiadateľa, na ktorého prešlo vlastnícke, alebo užívacie právo k nehnuteľnosti, alebo stavbe, ku ktorej bolo Zmluvou o pripojení zriadené odberné miesto je povinný uzatvoriť novú Zmluvu o pripojení.
- 2.4.23 Situácie a úkony, ktoré nie sú výslovne upravené alebo riešené v Zmluve o pripojení a v týchto OP alebo v iných dojednaniach medzi zmluvnými stranami, sa budú riešiť medzi Prevádzkovateľom a Žiadateľom individuálne, podľa ustanovení príslušných

všeobecne záväzných právnych predpisov, obchodných zvyklostí a všeobecných zásad, na ktorých je zmluvný vzťah medzi Prevádzkovateľom a Žiadateľom postavený.

2.4.24 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.

2.4.25 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.

2.4.26 Prevádzkovateľ je oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení :

- a) v prípade, ak Žiadateľ nedodržiava technické podmienky PDS a technické podmienky uvedené v Zmluve o pripojení,
- b) v prípade kladného vybavenia žiadosti Žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie, resp. jej časti podanej v súlade s týmito OP,
- c) 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.

2.4.27 OP sú ako neoddeliteľná súčasť Prevádzkového poriadku PDS dostupné na internetovej stránke Prevádzkovateľa www.zse.sk, na internetovej stránke ÚRSO www.urso.gov.sk a v kontaktných miestach Prevádzkovateľa. Vzhľadom na záväznosť Prevádzkového poriadku PDS pre účastníkov trhu v súlade s § 12a ods. 6 zákona o regulácii, platí nevyvrátená právna domnienka, podľa ktorej sú OP Žiadateľovi pri uzatvorení Zmluvy o pripojení v súlade s § 273 ods. 1 Obchodného zákonníka známe. Prevádzkovateľ preto OP k Zmluve o pripojení neprikladá.

2.5 Podmienky rozšírenia distribučnej sústavy

2.5.1 Úvodné ustanovenia

1. Podmienky upravené v článku 2.5 tejto prílohy č. 1 Prevádzkového poriadku PDS sa vzťahujú na výrobcov elektriny z OZE a KVET a tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným pravidlám pre pripojenie do sústavy upraveným v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok DS. V prípade, že sú ustanovenia v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok DS a tohto bodu 2.5 v rozpore, platia osobitné podmienky uvedené v tomto bode 2.5.
2. Podmienky upravené v tomto bode 2.5. majú doplňujúci charakter k predchádzajúcim bodom tohto článku 2 Obchodných podmienok DS. Uvedené znamená, že na práva a povinnosti Prevádzkovateľa DS a výrobcu elektriny vznikajúce v súvislosti s pripojením Zdroja na výrobu elektriny do DS, ktoré nie sú upravené v tomto bode 2.5, sa vzťahujú primerane ustanovenia upravené v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok DS.

3. Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti, spoľahlivosti a stability elektroenergetickej sústavy právo informovať PPS o žiadosti na pripojenie Zdroja do distribučnej sústavy ak sa jedná o Zdroj z NOZE s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, ktorý má byť pripojený do DS. Za týmto účelom je Prevádzkovateľ DS oprávnený poskytnúť PPS všetky nevyhnutne potrebné informácie súvisiace s takouto žiadosťou.

2.5.2 Osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky

1. Výrobca elektriny s inštalovaným výkonom nad 1 MW, ktorý využíva iný primárny energetický zdroj ako je slnečná energia musí v zmysle príslušných ustanovení Zákona o energetike nadobudnúť ešte pred podaním Žiadosti o pripojenie Zdroja na výrobu elektriny do DS osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.
2. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie, s výnimkou výrobcov elektriny s inštalovaným výkonom do 100 kW na budovách, musí v zmysle príslušných ustanovení Zákona o energetike nadobudnúť ešte pred podaním Žiadosti o pripojenie Zdroja na výrobu elektriny do DS osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.
3. Osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky SR (ďalej len „osvedčenie“) vydáva Ministerstvo hospodárstva SR na základe písomnej žiadosti žiadateľa. Žiadateľ je v zmysle Zákona o energetike povinný k žiadosti priložiť aj stanovisko Prevádzkovateľa DS.
4. Stanovisko Prevádzkovateľa DS k vydaniu osvedčenia podľa Zákona o energetike platí 6 mesiacov odo dňa jeho vydania a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti stanoviska je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
5. Za účelom vypracovania stanoviska Prevádzkovateľa DS je nevyhnutné predložiť tieto podklady spolu so základnými kontaktnými údajmi žiadateľa, „Dotazník pre výrobné“, ktorého súčasťou ďalej sú:
 - a) prehľadný situačný plán, ortofotomapa, katastrálna mapa (vyhotovené dvojmo) s vyznačením polohy objektu v mierke 1:1000 alebo 1:1200 alebo 1:2880. V pláne musia byť zakreslené všetky susediace objekty,
 - b) jednopólovú schému zapojenia vyvedenia výkonu od jednotlivých výrobní smerom k deliacemu bodu medzi žiadateľom a Prevádzkovateľom DS s uvedením typov a dĺžok uvažovaných vedení,
 - c) požadovaná hodnota rezervovaného výkonu,
 - d) súčasná hodnota rezervovaného príkonu a výkonu,
 - e) fotokópie typových listov s technickými údajmi zariadení od ich výrobcov (generátor, transformátor, striedač, kompenzačné zariadenie a pod.), PQ diagram stroja resp. meniča,
 - f) predložiť popis spôsobu prevádzky zdroja, skúšobné protokoly, ako aj správu o typovej skúške statických striedačov s protokolom k očakávaným prúdom harmonických a medziharmonických,
 - g) úradne overený výpis z obchodného registra alebo úradne overenú kópiu listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršiu ako 3 mesiace (fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú firmu uvedené podklady neprikladajú),

- h) u veterných a fotovoltaiických elektrární osvedčenie a skúšobný protokol k očakávaným spätným vplyvom podľa (menovitý výkon, činiteľ flikru, kolísanie činného a jalového výkonu, vnútorný uhol zdroja, interval pre riadenie účinníku - kapacitný/induktívny, emitované harmonické a medziharmonické prúdy a náhradnú schému pre určenie príspevku do skratu na vplyvu na úroveň signálu HDO, vybavenie ochranami a ich vypínacie časy).
6. Prevádzkovateľ DS posúdi žiadosť a komplexnosť dodaných podkladov k žiadosti (v prípade neúplného podania vráti žiadosť Žiadateľovi s odôvodnením doplnenia), spracuje návrh spôsobu riešenia pripojenia zdroja do DS a posúdi štúdiou pripojiteľnosti predpokladaný vplyv na DS.
 7. V odôvodnených, zložitých prípadoch si môže Prevádzkovateľ DS objednať štúdiu pripojiteľnosti zdroja, resp. Skupiny zariadení na výrobu elektriny k DS. Zároveň s procesom vypracovania štúdie pripojiteľnosti môže stanoviť lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie.
 8. V prípade pozitívnej štúdie pripojiteľnosti Prevádzkovateľ DS vydá kladné stanovisko k vydaniu Osvedčenia s dobou platnosti jeden rok, pri NOZE na pol roka, pričom si vyhradí právo na úpravu veľkosti vyvedeného výkonu do DS a stanovenia konkrétnych záväzných technických podmienok pripojenia do DS v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., ktorá bude vypracovaná na základe komplexnej Žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.
 9. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný zdroj s požadovaným výkonom do DS pripojiť a teda vydať kladné Osvedčenie, Prevádzkovateľ DS žiadosť zamietne písomným vyjadrením, a môže navrhnúť žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia môže prehodnotiť svoj investičný zámer výstavby zdroja v plánovanom rozsahu, akceptovať predmetný návrh a zároveň predložiť novú žiadosť.

2.5.3 Žiadosť výrobcu elektriny o pripojenie zdroja do DS

1. Žiadateľ o pripojenie zdroja do DS predloží:
 - a) Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.
 - b) Dotazník pre výrobné
 - c) Alternatívne:
 - i. Žiadosť o pripojenie (odberu)
 - ii. Žiadosť o pripojenie (dočasné pripojenie pre výstavbu, dočasná staveništná prípojka)
2. Súčasťou nevyhnutných podkladov ďalej sú:
 - a) prehľadný situačný plán, ortofotomapa, katastrálna mapa (vyhotovené dvojmo) s vyznačením polohy objektu v mierke 1:1000 alebo 1:1200 alebo 1:2880. V pláne musia byť zakreslené všetky susediace objekty,
 - b) jednopólovú schému zapojenia vyvedenia výkonu od jednotlivých výrobní smerom k deliacemu bodu medzi žiadateľom a Prevádzkovateľom DS s uvedením typov a dĺžok uvažovaných vedení,

- c) štúdiu výroby elektriny – chodu výrobní elektriny z hľadiska spolupráce s DS (v štúdiu má byť analyzovaná predovšetkým navrhovaná skladba výroby, vplyv vnútroareálovej spotreby, návrh dodávky EE do DS, počty hodín výroby, rozbor bilancií a pod.),
 - d) v prípade, že je súčasne požadované pripojenie nového odberného miesta, je nutné s touto žiadosťou podať zároveň i Žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave,
 - e) požiadavku na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska Prevádzkovateľa DS),
 - f) požadovaná hodnota Maximálneho rezervovaného odoberaného výkonu – Žiadosť o pripojenie odberu,
 - g) súčasná hodnota rezervovaného príkonu a výkonu,
 - h) fotokópie typových listov s technickými údajmi zariadení od ich výrobcov (generátor, transformátor, striedač, kompenzačné zariadenie a pod.), PQ diagram stroja resp. meniča,
 - i) predložiť popis spôsobu prevádzky zdroja, skúšobné protokoly, ako aj správu o typovej skúške statických striedačov s protokolom k očakávaným prúdom harmonických a medziharmonických,
 - j) osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky v zmysle zákona č. 656/2004 Z.z. (to neplatí, ak ide o elektroenergetické zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW),
 - k) písomný súhlas vlastníka nehnuteľnosti na umiestnenie zdroja a súvisiacich elektroenergetických zariadení – podpis vlastníka nehnuteľnosti na žiadosti, čím súhlasí a berie na vedomie tam uvedené skutočnosti,
 - l) úradne overený výpis z obchodného registra alebo úradne overenú kópiu listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršiu ako 3 mesiace (fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú firmu uvedené podklady neprikladajú),
 - m) popis ochrán s presnými údajmi o druhu, zapojení a funkcii,
 - n) u veterných a fotovoltaiických elektrární osvedčenie a skúšobný protokol k očakávaným spätným vplyvom podľa (menovitý výkon, činiteľ flikru, kolísanie činného a jalového výkonu, vnútorný uhol zdroja, interval pre riadenie účinníku - kapacitný/induktívny, emitované harmonické a medziharmonické prúdy a náhradnú schému pre určenie príspevku do skratu na vplyvu na úroveň signálu HDO, vybavenie ochranami a ich vypínacie časy).
3. V prípade, že má žiadosť nedostatky alebo neobsahuje všetky požadované prílohy, žiadosť nebude akceptovaná a bude vrátená žiadateľovi na jej doplnenie. V odôvodnených prípadoch môže Prevádzkovateľ DS požadovať doplnenie ďalších údajov potrebných pre posúdenie žiadosti. Žiadateľ je povinný tieto údaje bezodkladne poskytnúť, pričom termín vybavenia žiadosti sa predlžuje o termín doručenia žiadaných podkladov. Žiadosť je zaevidovaná dňom doručenia žiadosti bez nedostatkov, so všetkými požadovanými údajmi a prílohami k žiadosti.
 4. Podstatná zmena údajov poskytnutá žiadateľom v Žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s alebo v Dotazníku pre výrobné v procese vyjadrovania, posudzovania a stanovenia technických podmienok pripojenia má za následok zrušenie procesu – pôvodnej žiadosti o pripojenie a žiadateľ musí podať novú Žiadosť o pripojenie.
 5. Formulár Žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., Dotazník pre výrobné, Žiadosť o pripojenie (odberu), ako aj Proces pripojenia zariadenia na výrobu elektriny k distribučnej sústave ZSE

Distribúcia, a.s. sú uverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS a záväzné pre Žiadateľa.

2.5.4 Štúdia pripojiteľnosti

1. Prevádzkovateľ DS po prijatí žiadosti posúdi komplexnosť dodaných podkladov k žiadosti a spracuje návrh spôsobu riešenia pripojenia zdroja do DS.
2. V závislosti na charaktere výroby Zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia Zdroja, Prevádzkovateľ DS vypracuje štúdiu pripojiteľnosti Zdroja resp. Skupiny zariadení na výrobu elektriny v dotknutej oblasti v zmysle výpočtu a podmienok uvedených v Technických podmienkach PDS. Štúdiu pripojiteľnosti vyhotovuje Prevádzkovateľ DS a náklady na jej spracovanie hradí žiadateľ v pripojovacom poplatku. V prípade, že žiadateľ nebude pripojený do DS Prevádzkovateľ DS je oprávnený si uplatniť náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti u žiadateľa. Zároveň s procesom vypracovania štúdie pripojiteľnosti Prevádzkovateľ DS môže stanoviť lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie.
3. Štúdia pripojiteľnosti musí obsahovať technické posúdenie možného pripojenia výrobné s ohľadom na dodržanie parametrov spätných vplyvov na DS podľa kritérií uvedených v Technických podmienkach PDS t.j. – najmä zmeny napätia vyvolané trvalou prevádzkou výrobné, zmeny napätia pri spínaní, útlm signálu HDO, flikru, vyšších harmonických frekvencií a ďalších kritérií daných Prevádzkovateľom DS (podľa charakteru výroby).
4. V odôvodnených, zložitých prípadoch si môže Prevádzkovateľ DS objednať štúdiu pripojiteľnosti zdroja u nezávislej organizácie, pričom informuje Žiadateľa o termíne spracovania Žiadosti maximálne do 60 kalendárnych dní.
5. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný zdroj s požadovaným výkonom do DS pripojiť v mieste pôvodného zámeru investora, Prevádzkovateľ DS písomným vyjadrením zamietne pripojenie Zdroja do DS. V prípade ak je to technicky možné, Prevádzkovateľ DS navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Zároveň pre možnosť vyvedenia celého požadovaného výkonu Prevádzkovateľ DS navrhne technické riešenie pripojenia kde je možné na základe štúdie pripojiteľnosti a Technických podmienok PDS tento výkon vyviešť.
6. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia Prevádzkovateľa DS môže prehodnotiť svoj investičný zámer výstavby zdroja v plánovanom rozsahu, akceptovať návrh Prevádzkovateľa DS a zároveň predložiť nové Žiadosti.

2.5.5 Vyjadrenie Prevádzkovateľa DS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS

1. V prípade ak je na základe výstupov zo štúdie pripojiteľnosti možné pripojenie zdroja do DS, Prevádzkovateľ DS pripraví vyjadrenie k žiadosti žiadateľa o pripojenie zdroja vo forme návrhu Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy v rozsahu §4 Prevádzkového poriadku PDS.
2. V prípade, ak žiadateľ predložil zároveň žiadosť o pripojenie odberného miesta pripraví Prevádzkovateľ DS vyjadrenie k žiadosti žiadateľa o pripojenie odberného miesta vo forme návrhu Zmluvy o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. v rozsahu §4 Prevádzkového poriadku PDS.

3. Ak zazmluvnené technické podmienky pripojenia resp. stanovené termíny plnenia predmetu Zmluvy nie sú objektívne dodržané, má Prevádzkovateľ alebo Žiadateľ za podmienok Zmluvy právo odstúpiť od Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy.
4. V prípade, ak je z pohľadu žiadateľa o pripojenie definované miesto pripojenia uvedené v návrhu Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu nevyhovujúce, má žiadateľ o pripojenie právo požiadať Prevádzkovateľa DS o spracovanie podkladov nevyhnutných na posúdenie ekonomickej výhodnosti rozšírenia existujúcej časti distribučnej sústavy, ktoré by umožnilo žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky bližšie, v zmysle 2.5.6.
5. V čase doby platnosti vyjadrenia Prevádzkovateľa DS k Žiadosti o pripojenie je zmena žiadateľa o pripojenie do DS je možná iba na základe platnej a účinnej trojstrannej dohody o postúpení práv a povinností uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom DS, pôvodným žiadateľom o pripojenie a novým žiadateľom o pripojenie.

2.5.6 Rozšírenie distribučnej sústavy

1. Na základe žiadosti v zmysle 2.5.5 odsek 4 vypracuje Prevádzkovateľ DS pre žiadateľa o pripojenie alternatívu rozšírenia existujúcej DS ak je to technicky možné (napr. zvýšením prierezu vedenia, transformačného výkonu a pod.), ktorá by umožnila žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie.
2. Prevádzkovateľ DS vypracuje alternatívu v zmysle odseku 1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle 2.5.4, o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v zmysle 2.5.4.
3. Po vypracovaní alternatívy a určení odhadovaných nákladov s ňou spojených oznámi Prevádzkovateľ DS výsledok takéhoto odhadu žiadateľovi o pripojenie.
4. Na nákladoch súvisiacich s rozširovaním DS sa v zmysle Zákona o OZE a KVET podieľa Prevádzkovateľ DS aj výrobca elektriny v rozsahu a spôsobom definovanom v súlade s platnými právnymi predpismi.
5. Žiadateľ o pripojenie zväží výsledok v zmysle odsekov 3 a 4 a ak je z jeho pohľadu rozšírenie DS ekonomicky efektívne, má právo požiadať Prevádzkovateľa DS o rozšírenie existujúcej časti DS.
6. K rozšíreniu DS môže dôjsť len na základe písomnej žiadosti Žiadateľa o pripojenie v zmysle odseku 5, pričom Žiadateľ musí spĺňať aj všetky ostatné podmienky uvedené v Zákone o OZE a KVET.

3 PRAVIDLÁ PRE DISTRIBÚCIU DO ODBERNÝCH MIEST DS

3.1 Zmluva o distribúcii a prístupe

- a) V prípade, ak bola užívateľovi sústavy prerušená distribúcia elektriny na základe žiadosti dodávateľa elektriny, príp. z dôvodu neplnenia zmluvných podmienok voči Prevádzkovateľovi DS v prípade samostatnej distribučnej zmluvy, je Prevádzkovateľ DS oprávnený zamietnuť prihlásenie daného odberného miesta do novej alebo existujúcej bilančnej skupiny. Podrobnosti zaradenia a vyradenia odberného miesta z bilančnej skupiny sú uvedené v prílohe č. 3 tohto Prevádzkového poriadku PDS.
- b) Distribúciu elektriny zabezpečuje Prevádzkovateľ DS na základe Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy uzatvorenej s užívateľom sústavy alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Na každé odberné miesto sa uzatvára iba jedna zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy.
- c) Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii a prístupe musí byť Prevádzkovateľovi DS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa sústavy ak nie je uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku PDS inak. V opačnom prípade Prevádzkovateľ DS môže odmietnuť distribúciu elektriny.
- d) Pre určenie napät'ovej úrovne pripojenia do sústavy je rozhodujúce, kto je vlastníkom transformačnej stanice alebo transformátora (transformátor tvorí hranicu medzi napät'ovými sústavami).
- e) Užívateľ sústavy platí tarify za distribúciu a prístup elektriny v zmysle platného rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľa DS.
- f) Výška rezervovanej kapacity a druh rezervovanej kapacity pre odberné miesto sa dohodne na tlačive Objednávka na rezervovanú kapacitu. Výška rezervovanej kapacity musí byť maximálne vo výške maximálnej rezervovanej kapacity, ktorá je dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy, príp. je určená iným spôsobom, ktorý v súlade s platnými právnymi predpismi.
- g) U Odberateľov elektriny z napät'ovej úrovne nn je rezervovaná kapacita určená menovitou hodnotou hlavného ističa v Ampéroch, alebo hodnota elektrického výkonu v kW (do hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity) prepočítaná na prúd v Ampéroch.
- h) V prípade, že Odberateľ elektriny nemá meranie výkonu, jeho rezervovaná kapacita a maximálna rezervovaná kapacita je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v Ampéroch.
- i) V sporných prípadoch ohľadom hodnoty hlavného ističa na odbernom mieste je Odberateľ elektriny povinný predložiť Prevádzkovateľovi DS jeden z nasledovných dokladov vzťahujúcich sa na dané odberné miesto, na základe ktorého bude dohodnutá výška maximálnej rezervovanej kapacity na napät'ovej úrovni nn:
 - zmluva o pripojení do distribučnej sústavy s inou hodnotou hlavného ističa ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa DS,
 - prihláška na pripojenie odberného miesta, ktorá bola potvrdená zo strany Prevádzkovateľa DS, resp. jej právneho predchodcu, s inou hodnotou hlavného ističa ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa DS,

- revízná správa s inou hodnotou hlavného ističa ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa DS,
- čestné vyhlásenie odberateľa elektriny s fotodokumentáciou, že má zaplombovaný hlavný istič s neporušenou plombou Prevádzkovateľa DS, ktorý má inú hodnotu, ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa DS.

V prípade, ak Odberateľ elektriny preukáže Prevádzkovateľovi DS inú hodnotu hlavného ističa, ktorý je vybavený neporušenou plombou Prevádzkovateľa DS, vráti Prevádzkovateľ DS Odberateľovi faktúrovaný rozdiel poplatkov fakturovanej hodnoty hlavného ističa a skutočnej preukázanej hodnoty hlavného ističa na danom odbernom mieste za maximálne dva roky späťne odo dňa prijatia žiadosti Odberateľa o vrátenie tohto rozdielu. Časový interval vrátenia poplatku je zo strany Prevádzkovateľa DS podmienený dátumom preukázania danej hodnoty hlavného ističa a plomby prevádzkovateľa DS na danom odbernom mieste v zmysle tohto bodu (napr. doba platnosti revíznej správy, doba účinnosti zmluvy o pripojení a pod.) a uzatvorením novej zmluvy o pripojení a zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do DS, príp. zmluvy o združenej dodávke elektriny s odpovedajúcou skutočnou hodnotou hlavného ističa.

V prípade, ak na odbernom mieste nie je hlavný istič zaplombovaný plombou Prevádzkovateľa DS, príp. je táto plomba porušená, je Prevádzkovateľ DS oprávnený žiadosť Odberateľa o vrátenie rozdielu platieb zamietnuť. Odberateľ elektriny má možnosť upraviť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity uzatvorením novej zmluvy o pripojení a zmluvy o združenej dodávke elektriny, príp. zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do DS na požadovanú úroveň hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Po uzatvorení týchto zmlúv je Prevádzkovateľ DS povinný upraviť fakturačnú hodnotu hlavného ističa v zmysle uzatvorených zmlúv.

3.2 Rámcová distribučná zmluva

- a) Keď Dodávateľ elektriny uzatvorí zmluvu o združenej dodávke s Odberateľom elektriny, je povinný zaregistrovať toto odberné miesto u Prevádzkovateľa DS. Ak v takomto prípade daný Dodávateľ elektriny ešte nemá uzatvorenú Rámcovú distribučnú zmluvu, je povinný ju uzatvoriť. Ak má Dodávateľ elektriny uzatvorenú Rámcovú distribučnú zmluvu, táto zahŕňa všetky jeho odberné miesta, pri ktorých je uzatvorená zmluva o združenej dodávke medzi Odberateľom elektriny a Dodávateľom elektriny.
- b) Predmet Rámцovej distribučnej zmluvy a jej náležitosti sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Znenie Rámцovej distribučnej zmluvy je rovnaké pre všetkých Dodávateľov elektriny, čím sa zabezpečujú nediskriminačné a transparentné podmienky pre všetkých účastníkov trhu.
- c) Všetky uvedené práva a povinnosti v Prevádzkovom poriadku PDS a v jeho prílohách, ktoré sa dotýkajú Odberateľov elektriny sú platné aj pre Dodávateľa elektriny, ak nie je v Rámцovej distribučnej zmluve uvedené inak.

3.3 Objednávka rezervovanej kapacity

- i. Spôsob objednávania rezervovanej kapacity je uvedený v cenovom rozhodnutí úradu.

- b) Doba platnosti rezervovanej kapacity je 1 mesiac pri mesačnej rezervovanej kapacite, 3 mesiace pri trojmesačnej rezervovanej kapacite, 12 mesiacov pri 12 mesačnej rezervovanej kapacite. Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ Odberateľ elektriny nepožiada o zmenu (napr. mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3 mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12 mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže Odberateľ elektriny požiadať spôsobom dohodnutým v Zmluve o distribúcii a prístupe, ak nie je v tomto Prevádzkovom poriadku PDS uvedené inak.
- c) Odberateľ elektriny musí objednať rezervovanú kapacitu minimálne vo výške 20 % z maximálnej rezervovanej kapacity s výnimkou sezónnych odberov, ktorých podmienky pridelovania rezervovanej kapacity sú osobitne riešené v cenovom rozhodnutí Úradu.
- d) Proces znižovania maximálnej rezervovanej kapacity zo strany Prevádzkovateľa DS sa uskutočňuje podľa záväzného právneho predpisu vydaného Úradom.
- e) Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať prípadné obmedzenia spotreby elektriny pri stave núdze v zmysle Zákona o energetike a ďalšej legislatívy.
- f) Odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri indukčnom účinníku 0,95 – 1,00. Prevádzkovateľ DS môže na základe technickej konfigurácie sústavy a bilancii jalovej indukčnej energie v prislúchajúcich uzloch rozhodnúť o inom účinníku, inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej indukčnej energie, pričom musí byť zachovaný rovnaký časový úsek vyhodnocovania činnej a jalovej indukčnej energie.
- g) Odberateľ elektriny, ktorého odber elektriny je meraný na sekundárnej strane transformátora a transformátor nie je vlastníctvom Prevádzkovateľa DS, overí funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady a výsledky merania oznámi písomne na predpísanom tlačive Hlásenie o meraní statického kondenzátora Prevádzkovateľovi DS v týchto prípadoch:
 - i. keď ide o nové odberné miesto, najneskôr do 15 dní po pripojení,
 - ii. pri výmene transformátora, najneskôr do 15 dní po výmene,
 - iii. Prevádzkovateľ DS môže uplatniť vyžiadanie tlačiva maximálne jedenkrát za 12 mesiacov.Pokiaľ Odberateľ elektriny tak neurobí, považuje sa transformátor za nevykompenzovaný.
- h) Odberateľ elektriny sleduje informácie o vyhlásení stavov núdze a postupuje podľa dohodnutých podmienok v Zmluve o distribúcii a prístupe.
- i) Prevádzkovateľ DS ponúka Odberateľovi elektriny služby na zabezpečenie spoľahlivosti prevádzky jeho zariadenia a celej distribučnej sústavy. Tieto služby zahŕňajú oblasť prevádzky vvn, vn, nn vedení, transformačných staníc a rozvodní zvn/vvn, vvn/vn, vn/nn. Podrobne sú spracované v Katalógu služieb Prevádzkovateľa DS, ktorý je dostupný na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- j) Určenie 12 mesačnej rezervovanej kapacity je možné uskutočniť iba jeden krat za kalendárny rok.

3.4 Zmena rezervovanej kapacity

Spôsob zmeny rezervovanej kapacity v priebehu roka je špecifikovaná v zmysle cenového rozhodnutia Úradu.

3.5 Skúšobná prevádzka

- a) Skúšobná prevádzka sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto, kde je z titulu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov uvedených v cenovom rozhodnutí Úradu, kde je veľmi obtiažne predikovať hodnotu rezervovanej kapacity. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne 3 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je Prevádzkovateľ DS oprávnený predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie 3 mesiace.
- b) Žiadosť je potrebné doručiť Prevádzkovateľovi DS najneskôr pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.
- c) Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pre nadštandardnú distribúciu II. napájacim vedením.

3.6 Podmienky pre zabezpečenie distribúcie

3.6.1 Povinnosti Prevádzkovateľa DS

- a) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje distribúciu elektriny do odberného miesta Odberateľa elektriny, t.j. zo zariadenia Prevádzkovateľa DS do zariadenia Odberateľa elektriny do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, v kvalite určenej v zmysle Technických podmienok PDS.
- b) Prevádzkovateľ DS pri uzatváraní Zmluvy o distribúcii a prístupe a Zmluvy o pripojení do sústavy u nových odberných miest a pri uzatváraní Zmluvy o pripojení do sústavy pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity alebo pri zmenách Dodávateľa elektriny a/alebo zmene bilančnej skupiny postupuje podľa Technických podmienok PDS prostredníctvom Žiadosti o pripojenie do sústavy rešpektujúc predchádzajúce dohodnuté podmienky distribúcie elektriny.
- c) Po splnení záväzkov zo Zmluvy o pripojení do sústavy sa uzatvára aj Zmluva o distribúcii a prístupe, príp. môže byť odberné miesto zazmluvnené prostredníctvom rámcovej distribučnej zmluvy.
- d) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje štandardné meranie elektriny, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu v súlade s § 9 Prevádzkového poriadku PDS.
- e) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje fakturáciu za poskytnuté distribučné služby (v zmysle platného rozhodnutia Úradu) vrátane platieb za prenos, systémové služby, náklady za prevádzkovanie systému do odberného miesta Odberateľa elektriny.
- f) V prípade požiadavky zo strany Žiadateľa Prevádzkovateľ DS zabezpečuje nadštandardné služby (napr. nadštandardné meranie a odpočet, alebo nadštandardná distribúcia) v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS.
- g) Prevádzkovateľ DS 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 ucelených 12 kalendárnych mesiacov elektronicky v tabuľkovom editore MS Office, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia písomnej žiadosti odberateľa elektriny. Prevádzkovateľ DS publikuje na svojej internetovej stránke vzor žiadosti, ktorý je potrebné pre tento účel Prevádzkovateľovi DS doručiť. Žiadosť musí obsahovať najmä:

- a. Identifikáciu žiadateľa (meno a priezvisko/obchodné meno)
- b. EIC kód odberného miesta
- c. Emailová adresa žiadateľa
- d. Podpis oprávnenej osoby,
- e. V prípade právnickej osoby je potrebné predložiť aj výpis z obchodného alebo živnostenského registra žiadateľa nie starší ako 3 mesiace

Prevádzkovateľ DS si v prípade nevyplnenej alebo čiastočne vyplnenej žiadosti vyhradzuje právo odmietnuť prijatie takejto žiadosti. V prípade, ak bude odberateľ elektriny požadovať opätovné doručenie údajov v lehote kratšej ako 12 kalendárnych mesiacov od prijatia posledných údajov z meraní na danom odbernom mieste, je Prevádzkovateľ DS oprávnený žiadosti nevyhovieť. Odberateľ môže požiadať o nadštandardné poskytnutie údajov, pričom Prevádzkovateľ DS je oprávnený účtovať si za tento úkon poplatok v zmysle Cenníka služieb PDS.

3.6.2 Povinnosti Odberateľa elektriny a výrobcu elektriny

- a) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny dodržiava technické podmienky pripojenia určené v Zmluve o pripojení do sústavy a v Technických podmienkach PDS v zmysle Vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z.z. a je povinný umožniť kontrolu ich dodržiavania Prevádzkovateľovi DS.
- b) Užívateľ sústavy uhradza tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovne, ku ktorej sa vzťahuje fakturačné miesto.
- c) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny poskytuje na vyžiadanie Prevádzkovateľa DS technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie a bilancovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy.
- d) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi DS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré ovplyvňujú kvalitu elektriny v neprospech ostatných Odberateľov a výrobcov elektriny.
- e) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný vykonať opatrenia nariadené Prevádzkovateľom DS na zabezpečenie stability sústavy a dodržanie kvality dodávok elektriny v prospech ostatných Odberateľov a výrobcov elektriny.
- f) V prípade, ak dôjde k uskutočneniu výjazdu zo strany Prevádzkovateľa DS za účelom vykonania požiadavky užívateľa DS a užívateľ DS svojim konaním znemožní vykonanie požiadavky užívateľa DS, je Prevádzkovateľ DS oprávnený faktúrovať užívateľovi DS poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd v zmysle Cenníka služieb PDS.
- g) Dodržiavať Technické podmienky PDS, ktoré sú záväzným dokumentom pre užívateľov sústavy.

Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný sprístupniť odberné miesto pre účely vykonania kontroly, odpočtu, pripojenia a ukončenia odberu elektriny, výmenu a demontáže určeného meradla prípadne odstránenia poruchy.

3.6.3 Povinnosti Dodávateľ'a elektriny

V zmysle Zákona o energetike je účastník trhu povinný poskytovať technické údaje Prevádzkovateľovi DS, ktoré sú potrebné na plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a jej plnenie. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto sa nachádza v bilančnej skupine subjektu zúčtovania, poskytne tomuto subjektu zúčtovania predikciu svojej spotreby elektriny [MWh] a výkonu [kW] na toto odberné miesto na nasledujúci rok do 15. apríla daného roku rozpisánu na jednotlivé mesiace. Subjekt zúčtovania tieto údaje za svoju bilančnú skupinu doplní, sčíta a poskytne takto upravené dáta do 30. apríla daného roku Prevádzkovateľovi DS.

3.7 Sezónne odbery

Sezónne odbery a podmienky poskytovania sadziieb za sezónne odbery sú vyšpecifikované v cenovom rozhodnutí Úradu, ktorý je zverejnený na internetovej stránke www.zse.sk.

3.8 Meranie a vyhodnotenie účinníka

- a) Odber elektriny vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kVAR] je uskutočňovaná trvale pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00 (neutrálna hodnota účinníka). Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Užívateľom sústavy, účtuje Prevádzkovateľ DS tarifnú prirážku v súlade s cenovým rozhodnutím.
- b) Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka u Užívateľoch sústavy pripojených na napäťovej úrovni vvn a vn a pri nn, pri ktorých sú splnené všetky tieto podmienky súčasne:
 - majú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity rovnú alebo vyššiu ako 150 kW,
 - majú meranie, ktoré umožňuje merať hodnotu jalovej induktívnej elektriny a
 - sú mesačne odčítaní.
- c) Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVARh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$tg\varphi = \frac{kVAr}{kWh} \text{ a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } \cos\varphi$$

- d) Ak účinník, vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa platného cenového rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľ'a DS.
- e) Výnimky z neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ DS.

3.9 HDO – hromadné diaľkové ovládanie

3.9.1 Úvod

- a) Použitím HDO pre Odberateľov elektriny z napäťovej úrovne vvn, vn a nn Prevádzkovateľ DS zlepšuje využitie výkonu v distribučnej sústave počas celého dňa, zabezpečuje opatrenia na nepreťaženie DS a vyrovnanie denného diagramu zaťaženia.
- b) HDO je určené pre Odberateľov elektriny s inštalovanými elektrickými zariadeniami na akumuláciu vykurovania (AKU), priamovýhrevné vykurovanie (PVV) a na prípravu teplej úžitkovej vody (TÚV), prípadne pre hybridné spotrebiče – kombinácia AKU a PVV. Prostredníctvom HDO sú vyššie spomenuté skupiny elektrických spotrebičov v časových úsekoch dňa riadené pripájané k DS, pričom sú prepínané tarify (NT a VT) na elektromere.
- c) Okrem štandardného využitia v distribúcii je možné HDO využiť aj na komerčné účely, napr. na ovládanie verejného osvetlenia a pre systémy varovania v okolí jadrových elektrární.

3.9.2 Štandardné podmienky blokovania AKU, PVV a TÚV spotrebičov

- a) Odberné miesto distribučnej sústavy s AKU, PVV a TÚV je štandardne vybavené dvojtarifným elektromerom, prijímačom HDO alebo prepínacími hodinami a obvody ovládania pripájaných tepelných spotrebičov. V lokalitách bez signálu HDO sú použité prepínacie hodiny alebo RHDO.
- b) Pre účely merania spotreby elektriny a blokovania pripojenia tepelných spotrebičov je odberné miesto vybavené v zmysle Technických podmienok PDS. Inštalovanie meradla, prijímača HDO (prepínacích hodín), zabezpečenie prístrojov, meracích a ovládacích obvodov proti neoprávnenej manipulácii je v kompetencii Prevádzkovateľa DS a na jeho náklady po splnení technických podmienok pripojenia.
- c) Prepínanie taríf na elektromere a ovládanie pripájania jednotlivých skupín blokovaných spotrebičov je riadené prostredníctvom telegramov z vysielateľa signálu HDO. Nastavenie telegramov a ich vygenerovanie je plne v kompetencii Prevádzkovateľa DS.
- d) Poskytovanie časových intervalov ovládania pre AKU, PVV a TÚV je zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- e) Časový úsek jednotlivých časových pásiem pre spínanie nízkej, resp. vysokej tarify nemusí byť rovnaký pre všetkých Odberateľov elektriny a jednotlivé dni, Prevádzkovateľ DS nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť.

3.9.3 Poskytovanie HDO v prostredí liberalizovaného trhu s elektrinou

- a) Subjekt zúčtovania pôsobiaci na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS môže požiadať o pridelenie telegramov HDO pre účely riadenia odberu elektriny na odberných miestach Odberateľov elektriny spadajúcich do jeho bilančnej skupiny.
- b) V štandardných podmienkach pre Odberateľov elektriny s AKU, TÚV a PVV má Obchodník právo na využívanie HDO bez poplatku.
- c) Požiadavky Obchodníka na prepínanie tarify (NT a VT) elektromera prostredníctvom HDO, pre skupiny Odberateľov elektriny (v rámci bilančnej skupiny) v časoch a podmienkach odlišných od štandardu Prevádzkovateľa DS, budú riešené a poskytnuté na základe zmluvy.
- d) V zmluve budú špecifikované podmienky, termíny poskytovania požadovanej služby a finančná úhrada, čo bude závislé od:
 - množstva ovládaných prijímačov HDO,
 - ich regionálneho rozloženia,
 - počtu požadovaných taríf elektromera a
 - periodicity požiadaviek na zmeny časových intervalov prepínania taríf elektromera.

3.9 Nemerané odbery

Nemeraný odber je odber elektriny s minimálnou ustálenou spotrebou kde nie je technicko - ekonomicky možné odber riadne odčítať a merať meracím zariadením Prevádzkovateľa DS a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W, napr.:

- domové čísla,
- dopravnú signalizáciu a svetelné značky,
- spoločné antény,
- telefónne automaty,
- telefónne koncentrátory,
- televízne vykryvače,
- zabezpečovacie zariadenia železníc,
- spoločné antény,
- televízne vykryvače,
- automat na cestovné lístky,
- vysielacie, prijímače mobilných operátorov,
- signalizačné osvetlenie výškových budov, stavieb, stožiarov,
- podobné odbery s veľmi nízkou, minimálnou ustálenou spotrebou,

alebo

odbery s občasou prevádzkou, napr. :

- hlásiče polície,
- poplachové sirény,
- podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná.

3.10 Krátkodobé odbery

- a) Krátkodobé (dočasné) odbery sú odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripojené k sústave Prevádzkovateľa DS bez prerušenia distribúcie po dobu maximálne 30 kalendárnych dní (napr. cirkusy, prenosy TV, iné).
- b) Požiadavka na pripojenie krátkodobého (dočasného) odberu na dobu viac ako 30 kalendárnych dní sa nepovažuje za krátkodobý (dočasný) odber a Prevádzkovateľ DS postupuje obdobne ako v prípade trvalého odberu.
- c) Na danom odbernom mieste môže byť daný odberateľ elektriny, ktorý má požiadavku na krátkodobý (dočasný) odber, pripájaný maximálne 4 krát v rámci kalendárneho roka.
- d) Krátkodobý (dočasný) odber môže byť realizovaný na odberných miestach pripojených na napäťovú úroveň NN alebo VN. Krátkodobý (dočasný) odber je zabezpečený na základe uzatvorenej zmluvy o pripojení a následne uzatvorenej zmluvy o distribúcii a prístupe na dobu určitú.
- e) Krátkodobé (dočasné) odbery musia byť zabezpečené meraním Prevádzkovateľa DS prostredníctvom určeného meradla Prevádzkovateľa DS, ktoré je zabezpečené na základe požiadavky odberateľa elektriny.
- f) Cena za distribúciu pre krátkodobý (dočasný) odber je stanovená v platnom cenovom rozhodnutí Úradu.

3.11 Neoprávnený odber elektriny

- a) Neoprávneným odberom elektriny v zmysle ustanovenia §39 Zákona o energetike je odber
- i. bez uzavretej zmluvy alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o
 1. pripojení k prenosovej sústave alebo k distribučnej sústave s výnimkou uvedenou v časti 2.3 d), alebo
 2. dodávke elektriny, alebo
 3. zúčtovaní odchýlky účastníka trhu, alebo
 4. prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania, alebo
 5. distribúcii a prístupe.
 - ii. bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu Odberateľa elektriny nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
 - iii. meraný určeným meradlom, ktoré nebolo namontované Prevádzkovateľom DS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.
- b) Prevádzkovateľ DS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny. Množstvo elektriny, ktoré bolo spotrebované Odberateľom elektriny neoprávnene v zmysle § 39 ods. (1) písm. b) Zákona o energetike, je súčasťou strát Prevádzkovateľa DS do času zistenia neoprávneného odberu. Po termíne zistenia neoprávneného odberu nemožno množstvo elektriny neoprávneného odberu považovať za straty.
- c) V prípade neoprávneného odberu Odberateľa elektriny v zmysle Zákona o energetike uhradí Odberateľ elektriny všetky platby za škodu spôsobenú Prevádzkovateľovi DS neoprávneným odberom na účet Prevádzkovateľa DS.
- d) Prevádzkovateľ DS má právo obnoviť distribúciu elektriny na danom odbernom mieste až po:
- i. úhrade škody spôsobenej Prevádzkovateľovi DS neoprávneným odberom,
 - ii. v prípade potreby zo strany Prevádzkovateľa DS po uzatvorení novej zmluvy o pripojení a úhrady pripojovacieho poplatku,
 - iii. v prípade, ak určené meradlo nebolo umiestnené na verejne prístupnom mieste, splnením povinnosti umiestnenia určeného meradla na verejne dostupné miesto podľa podmienok Prevádzkovateľa DS na náklady odberateľa elektriny, ktorý takéto neoprávnený odber vykonával.
 - iv. a po odstránení príčin neoprávneného odberu a to najmä:
 1. odberateľ elektriny musí mať uzavretú zmluvu ,ak bol zistený neoprávnený odber bez zmluvy, alebo
 2. V prípade, ak bol odber v rozpore s uzatvorenou zmluvou o pripojení ak bude preukázateľne dosiahnutý súlad zmluvných podmienok a skutkového stavu, alebo
 3. V prípade ak bol neoprávnený odber spôsobený technickým zásahom na odbernom mieste a ak bolo odberné miesto uvedené do pôvodného stavu.

- e) Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny ustanovuje vyhláška MH SR č. 154/2005 Z.z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny.

3.12 Nadštandardná distribúcia

- a) V prípade, ak užívateľ sústavy má záujem o zabezpečenie nadštandardnej distribúcie cez druhé napájacie vedenie, požiada o nadštandardnú distribúciu Prevádzkovateľa DS formou vyplnenej Žiadosti o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave s označením požiadavky o nadštandardnú distribúciu. Prevádzkovateľ DS zašle návrh Zmluvy o nadštandardnom pripojení odberného zariadenia Žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len Zmluva o nadštandardnom pripojení), ktorej predmetom je záväzok Prevádzkovateľa DS umožniť pripojenie odberného zariadenia užívateľa sústavy/Žiadateľa do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS cez druhé napájacie vedenie a zabezpečiť maximálnu rezervovanú kapacitu z druhého napájacieho vedenia. Záväzkom užívateľa sústavy /Žiadateľa je uhradiť pripojovací poplatok.
- b) K zabezpečeniu služby nadštandardnej distribúcie elektriny cez druhé napájacie vedenie je užívateľ sústavy /Žiadateľ povinný uzatvoriť Zmluvu o nadštandardnej distribúcii elektriny. Užívateľ sústavy je povinný uhrádzať poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie v zmysle Zmluvy o nadštandardnej distribúcii elektriny. Poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie je Prevádzkovateľom DS stanovený v súlade s Cenníkom služieb PDS. Nadštandardná distribúcia môže byť realizovaná iba na základe nadštandardného pripojenia, ktoré je popísané v Prevádzkovom poriadku PDS a v Technických podmienkach PDS.
- c) Ustanovenie v §4 (2) zmysle Pravidiel trhu sa nevzťahuje na službu nadštandardnej distribúcie elektriny.

3.13 Požiadavka o informovaní o úkonoch

- a) V zmysle Technických podmienok PDS je Odberateľ elektriny povinný vopred informovať Prevádzkovateľa DS o úkonoch, ktoré by mohli mať vplyv na prevádzku distribučnej sústavy, napr. o prevádzke zariadenia s negatívnym spätným vplyvom na DS – vplyv vyšších harmonických frekvencií, flicker a pod.
- b) V prípade, ak dôjde k porušeniu povinností uvedených v zmysle Prevádzkového poriadku a/alebo Technických podmienkach PDS zo strany užívateľa sústavy a v dôsledku takéhoto porušenia vznikne Prevádzkovateľovi DS škoda alebo si bude tretia strana v dôsledku takéhoto porušenia škodu nárokovať u Prevádzkovateľa DS a Prevádzkovateľ DS túto škodu uhradí, je užívateľ sústavy povinný uhradiť Prevádzkovateľovi DS celú vzniknutú škodu.

3.14 Spôsob preukázania podkladov pre priznanie sadzieb pre domácnosti

- a) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov Dodávateľovi elektriny alebo Prevádzkovateľovi DS preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti.

- b) Ak chce spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov v bytovom dome alebo správca bytového domu (ďalej každý samostatne ako „žadateľ“) v zmysle ustanovenia § 5a ods. 2 Výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov uplatniť priradenie distribučnej sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti pre odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, ktorý spravuje, žiadateľ postupuje nasledovne:
- (i) Ak má žiadateľ so spoločnosťou ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Prevádzkovateľ DS“) uzatvorenú individuálnu zmluvu o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy pre odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada Prevádzkovateľa DS o uvedenú zmenu priradenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží všetky požadované doklady ako sú uvedené nižšie. V žiadosti je žiadateľ okrem svojich identifikačných údajov povinný uviesť aj nasledujúce údaje: (i) adresu bytového domu, ktorý spravuje, vrátane všetkých čísel vchodov bytového domu a (ii) čísla odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení uvedeného bytového domu, resp. EIC kódy týchto odberných miest a čísla elektromerov daných odberných miest.
 - (ii) Ak má žiadateľ uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada o uvedenú zmenu priradenia distribučnej sadzby Prevádzkovateľa DS prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny a k žiadosti priloží všetky požadované doklady ako sú uvedené nižšie. V žiadosti je žiadateľ okrem svojich identifikačných údajov povinný uviesť adresu bytového domu, ktorý spravuje, vrátane všetkých čísel vchodov bytového domu, čísla odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení uvedeného bytového domu, resp. EIC kódy týchto odberných miest a čísla elektromerov daných odberných miest. Dodávateľ je povinný následne predložiť Prevádzkovateľovi DS žiadosť žiadateľa spolu so všetkými dokladmi. Uvedené platí aj v prípade, ak dodávateľ elektriny, ktorý má uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu s Prevádzkovateľom DS, žiada Prevádzkovateľa DS podľa rámcovej distribučnej zmluvy o priradenie distribučnej sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.
- c) Žiadateľ je povinný spolu so žiadosťou o vyššie uvedené priradenie distribučnej sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti pre odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu predložiť nasledujúce doklady:
- (iii) Čestné vyhlásenie žiadateľa, že ku dňu podania žiadosti vykonáva podľa zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov správu bytového domu nachádzajúceho sa na adrese:_(tu je potrebné uviesť adresu bytového domu vrátane všetkých čísel vchodov bytového domu), v ktorom sú odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu: (tu je potrebné uviesť čísla odberných miest, resp. EIC kódy odberných miest a čísla elektromerov daných odberných miestach), pre ktoré požaduje priradenie distribučnej sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti.
 - (iv) Kópiu zmluvy o výkone správy uzatvorenú medzi žiadateľom a vlastníkmi bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, v ktorom sa nachádzajú odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, pre ktoré požaduje priradenie distribučnej sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti, alebo výpis

z registra spoločností nie starší ako jeden mesiac ku dňu predloženia žiadosti, ak je žiadateľom spoločnosťou vlastníkov bytov a nebytových priestorov.

- (v) Čestné vyhlásenie žiadateľa, že v spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese:_(tu je potrebné uviesť adresu bytového domu vrátane všetkých čísel vchodov bytového domu), ktoré sú pripojené k distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS cez odberné miesta: (tu je potrebné uviesť čísla odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, resp. EIC kódy týchto odberných miest a číslo elektromerov daných odberných miest), nie sú umiestnené a/alebo prevádzkované zariadenia subjektov, ktoré nie sú domácnosti, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu, a to aj čiastočne, nie sú prenechané do užívania iným subjektom ako domácnostiam, a že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu sú užívané výlučne domácnosťami.
- (vi) Úplný List vlastníctva nie starší ako jeden mesiac ku dňu predloženia žiadosti, na ktorom je zapísaný bytový dom a byty a nebytové priestory bytového domu, ktorého spoločné časti a spoločné zariadenia sú pripojené k distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS cez odberné miesta, pre ktoré žiadateľ požaduje priradenie distribučnej sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti.
- (vii) Čestné vyhlásenie každého vlastníka bytu a nebytového priestoru v bytovom dome, ktorého spoločné časti a spoločné zariadenia sú pripojené k distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS cez odberné miesta, pre ktoré žiadateľ požaduje priradenie distribučnej sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti, ktoré musí obsahovať nasledujúce údaje:
- a) Identifikačné údaje o vlastníkovi bytu a nebytového priestoru v bytovom dome v rozsahu meno, priezvisko, rodné priezvisko, dátum narodenia a miesto trvalého pobytu, ak je vlastníkom fyzická osoba, a názov alebo obchodné meno, sídlo a identifikačné číslo (ak je pridelené), ak je vlastníkom bytu a nebytového priestoru právnická osoba.
 - b) Údaje o byte a nebytovom priestore v rozsahu adresa, vchod, poschodie, číslo bytu, číslo priestoru, ak ide o nebytový priestor, číslo odberného miesta bytu a nebytového priestoru, cez ktorý je byt a nebytový priestor pripojený k distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS a číslo elektromera tohto odberného miesta.
 - c) vyhlásenie vlastníka bytu a nebytového priestoru, že
 - je Užívateľom DS v domácnosti alebo v prípade odberu elektriny by mal postavenie Užívateľa DS v domácnosti podľa zákona o energetike a jeho byt a nebytový priestor je užívaný výlučne domácnosťou, alebo vo svojom byte alebo nebytovom priestore nie je Užívateľom DS v domácnosti, ale jeho byt a nebytový priestor je užívaný výlučne domácnosťou.
 - na adrese jeho bytu a nebytového priestoru nie je korešpondenčná adresa, sídlo, miesto podnikania, odštepný závod, prevádzkareň alebo iná organizačná zložka subjektu, ktorý nie je domácnosťou.

Čestné vyhlásenie vlastníka bytu a nebytového priestoru musí byť vlastníkom riadne podpísané, v prípade právnickej osoby jej štatutárnym orgánom.

Ak je vlastníkom bytu a nebytového priestoru v bytovom dome právnická osoba,

k čestnému vyhláseniu vlastníka bytu a nebytového priestoru sa musí priložiť výpis z obchodného registra, živnostenského registra alebo z inej evidencie/registra podľa spôsobu zriadenia alebo vzniku vlastníka, nie starší ako jeden mesiac ku dňu podpisu čestného vyhlásenia.

- (viii) Potvrdenia vydané zákonom ustanovenými subjektmi, ktoré vedú príslušné evidencie, registre a zoznamy osôb, ktoré nie sú domácnosťami, o tom, že na adrese bytového domu nie je sídlo, miesto podnikania, odštepný závod, prevádzkareň alebo iná organizačná zložka subjektu, ktorý nie je domácnosťou.
- d) Prevádzkovateľ DS bezodkladne priradí odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu na základe žiadosti žiadateľa príslušné distribučné sadzby pre Užívateľov DS v domácnosti,
- (ix) ak žiadateľ predloží správne a úplne žiadosť a všetky doklady v zmysle vyššie uvedených podmienok,
 - (x) po potvrdení správnosti čísel odberných miest, resp. EIC kódov odberných miest uvedených v žiadosti;
 - (xi) po odpočte elektromeru príslušných odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu a
 - (xii) po ukončení pôvodnej a nadobudnutím platnosti a účinnosti novej zmluvy o združenej dodávke elektriny, prípadne neindividuálnych zmlúv o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy do príslušných odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, ktorých sa priradenie týka, ktoré zmluvne vyjadria priradenie príslušnej distribučnej sadzby Užívateľov DS v domácnosti odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu v zmysle žiadosti, resp. po uzatvorení príslušných dodatkov k existujúcim zmluvám.

Akúkoľvek zmenu skutočností obsiahnutých v žiadosti a dokladoch predkladaných Prevádzkovateľovi DS spolu so žiadosťou tak, ako je to vymedzené vyššie, žiadateľ bezodkladne oznámi Prevádzkovateľovi DS, resp. svojmu dodávateľovi elektriny, ktorý následne bezodkladne informuje o tejto skutočnosti Prevádzkovateľa DS. Ak táto zmena znamená, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu nie sú spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, od odpočtu príslušných odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu vykonaného po doručení oznámenia, bude Prevádzkovateľ DS fakturovať na daných odberných miestach sadzbu prislúchajúcu Užívateľom DS mimo domácností.

Prevádzkovateľ DS má právo kedykoľvek vykonať kontrolu odberných miest a odberných zariadení spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu za účelom preukázania skutočností deklarovovaných žiadateľom v žiadosti a dokladoch predkladaných Prevádzkovateľovi DS spolu so žiadosťou tak, ako je to vymedzené vyššie. Ak pri kontrole Prevádzkovateľ DS zistí, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu nie je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, od odpočtu príslušných odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu vykonaného po kontrolnom zistení, bude Prevádzkovateľ DS fakturovať na daných odberných miestach sadzbu prislúchajúcu Užívateľom DS mimo domácností. V prípade neoprávneného užívania sadzby pre domácnosti bude Prevádzkovateľ DS postupovať ako v prípade neoprávneného

odberu.

Táto kapitola 3.14 Spôsob preukázania podkladov pre priznanie sadzieb pre domácnosti nadobúda účinnosť 1. januára 2011.

4 SPÔSOB A PODMIENKY OBMEDZENIA ALEBO PRERUŠENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY A ZNOVUOBNOVENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY

4.1 Podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny

a) Prevádzkovateľ DS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením Prevádzkovateľa DS v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu distribúciu elektriny z nasledovných dôvodov:

- 1 pri neplnení zmluvne dohodnutých podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve, čím sa rozumie omeškanie Odberateľa elektriny s platením faktúr za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného Cenníka služieb PDS uhrádza Odberateľ elektriny. Súčasťou platieb za distribúciu sú aj tarify súvisiace s prenosom elektriny,
- 2 pri stavoch núdze a pri predchádzaní stavu núdze,
- 3 pri neoprávnenom odbere elektriny,
- 4 pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu Odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
- 5 pri plánovaných prácach (rekonštrukcie, opravy, údržby, revízie a pod.) na zariadeniach sústavy alebo v ohrannom pásme,
- 6 pri bezprostrednom ohrození života a zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
- 7 pri vzniku a odstraňovaní havárií a porúch na elektroenergetických zariadeniach a pri poruchách zariadenia na výrobu elektriny na dobu nevyhnutnú na nábeh záložného zdroja. V prípade aj nie je umožnený priamy prístup na zariadenia DS, z ktorých je potrebné vykonať prevádzkové manipulácie v čase poruchy alebo havárie, uskutoční sa tak z iných zariadení, z ktorých je to technicky možné,
- 8 pri dodávke elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život, zdravie alebo majetok osôb,
- 9 ak užívateľ sústavy používa pri odbere alebo dodávke elektriny zariadenie, ktoré ovplyvňuje kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami.

b) Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu uvedeného v písm a) ods. 5 je Prevádzkovateľ DS povinný oznámiť Odberateľovi elektriny začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia najmenej 15 dní vopred. Oznamovacia povinnosť Prevádzkovateľa DS o obmedzení alebo prerušení dodávky elektriny je splnená doručením písomného oznamu Odberateľovi elektriny alebo zverejnením tohto oznamu na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS alebo zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch alebo zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

Ak Prevádzkovateľ DS oznámil Odberateľovi elektriny obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny v zmysle písm. b) a zároveň, ak došlo na tomto odbernom mieste k zmene odberateľa elektriny pred termínom realizácie obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny, je Prevádzkovateľ DS oprávnený skrátiť túto lehotu na vyznenie nového odberateľa elektriny na časové obdobie rovnajúce sa rozdielu dátumu jeho

- uzatvorenia Zmluvy o distribúcii elektriny, príp. Zmluvy o združenej dodávke elektriny a termínom plánovanej odstávky avšak najviac 15 dní vopred. Oznamovacia povinnosť Prevádzkovateľa DS o obmedzení, alebo prerušení distribúcie elektriny je splnená v tomto prípade zverejnením tohto oznamu na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS alebo zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).
- c) Prevádzkovateľ DS oznamuje začiatok plánovaného 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 vo forme emailovej komunikácie na emailovú adresu uvedenú pre tento účel v rámcovej distribučnej zmluve najneskôr päť kalendárnych dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.
 - d) Po odstránení príčin obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny je Prevádzkovateľ DS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu elektriny.
 - e) Pri neplnení povinností v zmysle právnych predpisov, vrátane neoprávneného odberu v zmysle Zákona o energetike, môže Dodávateľ elektriny, ktorý dodáva elektrinu do daného odberného miesta, požiadať Prevádzkovateľa DS o jeho prerušenie. Prevádzkovateľ DS je povinný toto odberné miesto odpojiť spôsobom a v termíne uvedenom v súlade s Rámcovou distribučnou zmluvou.
 - f) Informáciu o plánovaných odstavkách bude poskytovať Odberateľom elektriny Prevádzkovateľ DS. Pre tieto účely Dodávateľ elektriny zabezpečí Prevádzkovateľovi DS adresnú identifikáciu Odberateľa elektriny vrátane mena a priezviska pre všetky odberné miesta.
 - g) V prípade, ak bol výrobca elektriny ako užívateľ sústavy vyrozumiený o plánovanej odstávke v zmysle písm a) ods.5, je povinný prerušiť dodávku elektriny svojimi zariadeniami na výrobu elektriny v termíne počas doby trvania plánovanej odstávky. V prípade, ak bude výrobca elektriny počas plánovanej odstávky dodávať elektrinu do distribučnej sústavy zariadeniami na výrobu elektriny, je plne zodpovedný za všetky škody, ktoré v dôsledku jeho činnosti vznikli Prevádzkovateľovi DS, prípadne, ktoré boli spôsobené tretím stranám a ktoré si takúto škodu u Prevádzkovateľa DS uplatnili.
 - h) Ak Odberateľ elektriny odoberá elektrinu v rozpore s uzatvorenou Zmluvou o združenej dodávke a/alebo zmluvou o zúčtovaní odchýlky a/alebo o prenesení zodpovednosti za odchýlku uzatvorenou s Dodávateľom v zmysle § 39 odsek 1 písm. a) body 2, 3 a 4 Zákona o energetike, môže Dodávateľ požiadať písomne Prevádzkovateľa DS o prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta Odberateľa elektriny z takéhoto dôvodu. Písomnú žiadosť o prerušenie distribúcie elektriny doručí Dodávateľ Prevádzkovateľovi DS vo forme vyplneného a podpísaného tlačiva „Žiadosť o obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny“, ktoré je zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Naskenovaný originál žiadosti môže byť doručený Prevádzkovateľovi DS aj elektronicky na adresu zakaznicka.podpora@zse-distribucia.sk a žiadosť sa bude považovať za doručenie prijatím potvrdenia Prevádzkovateľa DS o jej obdržaní. Prevádzkovateľ DS je povinný najneskôr do 6 (šiestich) pracovných dní odo dňa doručenia takej žiadosti Dodávateľa prerušiť distribúciu elektriny a dodávku s tým spojených Služieb Prevádzkovateľa DS v požadovanom rozsahu do odberného miesta uvedeného v takej žiadosti, pokiaľ Dodávateľ v žiadosti neuvedie neskorší termín prerušenia distribúcie elektriny.
 - i) Proces prerušenia distribúcie elektriny je detailne popísaný v prílohe č. 3 tohto Prevádzkového poriadku PDS.

4.2 Podmienky znovuoobnovenia distribúcie elektriny

- a) Ak pominú dôvody na prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta Odberateľa elektriny, zašle Dodávateľ Prevádzkovateľovi DS písomnú žiadosť o obnovenie distribúcie elektriny do dotknutého odberného miesta. Písomnú žiadosť o obnovenie distribúcie elektriny doručí Dodávateľ Prevádzkovateľovi DS vo forme vyplneného a podpísaného tlačiva „Žiadosť o obnovenie distribúcie elektriny“, ktoré je zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Naskenovaný originál žiadosti môže byť doručený Prevádzkovateľovi DS aj elektronicky na adresu zakaznicka.podpora@zse-distribucia.sk a žiadosť sa bude považovať za doručenie prijatím potvrdenia Prevádzkovateľa DS o jej obdržaní. Prevádzkovateľ DS je povinný obnoviť distribúciu elektriny a dodávku s tým spojených Služieb Prevádzkovateľa DS do odberného miesta odberateľa elektriny uvedeného v žiadosti Dodávateľa o obnovenie distribúcie elektriny najneskôr do 2 (dvoch) pracovných dní odo dňa doručenia tejto žiadosti, pričom sú splnené technické a obchodné podmienky Prevádzkovateľa DS.

5 MERANIE DODÁVKY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO SÚSTAVY

5.1 Všeobecne

Meranie elektriny, odpočet určeného meradla a odovzdávanie nameraných údajov účastníkom trhu sa riadi Zákonom o energetike, Technickými podmienkami PDS a Nariadením vlády.

Spôsob merania a stanovenie náhradných hodnôt sa bude uskutočňovať v zmysle Zákona o energetike a Nariadenia vlády a s tým súvisiacich právnych predpisov.

5.2 Práva a povinnosti Odberateľa elektriny pri zabezpečení merania

- a) Odberateľ elektriny sa stará o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na určenom meradle vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré Odberateľ elektriny zistí, ohlásí bezodkladne Prevádzkovateľovi DS.
- b) Použitie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na určené meradlo Prevádzkovateľa DS alebo k tomu prislúchajúce meracie transformátory je možné len so súhlasom Prevádzkovateľa DS na náklady Odberateľa elektriny.
- c) Odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi DS prístup k určenému meradlu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny, či odobratia určeného meradla, pripojenia, príp. ukončenia odberu elektriny.
- d) Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje Odberateľ elektriny na vlastné náklady.
- e) Náklady na realizáciu nadštandardného merania hradí Žiadateľ podľa platného Cenníka služieb PDS.
- f) Odberateľ elektriny má povinnosť zabezpečiť na rekonštruovanom odbernom elektrickom zariadení úpravu súvisiacu s meraním elektriny v zmysle tohto Prevádzkového poriadku PDS, Technických podmienok PDS a platnej legislatívy.
- g) Odberateľ elektriny zabezpečí technické blokovanie odberu vykurovacích spotrebičov a spotrebičov na ohrev teplej úžitkovej vody v súlade s platným cenovým rozhodnutím Úradu pre Prevádzkovateľa DS.
- h) Odberateľ elektriny vykoná vo svojom elektrickom odbernom zariadení také opatrenia, aby Prevádzkovateľ DS mohol umiestniť určené meradlo na mieste prístupnom pre svojich zamestnancov alebo ním poverených osôb a to i v čase neprítomnosti Odberateľa elektriny 24 hodín denne.
- i) Odberateľ elektriny prípadné porušenie, poškodenie alebo stratu určeného meradla bezodkladne preukázateľne nahlási Prevádzkovateľovi DS.
- j) Odberateľ elektriny je povinný umožniť povereným zamestnancom alebo ním povereným osobám Prevádzkovateľa DS prístup k určenému meradlu z dôvodu odpočtu stavu číselníka určeného meradla, údržby, výmeny alebo kontroly určeného meradla 24 hodín denne.

- k) V prípade, ak má Odberateľ elektriny podozrenie na poruchu určeného meradla alebo časti meracej súpravy (napr. prijímač HDO, prepínacie hodiny) je tento Odberateľ elektriny oprávnený podať reklamáciu Prevádzkovateľovi DS v súlade s Reklamačným poriadkom distribúcie Prevádzkovateľa DS. Prevádzkovateľ DS je na základe reklamácie Odberateľa elektriny povinný preveriť jej oprávnenosť fyzickou kontrolou meradla alebo časti meracej súpravy a o výsledku reklamácie informovať Odberateľa elektriny v súlade s Reklamačným poriadkom distribúcie Prevádzkovateľa DS. Ak je reklamácia oprávnená, Prevádzkovateľ DS určí spotrebu elektriny na základe histórie spotreby na odbernom mieste, príp. na základe kontrolného odpočtu, ak nie je história spotreby na danom odbernom mieste dostupná. Prevádzkovateľ DS je oprávnený v prípade dvojtarifného merania určiť spotrebu elektriny vo vysokej tarife a nízkej tarife rovnakým spôsobom, t.j. na základe histórie spotreby, príp. kontrolným odpočtom, ak nie je história spotreby na danom odbernom mieste dostupná.

5.3 Práva a povinnosti Prevádzkovateľa DS pri zabezpečení merania

- a) Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí Prevádzkovateľ DS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ktorých súčasťou je určenie typu určeného meradla podľa podmienok odberu a jeho umiestnenie tak, aby bolo prístupné aj v čase neprítomnosti Odberateľa elektriny.
- b) Pri pochybnostiach o správnosti údajov odčítaných z určeného meradla môže Odberateľ elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS o jeho preskúšanie. Prevádzkovateľ DS je povinný do 30 dní zabezpečiť overenie určeného meradla v akreditovanej skúšobni. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhradza náklady spojené s jeho preskúšaním Odberateľ elektriny.
- c) Pre účely overenia správnosti určeného meradla Prevádzkovateľ DS uskladní určené meradlo 6 týždňov od dátumu demontáže.
- d) Prevádzkovateľ DS jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, zabezpečí proti neoprávnenej manipulácii.
- e) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje výkon činností spojených s montážou a pripojením určeného meradla vrátane procesu obstarávania pri novouzatvorenej zmluve o distribúcii a výmenu určeného meradla pri zmene zmluvy o distribúcii na jeho vlastné náklady.
- f) Prevádzkovateľ DS uverejňuje Cenník služieb PDS, kde je popísaný spôsob výpočtu ceny za realizáciu nadštandardného merania na svojej internetovej stránke.
- g) Štandardy odpočtu sú definované v Technických podmienkach PDS. Prevádzkovateľ DS je povinný štandardne zabezpečiť odpočet obchodného merania v pravidelných intervaloch. Pre Odberateľov elektriny s inštalovaným priebehovým meraním zabezpečí Prevádzkovateľ DS odpočet 1 x mesačne alebo minimálne raz ročne (pokiaľ sa nedohodne inak). V prípade požiadaviek účastníkov trhu na zabezpečenie nadštandardného odpočtu (odpočet v inom intervale, prípadne diaľkový odpočet), náklady na realizáciu nadštandardného odpočtu hradí Žiadateľ, podľa platného Cenníka služieb PDS. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, Prevádzkovateľ DS určí spotrebu odhadom podľa priemernej dennej spotreby na odbernom mieste v predchádzajúcom fakturačnom období. Takéto náklady Prevádzkovateľa DS sú nákladmi súvisiacimi s odpočtom a sú spolplatené v zmysle Cenníka služieb PDS.

- h) Prevádzkovateľ DS je oprávnený kedykoľvek uskutočniť kontrolu určeného meradla u Odberateľa elektriny vrátane inštalácie, za účelom zistenia, či sa odber elektriny uskutočňuje v zhode s technickými normami, Prevádzkovateľom DS určenými technickými podmienkami týkajúcimi sa miesta, spôsobu, termínu pripojenia do distribučnej sústavy a údajmi uvedenými v Zmluve o pripojení do sústavy. Odberateľ elektriny preto umožní zamestnancom Prevádzkovateľa DS alebo ním povereným osobám prístup k odberným elektrickým zariadeniam a určenému meradlu.
- i) V prípade, ak na určenom meradle Prevádzkovateľ DS zistí poruchu, ktorá spôsobuje nepresnosť meradla, príp. nefunkčnosť meradla, alebo meradlo stratilo požadované metrologické vlastnosti a už nespĺňa zákonné metrologické požiadavky, je oprávnený toto meradlo bezodkladne nahradiť iným určeným meradlom. Prevádzkovateľ DS je povinný takúto výmenu meradla bezodkladne oznámiť koncovému odberateľovi elektriny s uvedeným koncového stavu pôvodného meradla a počiatočného stavu nového meradla.
- j) Prevádzkovateľ DS má povinnosť zapojiť a udržiavať určené meradlo len v prípade, ak Odberateľ elektriny vykonal úpravu odberného elektrického zariadenia podľa jeho pokynov (v zmysle bodu 5.2 f).
- k) Prevádzkovateľ DS pri výmene určeného meradla, pripojenia, príp. ukončenia odberu elektriny na odbernom mieste písomne potvrdí Odberateľovi elektriny odpočty starého a nového určeného meradla, ak sa Odberateľ elektriny nezúčastní na výmene určeného meradla.
- l) V prípade potreby zúčtovania odberných miest s inou ako mesačnou periódou odpočtu ku konkrétnemu termínu (s pravidla k poslednému dňu mesiaca), Prevádzkovateľ DS vykoná odpočet v predstihu, na základe vykonaného odpočtu odvodí priemernú dennú spotrebu na danom odbernom mieste, príp. dennú spotrebu elektriny reflektujúcu TDO a podľa počtu dní do požadovaného termínu zúčtovania dopočíta priemernú spotrebu k termínu zúčtovania. Dopčet spotreby môže byť vykonaný na obdobie maximálne 10% z celkovej dĺžky fakturovaného obdobia.
- m) Prevádzkovateľ DS zabezpečí jednotlivé časti určeného meradla a časti, ktorými prechádza nameraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii. Odberateľ elektriny je povinný k tomuto stavu napomáhať a prípadné poškodenie v zaistení hlásiť Prevádzkovateľovi DS.
- n) Ak Prevádzkovateľ DS alebo ním poverený pracovník zistí poruchu určeného meradla, (čo je stav, keď sú hodnoty merané meracím prístrojom nesprávne, skreslené, nevierohodné, alebo úplne chýbajú) je oprávnený určiť náhradné hodnoty odberu elektriny (ďalej len „náhradné hodnoty odberu elektriny“). Náhradná hodnota odberu elektriny pri poruche merania je nová hodnota množstva elektriny, ktorá je získaná z takých informácií, ktoré čo možno najpresnejšie určujú spotrebu počas poruchy merania. Výpočet náhradných hodnôt odberu elektriny, t.j. denné množstvo odobratej elektriny, ktorá nebola vyfakturovaná sa určí takto:
 - kvantifikácia poruchy meracej súpravy sa určí na základe vykonaného merania (kontrolným elektromerom, prípadne overením štátnou skúškou).
 - ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo skutočne odobratej ale nesprávne meranej elektriny, táto sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, určí sa množstvo

odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období (priemerná denná spotreba).

Prevádzkovateľ DS je oprávnený vyúčtovať Odberateľovi platbu za distribúciu elektriny určenú na základe náhradných hodnôt odberu elektriny a to za celé obdobie, počas ktorého bola zistená porucha na určenom meradle.

5.4 Nadštandardy merania a nadštandardy odpočtu

- a) Štandardy merania a štandardy odpočtu sú uvedené v Technických podmienkach PDS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- b) V prípade, že Odberateľ elektriny alebo Dodávateľ elektriny požaduje meranie alebo interval odpočtu, ktoré nie sú k jeho odbernému miestu pridelené v zmysle štandardov systému obchodného merania a odpočtu Prevádzkovateľa DS uvedených v dokumente Technické podmienky PDS, je povinný uhradiť náklady predstavujúce rozdiel medzi meradlom a odpočtom, na ktoré má nárok v zmysle štandardov merania a požadovaným priebehovým meradlom a intervalom odpočtu.

5.4.1 Nadštandardný odpočet

- a) Prevádzkovateľ DS je povinný štandardne zabezpečiť odpočet obchodného merania v pravidelných intervaloch. Pre Odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú napojené na sústavu vvn a vn sa vykonávajú jedenkrát za kalendárny mesiac a odberné miesta, ktoré sú napojené na sústavu nn, dvakrát za rok v termíne podľa určenia Prevádzkovateľom DS.
- b) V prípade požiadaviek účastníka trhu s elektrinou na zabezpečenie nadštandardného odpočtu (odpočet v skrátenom intervale, odpočet v inom termíne ako stanovil Prevádzkovateľ DS, prípadne diaľkový odpočet) náklady na realizáciu nadštandardného odpočtu hradí Žiadateľ a sú spolplatnené podľa platného Cenníka služieb PDS.

5.4.2 Nadštandardné meranie

Podľa § 35 ods. 2 Zákona o energetike montáž určeného meradla zabezpečuje výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, Prevádzkovateľ DS a vlastník priameho vedenia, a to na vlastné náklady. Náklady na realizáciu nadštandardného merania hradí Žiadateľ podľa platného Cenníka služieb PDS.

5.5 Spôsoby získavania náhradných hodnôt

5.5.1 Záložné alebo iné meranie

Pri tomto type merania sa predpokladá vybavenosť meracieho miesta okrem hlavného merania aj so záložným meraním, v takomto prípade Prevádzkovateľ DS akceptuje údaje so záložného merania. Pod pojmom iné meranie sa myslí meranie odberateľa elektriny, dodávateľa elektriny, meranie na opačnom konci meranej linky, meranie na druhej strane silového transformátora.

5.5.2 Výpočtom stanovené náhradné hodnoty

Vo veľkej väčšine prípadov nie je k dispozícii záložné meranie a vtedy je nutné náhradné hodnoty získavať výpočtom. Podkladom pre výpočet náhradných hodnôt je zápis z kontroly odberného miesta vykonaný zodpovedným pracovníkom Prevádzkovateľa DS, alebo kontrolný

zápis o chybe určeného meradla dodaný nezávislou organizáciou, ciachovňou, štátnym metrologickým strediskom. Pre výpočet náhradnej hodnoty musia byť splnené nasledovné predpoklady:

- sú známe presné číselné hodnoty o chybe merania,
- sú známe priemerné spotreby z iného zodpovedajúceho obdobia,
- je známy presný počet dní, alebo hodín trvania poruchy.

5.5.3 Postup pri stanovení náhradných hodnôt

- ak pri kontrole na odbernom mieste nebola zistená technická závada a ani chybné odčítané stavy pri predchádzajúcej fakturácii, Prevádzkovateľ DS postupuje takým spôsobom, ako by bolo meranie v poriadku, t.j. namerané hodnoty považuje za správne a nestanovuje náhradné hodnoty,
- ak pri kontrole na odbernom mieste bol zistený chybný predchádzajúci fakturovaný odpočet, bez technickej závady na meraní, Prevádzkovateľ DS postupuje takým spôsobom, ako by bolo meranie v poriadku, t.j. stav meradla je upravený podľa osobitného predpisu a nestanovuje náhradné hodnoty,
- ak pri kontrole na odbernom mieste bola zistená porucha ovládacieho prvku (HDO/PH) - neprepína tarifa na elektromere vypočíta sa percentuálny pomer spotreby medzi VT a NT tarifou z histórie fakturovanej spotreby za predchádzajúce porovnateľné obdobie. Ak takýto prepočet nie je možný z histórie, zabezpečí Prevádzkovateľ DS kontrolný odpočet elektromera po odstránení poruchy.
- ak pri kontrole na odbernom mieste bola zistená porucha elektromera, meracej súpravy, pri ktorej zariadenie nesprávne zaznamenáva (registruje) spotrebu v neprospech odberateľa elektriny, dopočíta sa spotreba pre VT a NT z histórie fakturovanej spotreby za predchádzajúce porovnateľné obdobie Ak takýto prepočet nie je možný z histórie, zabezpečí Prevádzkovateľ DS kontrolný odpočet elektromera po odstránení poruchy,
- ak pri kontrole na odbernom mieste bol zistený voľný chod elektromera bez záťaže vypočíta sa množstvo spotreby v kWh namerané na elektromere z dôvodu voľného chodu podľa nasledujúceho vzťahu :

$$E = \frac{3600 \times P_{HOD} \times P_{DNÍ}}{T_{OT} \times O_{EL}}$$

E - vypočítané množstvo el. energie v kWh počas voľného chodu

T_{OT} - doba trvania jednej otáčky kotúča elektromera počas voľného chodu v sekundách

O_{EL} - počet otáčok elektromera na 1 kWh, štítkový údaj elektromera (ot./kWh)

P_{HOD} - počet hodín voľného chodu za deň, (6 hodín v bežnej domácnosti, 8 hodín odberateľa elektriny mimo domácností pripojení na napäťovú úroveň vn, 24 hod iba pri neužívaných miestach spotreby, a v ostatných prípadoch podľa dohody s odberateľom elektriny)

P_{DNÍ} - počet dní trvania stavu s možným voľným chodom

- ak pri kontrole na odbernom mieste bola zistená zámena elektromera, Prevádzkovateľ DS zaeviduje stavy elektromera, výrobné čísla a typy elektromerov a ich priradenie k správne odbernému miestu, následne sa vykoná náprava v evidencií prístrojov, vypočíta sa množstvo spotreby v kWh za odberné miesto.

5.5.4 Špecifické kapitoly porúch

Špecifickou kapitolou porúch v meraní sú prípady s nesprávne opísanými a použitými údajmi a hodnotami MTP z hľadiska prevodu, ktorá má za následok použitie nesprávneho násobiteľa nameraných hodnôt. Odškodnenie poškodenej strany (Prevádzkovateľa DS alebo užívateľa sústavy) bude vykonané vzájomným prejednaním oboch strán, najlepšie dohodou. Podobne treba postupovať pri nesprávnom zapojení polopriameho merania, či už opačné zapojenie smeru prúdu, alebo nedodržanie sledu fáz a zosúladenia napätia a prúdu v každom meracom systéme príslušnej fázy.

5.5.5 Reklamácia demontovaných elektromerov uložených na sklade

Demontovaný elektromer je šesť týždňov na sklade. Po túto dobu si môže odberateľ elektriny overiť demontovaný stav, alebo požiadať Prevádzkovateľa DS o jeho preskúšanie.

5.5.6 Postup pri zistení odcudzenia alebo strate meracieho zariadenia

Odberateľ elektriny je povinný nahlásiť odcudzenie meracieho zariadenia na políciu a Prevádzkovateľovi DS (podľa reklamačného poriadku), potvrdenie od polície treba doručiť Prevádzkovateľovi DS.

6 UNIVERZÁLNA SLUŽBA

Odberateľ elektriny v domácnosti a malý podnik má právo uzatvoriť s Dodávateľom elektriny zmluvu o dodávke elektriny, ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku. .

7 CENY A CENOVÉ PODMIENKY ÚHRADY PLATIEB ZA DISTRIBÚCIU A PRENOS

- 7.1 Platbu za Prevádzkovateľom DS poskytované a zabezpečované služby vrátane ostatných platieb za použitie distribučnej sústavy (napr. tarifa za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity alebo tarifa za nedodržanie účinníka) fakturuje Prevádzkovateľ DS užívateľovi sústavy v zmysle platného cenového rozhodnutia Úradu a Cenníka služieb PDS.
- 7.2 K účtovaným platbám sa pripočítava daň z pridanej hodnoty v zmysle platných právnych predpisov.
- 7.3 Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže Odberateľ elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS o preverenie jeho správnosti.
- 7.4 Prevádzkovateľ DS vydáva a aktualizuje ceny v Cenníku služieb PDS za neregulované služby v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS. Ceny sú stanovované na základe individuálnej kalkulácie Prevádzkovateľom DS.
- 7.5 V prípade, ak dôjde zo strany Prevádzkovateľa DS k úprave alebo zrušeniu existujúcich distribučných sadzieb, Prevádzkovateľ DS pridelí dotknutým odberateľom inú distribučnú sadzbu, ktorá zodpovedá technickým parametrom ich odberného miesta (objednanej rezervovanej kapacite odberného miesta a príslušnej napät'ovej úrovni), pokiaľ príslušné cenové rozhodnutie Úradu neurčí inak. Prevádzkovateľ DS je povinný písomne oznámiť dotknutým Odberateľom nahradenie ich zmluvne dohodnutých distribučných sadzieb najneskôr 30 dní pred účinnosťou príslušného cenového rozhodnutia Úradu, ktorým dôjde k úprave alebo zrušeniu distribučných sadzieb. Odberateľ má na základe písomného oznámenia Prevádzkovateľa DS o nahradení jeho zmluvne dohodnutej distribučnej sadzby právo písomne odstúpiť od zmluvy, ktorou sa zabezpečuje distribúcia elektriny alebo požiadať Prevádzkovateľa DS o pridelení inej distribučnej sadzby a to do dňa účinnosti príslušného cenového rozhodnutia Úradu, ktorým dôjde k úprave alebo zrušeniu distribučných sadzieb.

8 PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY

- 8.1 Služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS sa vyúčtujú v mesačnom fakturačnom cykle mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom. Pri ročnom fakturačnom cykle sa služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS vyúčtujú jedenkrát ročne ročnými faktúrami. Prevádzkovateľ DS vyhotoví pre vyúčtovanie služieb poskytovaných a zabezpečovaných Prevádzkovateľom DS jednu spoločnú faktúru.
- 8.2 Služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS sú v zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v platnom znení považované za opakované dodanie tovaru a služieb.
- 8.3 Odberateľ elektriny s mesačným fakturačným cyklom platí za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS v priebehu mesiaca zálohy v dohodnutej výške a v dohodnutom počte. Odberateľ elektriny s ročným fakturačným cyklom za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS platí faktúry za opakované dodanie tovaru a služby v dohodnutej výške prednostne na mesačnej báze ak sa Prevádzkovateľ DS nedohodne s Odberateľom elektriny inak.
- 8.4 Prevádzkovateľ DS je oprávnený na základe dohody s Odberateľom elektriny s ročným fakturačným cyklom upraviť spôsob zasielania rozpisu záloh na raz ročne.
- 8.5 Výška zálohy v priebehu mesiaca sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou Prevádzkovateľa DS za minulé porovnateľné obdobie.
- 8.6 Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou Prevádzkovateľa DS za minulé porovnateľné obdobie alebo za predpokladané distribuované množstvo.
- 8.7 Termín zaplatenia zálohy v priebehu mesiaca za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS pri samostatnej distribučnej zmluve s koncovým odberateľom elektriny je 15. kalendárny deň v mesiaci vo výške 80 % z predpokladanej mesačnej spotreby, ktorý môže byť uhradený aj v troch splátkach.
- 8.8 Pri uzatváraní Rámcovej distribučnej zmluvy je Prevádzkovateľ DS oprávnený uplatňovať režim preddavkových platieb v zmysle riadenia ratingu dodávateľa, ktorý je uvedený v kapitole 9 týchto Obchodných podmienok DS.
- 8.9 Faktúry za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS sú splatné 14 dní od dátumu ich vystavenia Odberateľovi elektriny, ak nie je s Užívateľom sústavy dohodnuté inak.
- 8.10 Za deň úhrady platby sa rozumie dátum pripísania celkovej príslušnej platby na účet Prevádzkovateľa DS.
- 8.11 Zaplatené zálohy v priebehu mesiaca budú finančne započítané v mesačnej faktúre. Preddavkové platby za opakované dodanie tovaru a služby sú odpočítané vo vyúčtovaní na základe odpočtu určeného meradla za elektrinu. Nedoplatok uhradí Odberateľ elektriny v dohodnutom termíne splatnosti. Prípadné preplatky vráti Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet alebo poštovým dokladom v lehote splatnosti na základe žiadosti Odberateľa elektriny alebo je oprávnený ho započítať s pohľadávkami vzniknutými pred fakturáciou

preplatku. Preplatok je Prevádzkovateľ DS oprávnený použiť aj ako preddavok na budúce dodanie tovaru a služieb, príp. na úhradu možných vzájomných pohľadávok vzniknutých v budúcnosti.

- 8.12 Termín splatnosti faktúr je 14 kalendárnych dní odo dňa vyhotovenia faktúry. Pri omeškaní platenia faktúr za opakované dodanie tovaru, alebo faktúr za distribúciu elektriny a prenos, alebo faktúr za služby z Cenníka PDS, alebo súhrnnej faktúry je Prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať Odberateľovi elektriny zmluvný úrok z omeškania vo výške 0,035 % za každý aj začatý deň omeškania splatnej platby. Odberateľ elektriny je povinný vyúčtované úroky uhradiť. Prevádzkovateľ DS je oprávnený prerušiť distribúciu elektriny pre odberné miesto Odberateľa elektriny ak ani po zaslaní upomienky nepríde k úhrade omeškanej platby za distribúciu elektriny a prenos.
- 8.13 Termín splatnosti úroku z omeškania je 14 dní od vystavenia jeho vyúčtovania.
- 8.14 Platby za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS sa vykonávajú bezhotovostne v €, v peňažných ústavoch pôsobiacich na území Slovenskej republiky. Spôsob platenia (príkaz na úhradu, peňažný poštový poukaz, vkladom na účet alebo súhlas s inkasom) sú dohodnuté v Zmluve o distribúcii a prístupe.
- 8.15 V bankovom styku je používaný variabilný symbol, ktorý je uvedený na príslušnej faktúre, prípadne dohode o platbách. Konštantný symbol je používaný podľa platných bankových pravidiel.
- 8.16 Pokiaľ Odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Prevádzkovateľa DS než je uvedené na faktúre, je Prevádzkovateľ DS oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do prijatia správne poukázanej platby. Prevádzkovateľ DS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 8.17 Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v zmluve.

9 PRIDEĽOVANIE RATINGU A RIADENIA MIERY RIZIKA

9.1 Všeobecné ustanovenie

- 9.1.1 Rating sa uplatňuje pre všetkých dodávateľov elektriny s ktorými má Prevádzkovateľ DS uzatvorenú zmluvu o distribúcii elektriny – Ramcovú distribučnú zmluvu. Účelom ratingu je riadiť riziko Prevádzkovateľa DS ako aj ostatných užívateľov sústavy spojené s prípadnou platobnou neschopnosťou dodávateľa elektriny.
- 9.1.2 Pre transparentné pridelovanie ratingu a riadenie miery rizika je spôsob pridelovania ratingu a riadenia miery rizika rovnaký pre všetkých dodávateľov elektriny a je kalkulovaný v súlade s týmto dokumentom.
- 9.1.3 Nevyhnutnou podmienkou zo strany Prevádzkovateľa DS pre uzatvorenie Rámцovej distribučnej zmluvy medzi Prevádzkovateľom DS a dodávateľom elektriny je prijatie a dodržiavanie podmienok ratingu a riadenia miery rizika v zmysle tohto dokumentu.

9.2 Výpočet ratingu obchodného partnera

- 9.2.1 Rating je Prevádzkovateľom DS stanovený individuálne na základe analýzy dostupných informácií o dodávateľovi elektriny.
- 9.2.2 Rating nového dodávateľa elektriny je vyhodnotený na základe informácie o finančnej situácii (z finančných výkazov - Súvaha a Výkaz ziskov a strát) s celkovou váhou 100%. V prípade ak nepredloží finančné výkazy, jeho úvodný rating bude C. Po 1 roku bude rating doplnený o časť interné informácie.
- 9.2.3 V prípade existujúceho dodávateľa elektriny, ktorý má voči Prevádzkovateľovi DS vedenú platobnú históriu je rating obchodného partnera vyhodnotený ako vážený priemer ukazovateľa Finančná situácia a ukazovateľa Interné informácie v pomere 3:7. Analýza prebieha v 2 oblastiach:
- 1) finančná situácia, ktorú hodnotí Prevádzkovateľ DS pomocou nástrojov finančnej analýzy, teda pomocou vybraných finančných ukazovateľov (Súvaha a Výkaz ziskov a strát),
 - 2) analýza interných informácií o platobnej morálke a pohľadávkach, ktoré sú sledované Prevádzkovateľom DS (história platobnej morálky a ukazovatele pohľadávok).
- 9.2.4 Výsledný rating je zložený 30 % z kritéria: finančná situácia a 70 % z kritéria interné informácie.

9.3 Vplyv ratingu na platobné podmienky vrátane zabezpečenia

- 9.3.1 Výsledný rating dodávateľa elektriny má vplyv na nasledovné oblasti platobných podmienok:
- 1) platobné podmienky,
 - 2) zabezpečenie.
- 9.3.2 Prevádzkovateľ DS si uplatňuje obidve podmienky súčasne.
- 9.3.3 Úroveň výsledného ratingu je zo strany Prevádzkovateľa DS oznámená pred uzatvorením zmluvy o distribúcii elektriny – Rámцovej distribučnej zmluvy a je platná po dobu jedného kalendárneho roka.
- 9.3.4 Prevádzkovateľ DS vyhodnocuje a prideluje rating v zmysle tohto dokumentu na úrovni A, B, C, D a E.

Rating	Dodávateľ elektriny	Popis	Platobné podmienky	Interval
--------	---------------------	-------	--------------------	----------

A (1)	Dodávateľ elektriny s najvyššou kredibilitou	finančná situácia, hodnotenie platobnej morálky a dôvery sú výborné.	Nadštandardné	1 – 1,5
B (2)	Dodávateľ elektriny s vysokou kredibilitou	finančná situácia, hodnotenie platobnej morálky a dôvery sú veľmi dobré.	Nadštandardné	1,6–2,5
C (3)	Dodávateľ elektriny s priemernou kredibilitou	finančná situácia, hodnotenie platobnej morálky a dôvery sú dobré, vyžadujú neustály monitoring, nejasný budúci vývoj protistrany.	Štandardné	2,6–3,5
D (4)	Dodávateľ elektriny s podpriemernou kredibilitou	nízka dôvera, finančná situácia nie je dobrá, vyskytuje sa neplatenie záväzkov	Základné + zabezpečenie	3,6–4,5
E (5)	Nedôveryhodný dodávateľ elektriny	záväzky hradia po splatnosti, finančná situácia zlá, žiadna dôvera	Základné + zabezpečenie	4,6–5

9.3.5 V závislosti od ratingu A, B, C, D a E je definovaná úroveň platobných podmienok základná, štandardná a nadštandardná. Pre potreby tohto Prevádzkového poriadku PDS znamenajú tieto úrovne nasledovné podmienky:

Platobné podmienky pre dodávateľa elektriny	Zálohovanie, splatnosť zálohy	Výška zálohy	Splatnosť faktúry
Základné	Dve zálohové platby 5.; 15. deň v mesiaci alebo jedna záloha 8. deň v mesiaci (voľba dodávateľa)	100 %, vrátane DPH + zábezpeka 10%(D)/20(E)%	14 dní
Štandardné	Dve zálohové platby 5.; 15. deň v mesiaci alebo jedna záloha 8. deň v mesiaci (voľba dodávateľa)	100 %, vrátane DPH	14 dní
Nadštandardné	Dodávateľ elektriny má voľbu z 2 variantov 1. 60 % 5.;15. deň alebo 2. 80 % 5. deň (voľba dodávateľa)	<ul style="list-style-type: none"> • 60 % + 20 % zábezpeka alebo • 80% vrátane DPH 	14 dní

9.3.6 V závislosti od ratingu A, B, C, D a E je Prevádzkovateľ DS oprávnený stanoviť spôsob aj zabezpečenia nasledovným spôsobom:

Zabezpečenie podmienky pre dodávateľa elektriny	Rating A,B	Rating D	Rating E
Banková záruka	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (60% záloha). Ak si vyberie variant 2 (80% záloha) tak	10% z mesačného kontraktu	20% z mesačného kontraktu

	zábezpeku nemá		
Materská záruka	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (60% záloha). Ak si vyberie variant 2 (80% záloha) tak zábezpeku nemá	10% z mesačného kontraktu	20% z mesačného kontraktu
Blokácia peňazí	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (60% záloha). Ak si vyberie variant 2 (80% záloha) tak zábezpeku nemá	10% z mesačného kontraktu	20% z mesačného kontraktu
Záložné právo	X	X	Min 20% z mesačného kontraktu

Pozn: Rating C je bez zabezpečenia so 100% zálohou

9.4 Kritérium - Finančná situácia

9.4.1 Informácie o finančnej situácii dodávateľa elektriny sú čerpané z jeho aktuálnych individuálnych koncoročných, auditovaných (ak je spoločnosť auditovaná) finančných výkazov. Ak je obchodný partner súčasťou konsolidovaného celku, konsolidované výkazy je dodávateľ elektriny oprávnený predložiť a Prevádzkovateľ DS je oprávnený ich zohľadniť pri stanovení finančnej situácie. V prípade že obchodný partner nepredloží finančné výkazy – z finančnej situácie obdrží konštantu 3 s váhou 30%. Hodnotenie finančnej situácie sa vykonáva na základe 4 finančných ukazovateľov:

- 1) podiel vlastného kapitálu v % = $\frac{\text{vlastné imanie (r. 67 tlačivo súvaha)}}{\text{celkové aktíva (r. 1 tlačivo súvaha)}}$,
- 2) doba splatnosti záväzkov v dňoch = $\frac{(\text{záväzky z obchodného styku (r. 95 + r. 106 tlačivo súvaha)} * \text{počet dní}) / (\text{náklady na tovar, materiál, služby, zmena stavu vnútropodnikových zásob (r. 2+ r. 6 + r. 9+ r. 10 tlačivo Výkaz ziskov a strát)})}{1}$,
- 3) Marža bežného CF v % = $\frac{\text{CF z bežnej činnosti (r. 61 tlačivo Výkaz ziskov a strát + r. 18 tlačivo Výkaz ziskov a strát)} / \text{hlavné výnosy (r.1 + r. 4 tlačivo Výkaz ziskov a strát)}}{1}$
- 4) Index NI05 = $0,13 \times X1 + 0,04 \times X2 + 3,92 \times X3 + 0,21 \times X4 + 0,09 \times X5$, pričom
 - X1 = Pomer celkových aktív (r. 1 tlačivo súvaha) k cudzím zdrojom (r. 88 + r. 119 tlačivo súvaha)
 - X2 = Pomer zisku EBIT (r. 26 tlačivo Výkaz ziskov a strát) k úrokovým nákladom (r. 39 tlačivo Výkaz ziskov a strát)
 - X3 = Pomer zisku EBIT (r. 26 tlačivo Výkaz ziskov a strát) k celkovým aktívam (r. 1 tlačivo súvaha)
 - X4 = Pomer tržieb (r.1 + r. 4 tlačivo Výkaz ziskov a strát) k celkovým aktívam (r. 1 tlačivo súvaha)
 - X5 = Pomer obežných aktív (r. 31 tlačivo súvaha) k súčtu krátkodobých záväzkov (r. 105 tlačivo súvaha) a krátkodobých bankových úverov (r. 118 tlačivo súvaha)

9.4.2 Hodnoty ukazovateľov:

Finančný ukazovateľ	Hodnota	Odporúčaná hodnota	k	váha
Podiel vlastného kapitálu	pod 9,99 %	nedostatočná	5	30 %
	nad 10 %	zlá	4	
	nad 20 %	dobrá	3	
	nad 35%	veľmi dobrá	2	

	nad 50 %	výborná	1	
Doba splatnosti záväzkov	nad 50,01 dní	nedostatočná	5	20 %
	do 60 dní	zlá	4	
	do 50 dní	dobrá	3	
	do 35 dní	veľmi dobrá	2	
	do 25 dní	výborná	1	
Marža bežného CF	pod 2,99 %	nedostatočná	5	40 %
	nad 3 %	zlá	4	
	nad 6 %	dobrá	3	
	nad 10%	veľmi dobrá	2	
	nad 15 %	výborná	1	
Index NI05	pod 0,59	nedostatočná	5	10%
	nad 0,6	zlá	4	
	nad 1,2	dobrá	3	
	nad 1,5	veľmi dobrá	2	
	nad 1,8	výborná	1	

9.5 Kritérium

- Interné informácie

9.5.1 Váha interných informácií slúžiaca na konečné vyhodnotenie celkového ratingu je 70%.

9.5.2 Interné informácie sa vyhodnocujú prostredníctvom dvoch kritérií:

- Platobná morálka,
- Ukazovatele pohľadávok,

v pomere 3:2 v prospech platobnej morálky.

9.5.3 Pri histórii platobnej morálky systém Prevádzkovateľa DS automaticky prideliť trestné body spätne za 36 mesiacov, kde hodnota 0 = najlepšie, 99 999 = najhoršie. Pridelovanie trestných bodov je výhradne závislé na stupňoch upomínaní a časovej závislosti (významnosť podľa mesiacov) a to nasledovne:

Mesiac v ktorom bol dodávateľ elektriny upomenutý	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12 a viac
Koeficient časovej závislosti	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1

Pozn: pri riadku „Mesiac v ktorom bol dodávateľ elektriny upomenutý“ je hodnota „1“ aktuálny mesiac a nie je to označenie pre január

9.5.4 Spôsob výpočtu automatickej bonity je odzrkadlený v nasledovnej tabuľke:

Stupeň upomínania	Popis stupňa	Trestné body
1	Elektronické upomínanie	1
2	Doporučená upomienka	1
3	e-mail, SMS a info manažérovi	1

Požadované hodnoty:

Trestné body	Odporúčaná hodnota	k
---------------------	---------------------------	----------

0-5	výborná	1
6-10	veľmi dobrá	2
11-15	dobrá	3
15 – 20	zlá	4
20 a viac	nedostatočná	5

9.5.5 Hodnotenie vykazovaných pohľadávok voči obchodnému partnerovi pozostáva z 2 ukazovateľov:

Ukazovateľ	hodnota	Odporúčaná hodnota	k	váha
Podiel pohľadávok po splatnosti k celkovému oprávnene vyfakturovanému množstvu finančných jednotiek za posledných 12 mesiacov %	nad 7,01 %	nedostatočná	5	40%
	do 7 %	zlá	4	
	do 5 %	dobrá	3	
	do 2%	veľmi dobrá	2	
	0%	výborná	1	
Priemerná doba splatnosti pohľadávok v dňoch za posledných 12 mesiacov (dni po lehote splatnosti)	nad15,01 dní	nedostatočná	5	60%
	do 15 dní	zlá	4	
	do 10 dní	dobrá	3	
	do 6 dní	veľmi dobrá	2	
	do 2 dní	výborná	1	

9.6 Príklad výpočtu výslednej bonity obchodného partnera

9.6.1 Výpočet finančnej situácie

Finančný ukazovateľ	Dosiahnutá hodnota	body	váha
Podiel VK	21 %	3	30 %
Doba splatnosti Z	30 dní	2	20 %
Marža bežného CF	4 %	4	40 %
Index NI05	7	1	10%

$$\text{Výpočet: } 3*0,3+2*0,2+4*0,4+1*0,1 = 3$$

9.6.2 Výpočet interných informácií

a) História platobnej morálky

Za posledných 36 mesiacov bol obchodný partner jedenkrát upomenutý elektronicky a to v 4 mesiaci spätne a jedenkrát upomenutý písomne a to v 7 mesiaci spätne

$$\text{Výpočet: } 2*1 + 1*1 = 3 \text{ trestné body} - k 1$$

b) Ukazovatele pohľadávok

Podiel pohľadávok (jeho aktuálny záväzok voči PDS) k tržbám (suma všetkých faktúr vystavených PDS na obchodného partnera) – 1 mil eur/ 15 mil. eur = 6% - k 4.

Priemerná doba splatnosti za posledných 12 mesiacov – obchodný partner platí v priemere 10 dní po splatnosti – k 3.

$$\text{Výpočet: } 4 *0,4 + 3*0,6 = 3,4$$

c) Výpočet súhrn interné informácie (c = a + b)

$$\text{Výpočet: } 1*0,6 + 3,4*0,4 = 1,96$$

9.6.3 Celkový výpočet výsledne bonity obch. partnera

$$\text{Výpočet: } 3*0,3 \text{ (Finančná situácia)} + 1,96*0,7 \text{ (interná informácia)} = 2,2 = B$$

(rating)

10 CENNÍK SLUŽIEB DISTRIBÚCIE ELEKTRINY PREVÁDZKOVATEĽA DS

1. Prevádzkovateľ DS je oprávnený účtovať poplatky za služby, ktoré Prevádzkovateľ DS vykonal alebo vo svojom mene zabezpečil pre odberateľov elektriny, výrobcov elektriny, ostatných užívateľov distribučnej sústavy, príp. ostatných žiadateľov o tieto služby v zmysle Cenníka služieb PDS.
2. Tieto služby sú službami, ktoré sú zabezpečované na základe požiadavky žiadateľov a znamenajú najmä nadštandard, ktorý je definovaný v Technických podmienkach PDS a v tomto Prevádzkovom poriadku PDS. Upomienka je služba Prevádzkovateľa DS, ktorá je vyvolaná činnosťou užívateľa distribučnej sústavy a nie je pre jej zabezpečenie potrebná požiadavka, príp. súhlas, ak je dodaná v zmysle právnych predpisov a uzatvorených zmluvných vzťahov.
3. Službami v zmysle Cenníka služieb PDS sa rozumie najmä:
 - manipulácie s plombami,
 - montáž obchodného merania nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - nadštandardný odpočet nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - odpočet registrov elektromera nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - odpočet profilu zaťaženia nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - pripojenie odberného zariadenia cez druhé napájacie vedenie,
 - nadštandardná distribúcia zabezpečená cez druhé napájacie vedenie,
 - nadštandardné HDO,
 - nájom rezervovanej kapacity Prevádzkovateľa DS,
 - preskúšanie meracieho zariadenia na žiadosť zákazníka alebo obchodníka, v prípade ak sa nezistí chyba na určenom meradle,
 - znovupriemene, vrátane všetkých činností, ktoré ho vyvolali,
 - spracovanie a zaslanie nameraných dát (profilov) na odbernom mieste, okrem štandardu, ktoré je definovaný v tomto Prevádzkovom poriadku PDS,
 - on-line dáta v 3-min. intervaloch pre obchodníka z odberného miesta,
 - upomienka,
 - zbytočne uskutočnený výjazd,
 - poskytovanie dát zo systému GIS,
 - asistancia pri preprave nadrozmerných nákladov,
 - prenájom podperných bodov.
4. Prevádzkovateľ DS je oprávnený doplniť do Cenníka služieb PDS aj poplatky za iné služby poskytované Prevádzkovateľom DS. Ceny v Cenníku služieb PDS sú stanovené na základe individuálnej kalkulácie Prevádzkovateľa DS.
5. Cenník služieb PDS je zverejnený na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
6. Žiadosť na odplombovanie odberného miesta má každý odberateľ elektriny, ktorý takúto žiadosť predloží:
 - a) telefonicky na zákaznícku linku Prevádzkovateľa DS,
 - b) osobne v kontaktných miestach,
 - c) listovou formou alebo
 - d) emailovou formou na kontakt@zse.sk,

Žiadosť môže predložiť aj odberateľom elektriny pre tento účel preukázateľne poverená osoba, pričom poverenie je potrebné preukázať na kontaktných miestach Prevádzkovateľa DS, príp. toto poverenie je možné zaslať poštou, emailom a faxom.

Poplatky spojené so zaplombovaním znáša vždy odberateľ elektriny, ktorý je na príslušnom odbernom mieste.

11

11 ODBER ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DS

11.1 Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát

1. V zmysle Zákona o OZE a KVET majú právo na podporu vo forme odberu elektriny na straty zo strany Prevádzkovateľa DS (ďalej len „výkup elektriny“) výrobcovia elektriny s výrobnými zariadeniami s celkovým inštalovaným výkonom do 125 MW, resp. s celkovým inštalovaným výkonom do 200 MW, ak je elektrina vyrábaná vysoko účinnou kombinovanou výrobou a energetický podiel OZE v palive je vyšší ako 20%. Právo na podporu vo forme výkupu elektriny zo strany Prevádzkovateľa DS majú výrobcovia elektriny z OZE a KVET, ktorí sú pripojení do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS priamo alebo prostredníctvom miestnej distribučnej sústavy a majú merania umožňujúce merania vstupov do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS.
2. Ak si chce výrobca elektriny uplatniť v príslušnom kalendárnom roku svoje právo na výkup elektriny, musí splniť nasledovné podmienky:
 - a) Uzatvorí s Prevádzkovateľom DS Zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát v DS na kalendárny rok alebo jeho časť, v ktorom si chce uplatniť právo na výkup elektriny (ďalej len „príslušné obdobie“) na základe žiadosti, ktorú je výrobca povinný predložiť Prevádzkovateľovi DS alebo poverenej osobe najneskôr 30 dní pred začiatkom príslušného obdobia, na ktoré si uplatňuje podporu vo forme odberu elektriny na straty. Prevádzkovateľ DS je oprávnený lehotu na predloženie žiadosti výrobcu elektriny skrátiť na dostatočne potrebnú dobu na základe odôvodnenej požiadavky výrobcu elektriny najmä z dôvodu ním nezavinených skutočností,
 - b) Súčasne so žiadosťou podľa písm. a) predloží výrobca elektriny Prevádzkovateľovi DS potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na nasledujúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
 - c) Výrobca so zariadením, ktorého celkový inštalovaný výkon je väčší ako 1 MW oznámi Prevádzkovateľovi DS, s ktorým má uzatvorenú Zmluvu o dodávke elektriny podľa písm. a) alebo ním poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky v termínoch podľa odseku 3 bodu 11.1, v prípade, ak výrobca nespĺní povinnosť podľa tohto písm. c), nemá nárok na odber elektriny zo strany Prevádzkovateľa DS za obdobie, na ktoré sa požadované oznámenie vzťahuje a to aj napriek tomu, že má s Prevádzkovateľom DS uzatvorenú Zmluvu o dodávke elektriny; pre vylúčenie pochybností platí, že Prevádzkovateľ DS neporuší Zmluvu o dodávke elektriny, ak neodoberie od výrobcu elektrinu za obdobie, na ktoré neoznámil Prevádzkovateľovi DS predpokladanú charakteristiku svojej dodávky.
 - d) Prevádzkovateľovi DS na základe dohody s výrobcu elektriny sa oznamujú predpokladané charakteristiky dodávky v zmysle bodu 11.1, ods. 2 písm. c) aj pri výrobcu so zariadením s celkovým inštalovaným výkonom nižším ako 1 MW. Táto dohoda je súčasťou Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát do DS.
3. Výrobca elektriny, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť Prevádzkovateľovi DS, s ktorým má uzatvorenú Zmluvu o dodávke elektriny alebo ním Poverenej osobe, predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení najneskôr do 15. augusta príslušného

kalendárneho roka. Výrobcovia, ktorí nemajú k 15. augustu príslušného kalendárneho roka uzatvorenú s Prevádzkovateľom DS Zmluvu o dodávke elektriny, sú povinní oznámiť Prevádzkovateľovi DS alebo ním Poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení súčasne so žiadosťou o uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny podľa bodu 2 písm. a) tohto článku, t.j. najneskôr 30 dní pred začiatkom príslušného obdobia, na ktoré si uplatňuje podporu vo forme odberu elektriny na straty, inak právo na podporu vo forme odberu elektriny na straty na nasledujúci rok nemajú. Výrobca, ktorý si splnil povinnosť podľa predchádzajúcej vety, je zároveň povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku svojej dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20. dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 predpokladanú charakteristiku dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň, ak sa Prevádzkovateľ DS nedohodne s výrobcem elektriny inak. V deň, po ktorom nasleduje sobota alebo jeden alebo viaceré dni pracovného pokoja, je výrobca povinný upresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni.

4. Každý výrobca z OZE a KVET je ďalej povinný oznámiť Prevádzkovateľovi DS alebo ním Poverenej osobe uplatnenie podpory vo forme odberu elektriny za ceny na straty a uplatnenie práva na doplatok vždy k 15. augustu na nasledujúci kalendárny rok a pri zariadeniach výrobcu uvedených do prevádzky po 15. auguste najneskôr 30 dní pred uvedením zariadenia do prevádzky.
5. Výrobca elektriny, ktorý si uplatňuje právo na výkup elektriny, je povinný dodať celý objem elektriny podľa § 4 Zákona o OZE a KVET výlučne Prevádzkovateľovi DS. Uvedené sa nevzťahuje na regulačnú elektrinu dodávanú pre potreby PPS.
6. Prevádzkovateľ DS sa zaväzuje platiť príslušné poplatky len na množstvo elektriny, ktoré je v súlade s potvrdením o pôvode v zmysle 11.1 čl. 2, písm. b) tohto Prevádzkového poriadku PDS. V prípade, ak bude výrobca elektriny požadovať úhradu poplatkov za výkup elektriny pre straty v DS, ktorý predstavuje vyššie množstvo elektriny ako je uvedené v príslušnom potvrdení o pôvode, je Prevádzkovateľ DS oprávnený tieto poplatky neuhradiť, resp. uhradiť ich len do výšky uvedených v potvrdení o pôvode.

11.2 Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v DS

11.2.1 Všeobecné ustanovenia

1. Prevádzkovateľ DS priamo alebo prostredníctvom ním Poverenej osoby odoberá elektrinu vyrobenú z OZE a KVET od výrobcu elektriny na základe Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS. Ak sa jedná o zdroj s celkovým inštalovaným výkonom menej ako 4 MW, preberá Prevádzkovateľ DS alebo ním poverená osoba na základe platne uzavretej zmluvy zodpovednosť za odchýlku výrobcu elektriny súvisiacu s dodávkou elektriny na straty a po nadobudnutí účinnosti zmluvy zaeviduje výrobcu elektriny do svojej bilančnej skupiny, resp. do bilančnej skupiny ním poverenej osoby.
2. Výrobca uplatňuje svoje právo na podporu podaním žiadosti podľa 11.1 odseku 2 (a) (ďalej len „žiadosť“) a predložením potvrdenia o pôvode vyrobenej elektriny vydaným Úradom. Výrobca musí zároveň predložiť platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §5 zákona o energetike a zároveň právoplatné cenové rozhodnutie v zmysle platného výnosu Úradu.
3. Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba, žiadosť výrobcu elektriny zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu.

Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba zašle vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie žiadosti.

4. V prípade, že je vyjadrenie Prevádzkovateľa DS kladné, zašle Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba výrobcovi zároveň aj návrh Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS alebo ho vyzve na doplnenie všetkých technických a iných parametrov potrebných na uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS, ak je to potrebné. Po doplnení údajov zo strany výrobcu elektriny, zašle Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba výrobcovi elektriny návrh zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS.
5. Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v DS má písomnú formu.
6. Predpokladom pre uzavretie Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS je platná a účinná Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu.
7. Podstatnými náležitosťami zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS sú najmä:
 - a) identifikácia zmluvných strán,
 - b) identifikácia výrobného zdroja (technické parametre zdroja),
 - c) predmet zmluvy,
 - d) cena,
 - e) identifikácia odovzdávacieho miesta,
 - f) dátum uvedenia OZE do prevádzky, v prípade nových zdrojov predpokladaný dátum uvedenia do prevádzky,
 - g) platobné podmienky,
 - h) identifikácia merania vstupu do DS,
 - i) dohodnutý časový úsek pre odber elektriny pri zariadeniach, ktoré nie sú vybavené priebehovým meraním,
 - j) práva a povinnosti zmluvných strán v zmysle Zákona a OZE a KVET a tohto Prevádzkovateľa poriadku PDS,
 - k) vyhlásenie výrobcu v zmysle zákona o OZE a KVET, že dodá celý objem vyrobenej elektriny len Prevádzkovateľa DS, okrem regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
 - l) záväzok Prevádzkovateľa DS, príp. ním poverenej osoby, prevziať zodpovednosť za odchýlku, ak ide o výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia menej ako 4 MW.

11.2.2 Cena za odber elektriny určenej na pokrytie strát

1. Cena za 1 MWh elektriny dodanej do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka.
2. Cena na príslušný kalendárny rok je stanovená na základe výnosu alebo rozhodnutia Úradu.
3. Úprava pevnej ceny za vykúpanú elektrinu je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia alebo výnosu Úradu.
4. Nové ceny je výrobca oprávnený Prevádzkovateľovi DS fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia alebo výnosu Úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny.
5. K cenám bude fakturovaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.

11.2.3 Meranie a fakturácia

1. Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac, pokiaľ sa Prevádzkovateľ DS nedohodne s výrobcou elektriny inak.

Podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát sú namerané hodnoty určeného meradla PDS na vstupe do DS.

2. Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle Technických podmienok PDS a §35 ods. 2 a §35a Zákona o energetike.
3. Prevádzkovateľ DS je oprávnený vybaviť odberné miesto, ktoré má zdroj elektriny, priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov. Tieto odberné miesta sú odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu a po doručení údajov od výrobcu o množstve kladnej regulačnej elektriny dodanej pre PPS, odráta Prevádzkovateľ DS od nameraných hodnôt hodnoty dodanej kladnej regulačnej elektriny, a finálne namerané hodnoty zašle výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Dátum a spôsob zaslania hodnôt kladnej regulačnej elektriny a finálnych nameraných hodnôt, ktoré budú podkladom pre fakturáciu na dodávku elektriny pre krytie strát v DS, je uvedený v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
4. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle zákona o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
 - číslo zmluvy,
 - číslo objednávky,
 - číslo účtu a varabilný symbol,
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem dodanej elektriny.
5. Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 4. Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
6. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 30 dní od doručenia faktúry Prevádzkovateľovi DS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Prevádzkovateľ DS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu Pprevádzkovateľa DS v prospech účtu výrobcu.
7. Ostatné ustanovenia ohľadom merania a fakturácie sú uvedené v kapitole 12, príloha č. 1 Prevádzkového poriadku PDS.

11.2.4 Osobitné ustanovenia

1. Výrobca elektriny s právom podpory je povinný dodržať predpísaný účinník a dohodnutú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity meraní v odbernom mieste, ktorým je dodávaná elektrina do DS. Opakované nedodržanie predpísaného účinníka alebo hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity môže Prevádzkovateľ DS považovať za podstatné porušenie zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS a zmluvy o pripojení.
2. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o všetkých skutočnostiach, ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinnosti vyplývajúcich zo zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obchodného zákonníka, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.

4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

11.2.5 Ukončenie a zánik zmluvy

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, výpoveďou zo strany výrobcu alebo odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán.
2. Výrobca môže vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola doručená Prevádzkovateľovi DS.
3. Odstúpením od zmluvy zmluva zaniká, keď prejav vôle oprávnenej strany odstúpiť od zmluvy je doručený druhej strane. Po tejto dobe nemožno účinky odstúpenia od zmluvy odvolať alebo meniť bez súhlasu druhej strany.

11.2.6 Prechodné a záverečné ustanovenia

1. Akékoľvek zmeny alebo doplnky zmluvy musia byť urobené formou písomných dodatkov, ktoré musia byť riadne potvrdené a podpísané oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
2. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
3. Nadobudnutím účinnosti zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS zaniká platnosť a účinnosť všetkých doterajších zmluvných vzťahov týkajúcich sa výkupu elektriny, uzavretých medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Týmto nie sú dotknuté prípadné záväzky zmluvných strán vyplývajúce z predchádzajúcej zmluvy, pokiaľ z ich povahy vyplýva, že majú trvať aj naďalej. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení výrobcu elektriny do distribučnej sústavy, pokiaľ boli uzavreté.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo týchto 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 zmiernu, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zániku zmluvy.
6. Tieto obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup Prevádzkovateľa DS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou. Odchýliť sa od týchto obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku PDS.

7. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.
8. Zmluvné strany sú povinné sa navzájom informovať o zmenách v rozhodnutiach Úradu, ktoré majú vplyv na predmet a plnenie zmluvy. Pri týchto zmenách je Výrobca povinný si opätovne uplatňovať podporu v zmysle Zákona OZE a KVET a tohto Prevádzkového poriadku PDS.

12 SPÔSOB A TERMÍNY ODOVZDÁVANIA SKUTOČNE NAMERANÝCH ÚDAJOV V ZMYSLE ZÁKONA O OZE A KVET

12.1 Meranie údajov a fakturácia

- 1 Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac. Podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát sú namerané hodnoty určeného meradla Prevádzkovateľa DS na vstupe do DS.
- 2 Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle TPPDS a zákona 656/2004 v znení neskorších úprav §35 ods. 2 a §35a .
- 3 Prevádzkovateľ DS je oprávnený vybaviť odberné miesto, ktoré má zdroj elektriny, priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov. Tieto odberné miesta sú odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu a po doručení údajov od výrobcu o množstve kladnej regulačnej elektriny dodanej pre PPS, odráta Prevádzkovateľ DS od nameraných hodnôt hodnoty dodanej kladnej regulačnej elektriny, a finálne namerané hodnoty zašle výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Dátum a spôsob zaslania hodnôt kladnej regulačnej elektriny a finalnych nameraných hodnôt, ktoré budú podkladom pre fakturáciu na dodávku elektriny pre krytie strát v DS, je uvedený v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
- 4 Výrobca je povinný doložiť na Prevádzkovateľa DS:

Zoznam meradiel, ktorých údaje bude výrobca využívať na uplatnenie podpory, spolu s informáciami o type a výrobnom čísle určeného meradla, o počiatočnom stave počítadiel, o odpočtových násobiteľoch a úradné identifikačné údaje osoby zodpovednej za vykonanú montáž týchto určených meradiel. Súčasťou zoznamu musí byť aj protokol Slovenskej legálnej metrológie potvrdzujúci úradné overenie týchto meradiel. Ak sú súčasťou meracej súpravy aj meracie transformátory napätia a prúdu, musia byť súčasťou tohto zoznamu aj štítkové údaje týchto transformátorov spolu s dátumom a číslom protokolu overenia platného v SR Štátnej legálnej metrológie.

Výrobca elektriny je povinný na základe žiadosti Prevádzkovateľa DS umožniť prístup k svojmu určenému meradlu z dôvodu kontroly nameraných údajov nahlásených výrobcom pri uplatňovaní podpory v zmysle Zákona o OZE a KVET.

12.2 Spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov

- 1 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 1 MW odovzdajú Prevádzkovateľovi DS, 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
 - i. vyrobenej elektrine meranej na svorkách generátorov; pri zariadeniach vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie súhrne za celé zariadenie výrobcu elektriny meranej na svorkách meniča na strane striedavého napätia,

- ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
 - iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
 - iv. množstve vyrobenej elektriny dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny,
 - b) bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
 - i. vyrobenej elektrine meranej určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto výrobcu elektriny,
 - ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.
- 2 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 DS, do ktorej sú pripojení, denne do 10:00 h súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané súhrnné 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
 - i. 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,
 - ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
 - iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
 - iv. množstve vyrobenej elektriny dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny,
 - b) bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
 - i. vyrobenej elektrine meranej určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto výrobcu elektriny,
 - ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny
- 3 Každý 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 prednostne poskytuje predpokladané súhrnné údaje na kalendárny mesiac dopredu do 25. dňa predchádzajúceho mesiaca. V prípade, ak výrobca elektriny požaduje zmenu komunikácie na dennú komunikáciu súhrnných údajov za predchádzajúci deň do 10:00 je povinný túto požiadavku predložiť Prevádzkovateľovi DS.
- 4 Prevádzkovateľ DS neposudzuje správnosť a úplnosť výrobcom predložených údajov.
- 5 Spôsob odovzdávania údajov na Prevádzkovateľa DS je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- 6 Výrobca s právom podpory vo forme doplatku, ktorý si túto podporu uplatňuje u Prevádzkovateľa DS, resp. ním poverenej osoby je povinný podľa odsekov 7 a 8 odovzdať Prevádzkovateľovi DS údaje za predchádzajúci mesiac v súlade s Technickou špecifikáciou pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
- 7 Výrobca s právom podpory vo forme doplatku, ktorý si túto podporu uplatňuje u Prevádzkovateľa DS, resp. ním poverenej osoby je povinný najneskôr do 5. pracovného

dňa v mesiaci odovzdať Prevádzkovateľovi DS nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:

- a) skutočné množstvo vyrobenej elektriny,
- b) množstvo elektriny na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe (technologickú vlastnú spotrebu elektriny),
- c) množstvo elektriny pre vlastné využitie,
- d) údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny.

8 Výrobca

- a) s výrobným zdrojom s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW, alebo
- b) s výrobným zdrojom využívajúcim obnoviteľný aj neobnoviteľný zdroj energie, alebo
- c) ktorý si neuplatnil právo podpory vo forme výkupu elektriny na krytie strát zo strany Prevádzkovateľa DS

má právo na podporu vo forme doplatku až po odovzdaní údajov podľa odseku 6.

- 9 V prípade, že údaje podľa odseku 6 tohto článku nie sú úplné alebo sú chybné, Prevádzkovateľ DS vyzve výrobcu na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny Prevádzkovateľovi DS faktúru, a to najneskôr do 15.dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
- 10 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 6 v kWh zaokrúhlených na celé číslo bez desatinných miest vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu vyroba.doplatok@zse-distribucia.sk s priloženým scanom riadne vyplneného formulára Prevádzkovateľa DS, vzor ktorého je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS, prípadne iným spôsobom uvedeným v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu.
- 11 Podpísaný originál formulára je výrobca povinný preukázateľným spôsobom doručiť Prevádzkovateľovi DS na adresu Prevádzkovateľa DS, alebo na adresu ním poverenej osoby do 15. dňa príslušného mesiaca.
- 12 Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nejednoznačne alebo nepravdivo uvedených povinných údajov (napr. ak kontrolný súčet nie je rovný 0 kWh). Vzorec pre výpočet kontrolného súčtu je súčasťou formulára. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov Prevádzkovateľ DS náležite informuje odosielateľa.
- 13 Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať Prevádzkovateľa DS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle odseku 6, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácie o nových prvkoch meracej súpravy.
- 14 Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 1 pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle Nariadenia vlády.
- 15 Technická špecifikácia pre zasielanie dát výrobcu je zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS a obsahuje najmä:
 - a) popis a pravidla pre elektronickú komunikáciu s Prevádzkovateľom DS,
 - b) formáty dátových súborov,
 - c) požiadavky na ochranu, autentizáciu a autorizáciu cez elektronický podpis,

- d) zoznam emailových adries Prevádzkovateľa DS v členení výkup na straty, doplatok, odchýlka, miestne distribučné sústavy MDS, jednotlivé typy zariadení výrobcu.

13 SPÔSOB UPLATNENIA PODPORY VO FORME DOPLATKU ZA VYROBENÚ ELEKTRINU

13.1 Všeobecné ustanovenia

- 1 Okruh oprávnených výrobcov elektriny s právom na podporu vo forme doplatku a rozsah, v ktorom je možné právo na doplatok uplatniť je vymedzený v Zákone o OZE a KVET.
- 2 Výrobca, ktorý si chce uplatniť právo na doplatok, uplatňuje svoje právo na podporu spolu s uvedením obdobia, na ktoré si právo na podporu uplatňuje, podaním oznámenia o uplatnení podpory vo forme doplatku. Vzor oznámenia je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- 3 Povinné prílohy k oznámeniu o uplatnení podpory vo forme doplatku podľa predchádzajúceho bodu 2 sú:
 - potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny; v roku 2010 sa pre výrobcov vysoko účinnou KVET nepredkladá,
 - platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §5 zákona o energetike,
 - právoplatné cenové rozhodnutie v zmysle platného a účinného výnosu Úradu, ak sa takéto vyžaduje.
- 4 Prevádzkovateľ DS, resp. ním poverená osoba oznámenie výrobcu elektriny podľa bodu 2 a 3 zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. Prevádzkovateľ DS, resp. ním poverená osoba zašle vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie oznámenia alebo v uvedenej lehote vyzve výrobcu elektriny na doplnenie potrebných informácií. Kladné vyjadrenie Prevádzkovateľa DS je dokladom preukazujúcim uplatnenie podpory na doplatok.
- 5 Prevádzkovateľ DS alebo ním poverená osoba zaplatí doplatok výrobcovi, ktorý spĺňa podmienky na jeho uplatnenie, na základe žiadosti o vyplatenie doplatku doručenej Prevádzkovateľovi DS (alebo ním poverenej osobe) najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom vyrobil elektrinu, na ktorú si uplatňuje právo na doplatok. Vzor žiadosti je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Súčasťou žiadosti je účtovný doklad vystavený výrobcom elektriny Prevádzkovateľovi DS na skutočné množstvo elektriny vyrobenej za kalendárny mesiac z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, zníženej o vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny (technologickú vlastnú spotrebu elektriny), upravenú podľa §3 ods. 4 Zákona o OZE a KVET.
- 6 Výrobca elektriny s potvrdením o pôvode elektriny na nasledujúce obdobie má nárok na podporu vo forme doplatku počas platnosti vydaného potvrdenia a počas obdobia v ňom vymedzeného, na množstvo elektriny s právom podpory uvedenom v potvrdení.
- 7 Výrobca elektriny z OZE, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny za uplynulé obdobie, má právo na doplatok vo výške zodpovedajúcej množstvu vyrobenej elektriny s právom podpory, na ktoré je potvrdenie vydané. Právo na doplatok môže výrobca uplatniť u Prevádzkovateľa DS len do konca kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané.
- 8 Výrobca elektriny z KVET, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny za uplynulé obdobie, má právo na doplatok počas celého kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané. Ak však do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka nepreukáže

Prevádzkovateľovi DS, že aj v roku v ktorom si uplatňoval podporu vyrábala vysoko účinnou kombinovanou výrobou, je povinný vrátiť celú sumu vyplateného doplatku Prevádzkovateľovi DS.

- 9 V zmysle §5 ods. 11 Zákona o OZE a KVET je Prevádzkovateľ DS na základe potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za uplynulé obdobie oprávnený si uplatňovať u výrobcu elektriny a výrobca elektriny je povinný uhradiť Prevádzkovateľovi DS rozdiel vyplateného doplatku a doplatku, ktorý zodpovedá množstvu elektriny podľa príslušného potvrdenia o pôvode za uplynulé obdobie.

13.2 Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky

- 1 Cena elektriny pre stanovenie doplatku sa pre výpočet doplatku uplatní na základe cenového rozhodnutia úradu a potvrdenia o pôvode elektriny. Na rok 2010 sa pre výrobcov vysoko účinnou KVET cena pre stanovenie doplatku uplatní na základe cenového rozhodnutia. Doplatok na príslušný rok je rovný rozdielu ceny elektriny pre stanovenie doplatku a ceny elektriny na straty.
- 2 Cena elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný kalendárny rok je stanovená na základe výnosu alebo rozhodnutia Úradu.
- 3 Úprava ceny elektriny pre stanovenie doplatku je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia alebo výnosu Úradu.
- 4 Nový doplatok je výrobca oprávnený Prevádzkovateľovi DS fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia alebo výnosu Úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny pre stanovenie doplatku.
- 5 Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie doplatku je jeden kalendárny mesiac. Po jeho ukončení je výrobca elektriny povinný zaslať Prevádzkovateľovi DS faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Podkladom pre vystavenie faktúry sú namerané hodnoty v zmysle tohto Prevádzkového poriadku PDS.
- 6 Faktúra musí obsahovať aj objem elektriny na doplatok, jednotkovú cenu za elektrinu v zmysle rozhodnutia Úradu, konečnú cenu za objem elektriny na doplatok. Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry uvedené v odseku 7 alebo objem elektriny na doplatok bude v rozpore s údajmi nahlásenými v zmysle kapitoly 12 tejto prílohy č. 1 Prevádzkového poriadku PDS.
- 7 Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
- 8 Splatnosť faktúr na vyplatenie doplatku je 30 dní od doručenia faktúry Prevádzkovateľovi DS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Prevádzkovateľ DS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu Prevádzkovateľa DS v prospech účtu výrobcu.

14 ODVOD NA NÁRODNÝ JADROVÝ FOND NA VYRAĎOVANIE JADROVÝCH ZARIADENÍ A NA NAKLADANIE S VYHORETÝM JADROVÝM PALIVOM A RÁDIOAKTÍVNymi ODPADMI

- 1 Podľa ustanovenia § 24 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a jeho vykonávacích právnych predpisov, je Prevádzkovateľ DS povinný vybrať od užívateľov sústavy odvod určený na úhradu dlhu, ktorý vznikol pri tvorbe zdrojov určených na krytie nákladov záverečnej časti jadrovej energetiky, vytváraných počas doterajšej prevádzky jadrových zariadení na účely výroby elektriny (ďalej len „odvod na krytie dlhu“) a tento odvod na krytie dlhu zaplatiť na účet Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej len „jadrový fond“). Prevádzkovateľ DS za účelom splnenia si uvedených povinností účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou distribučnou zmluvou alebo dodávateľovi, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia sústavy) koncovým odberateľom elektriny.
- 2 Objem elektriny odobratý výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti dotknutých subjektov.
- 3 Prevádzkovateľ DS v zmysle príslušných právnych predpisov neodvádza na účet jadrového fondu sumu rovnajúcu sa súčinu efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu a množstva elektriny za spotrebu elektriny na krytie strát v distribučnej sústave, nakoľko Prevádzkovateľ DS nie je v tomto prípade koncovým odberateľom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy.
- 4 Pri zmene efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia, Prevádzkovateľ DS neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu. Prevádzkovateľ DS uskutoční vyúčtovanie k dátumu periodického odpočtu, prípadne ku koncu kalendárneho mesiaca pre subjekty uvedené v bode 5 tejto kapitoly, pričom vyúčtovanie zohľadní efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.
- 5 Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a výrobca elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia sústavy) koncovým odberateľom elektriny, ak je takýto prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a výrobca elektriny

pripojený do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS, odovzdá elektronickou poštou údaje potrebné na vyúčtovanie efektívnej sadzby Prevádzkovateľovi DS, a to najneskôr do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Prevádzkovateľ DS zverejní podrobnosti komunikácie na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

- 6 Táto kapitola 14 Odvod na Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi nadobúda účinnosť 1. januára 2011.

15 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

- 15.1 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Odberateľ elektriny oboznámený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v zmluve. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Odberateľa elektriny, aby zmluva ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a jednoznačný. Odberateľ elektriny dáva podpisom zmluvy súhlas Prevádzkovateľovi DS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí Prevádzkovateľ DS písomnú zmluvu o spracúvaní obchodných údajov.
- 15.2 V prípade rozporu medzi ustanoveniami zmlúv uvedenými v kapitole 4 Prevádzkového poriadku PDS a ustanoveniami týchto Obchodných podmienok DS, majú prednosť tieto ustanovenia pred zmluvami, okrem prípadu, keď zmluvy boli uzatvorené pred nadobudnutím účinnosti týchto Obchodných podmienok DS. V takomto prípade má v prípade rozporov prednosť úprava zmlúv pred úpravou v týchto Obchodných podmienkach DS.
- 15.3 Obchodné podmienky DS je možné zmeniť alebo doplniť na základe platného rozhodnutia Úradu. Každú zmenu Obchodných podmienok DS oznámi Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny zverejnením oznamu o nových Obchodných podmienkach DS a ich zmena je voči Odberateľovi elektriny účinná odo dňa zverejnenia takéhoto oznamu.

PRÍLOHA Č. 2
PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU PDS

REKLAMAČNÝ PORIADOK DISTRIBÚCIE
spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.

1 ÚČEL REKLAMAČNÉHO PORIADKU

- 1.1. Účelom Reklamačného poriadku distribúcie spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Reklamačný poriadok“) je zabezpečenie jednotného, rýchleho a účinného postupu pri vybavovaní reklamácií užívateľov sústavy týkajúcich sa distribúcie elektriny a ostatných distribučných služieb (ďalej len „Služby“) poskytovaných užívateľom sústavy spoločnosťou ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Prevádzkovateľ DS“).
- 1.2. Predmetom reklamácie môže byť aj reklamovanie rôznych nedostatkov zistených po uzatvorení zmluvného vzťahu a na jeho základe začatého plnenia.

2 DEFINÍCIA REKLAMÁCIE

Reklamácia je písomný podnet užívateľa sústavy – fyzickej alebo právnickej osoby, ktorá používa Služby Prevádzkovateľa DS na základe ktorého sa požaduje od Prevádzkovateľa DS určitá náprava alebo náhrada za plnenie resp. neplnenie. Účelom reklamácie je predovšetkým preveriť vady alebo chyby, ktoré reklamuje užívateľ sústavy a dosiahnuť, aby boli tieto vady odstránené.

3 POSTUP PRI VYBAVOVANÍ REKLAMÁCIE A LEHOTY

- 3.1 Ak niektorá zmluvná strana zistí chybu alebo omyl pri fakturácii, ktoré vzniknú najmä, ale nielen nesprávnou činnosťou určeného meradla, nesprávnym odpočtom určeného meradla, použitím nesprávnej konštanty určeného meradla, použitím nesprávnej ceny Služieb, tlačovou chybou vo vyúčtovaní, chybou v počítaní alebo nezohľadnením zaplatených preddavkov a pod., majú zmluvné strany nárok na vzájomné vyrovnanie rozdielu.
- 3.2 Ak užívateľ sústavy zistí chybu alebo omyl vo faktúre, bez zbytočného odkladu zašle Prevádzkovateľovi DS písomnú reklamáciu.
- 3.3 Užívateľ sústavy má právo písomne reklamovať aj iné chyby a nedostatky, ku ktorým došlo pri realizácii Zmluvy. Prevádzkovateľ DS reklamáciu prešetrí a výsledok prešetrenia písomne oznámi užívateľovi sústavy v lehotách v zmysle tohto reklamačného poriadku, pokiaľ zo zákona nevyplýva iná lehota.
- 3.4 Prevádzkovateľ DS nie je oprávnený prijať reklamáciu od inej ako je oprávnená osoba.
- 3.5 Písomná reklamácia musí obsahovať najmä:
 - označenie užívateľa sústavy (meno, priezvisko, čísla obchodného partnera; resp. kontaktná osoba, ktorá užívateľa sústavy zastupuje),
 - identifikačné údaje reklamovanej faktúry (poradové číslo faktúry) vrátane variabilného symbolu,
 - presný opis reklamovanej skutočnosti vrátane odôvodnenia reklamácie a predloženia podkladov a dokumentácie potrebných na prešetrenie reklamácie, prípadne ďalšie dôležité skutočnosti rozhodné pre posúdenie reklamácie,
 - podpis užívateľa sústavy alebo jeho oprávneného zástupcu,
 - dátum reklamácie,
 - číslo EIC a číslo miesta spotreby,
 - adresu, na ktorú bude odpoveď zaslaná v prípade, ak nie je zhodná s adresou zaznamenanou v zákazníckom systéme Prevádzkovateľa DS
- 3.6 Užívateľ sústavy môže si reklamáciu spojenú s touto zmluvou písomne uplatňovať na týchto kontaktných miestach:

- na kontaktných miestach Prevádzkovateľa DS,
- na doručovaciu adresu:

**ZSE Distribúcia, a.s.,
P.O.Box 292,
810 00 Bratislava 1**

- e-mailovú adresu: **kontakt@ba.zse.sk,
zakaznicka.podpora@zse-distribucia.sk**

- 3.7 Prevádzkovateľ DS vydá Odberateľovi elektriny pri uplatnení reklamácie potvrdenie o jej prijatí (príloha č. 1).
- 3.8 Prevádzkovateľ DS vybaví reklamáciu ihneď, v zložitých prípadoch do 3 pracovných dní, pričom do tejto lehoty sa nezapočítava čas na odborné posúdenie vady. Lehota na vybavenie reklamácie je najviac 30 dní odo dňa uplatnenie reklamácie. Uplatnením reklamácie sa rozumie deň doručenia písomnej reklamácie Prevádzkovateľovi DS.
- 3.9 Prevádzkovateľ DS vedie evidenciu o uplatnených reklamáciách. Evidencia obsahuje údaje o dátume uplatnenia reklamácie, dátume a spôsobe vybavenia reklamácie.
- 3.10 Prevádzkovateľ DS ani Dodávateľ elektriny, ktorí boli splnomocnení na zastupovanie na vybavenie reklamácie u Prevádzkovateľa DS nezodpovedajú Odberateľovi elektriny 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.
- 3.11 Podanie reklamácie nemá odkladný účinok na splatnosť faktúry. V prípade neopodstatnenej reklamácie je Prevádzkovateľ DS oprávnený vyúčtovať užívateľovi sústavy náklady súvisiace s jej prešetrením a úrok z omeškania v zmysle platnej zmluvy, príp. v zmysle právnych predpisov až do doby uhradenia faktúry.

5.1.

4 PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ

Reklamačný poriadok je platný dňom schválenia Prevádzkového poriadku PDS Úradom a tvorí jeho neoddeliteľnú súčasť.

Reklamačný záznam

Užívateľ sústavy

.....
Meno/Názov spoločnosti

.....
Adresa trvalého bydliska/Sídlo spoločnosti

.....
Adresa zaslania odpovede (v prípade, ak sa nezhoduje s adresou trvalého bydliska)

.....
Číslo obchodného partnera

.....
IČO

.....
Kontakt

Predmet reklamácie

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

Prílohy reklamácie

.....
.....

V dňa

Týmto potvrdzujeme, že ZSE Distribúcia, a.s. dňa prijala reklamáciu, ktorej vybavenie bude uskutočnené v súlade s podmienkami Reklamačného poriadku.

Ak si prešetrenie reklamácie bude vyžadovať súčinnosť tretej osoby, užívateľ sústavy súhlasí s tým, aby spoločnosť ZSE Distribúcia, a.s. poskytla tretej osobe v nevyhnutnom rozsahu na vybavenie reklamácie osobné údaje užívateľa sústavy v súlade so zákonom č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších právnych predpisov.

Užívateľ sústavy - reklamant

.....
Meno

.....
Podpis

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu

.....
Meno

.....
Podpis

.....
Číslo odberného miesta

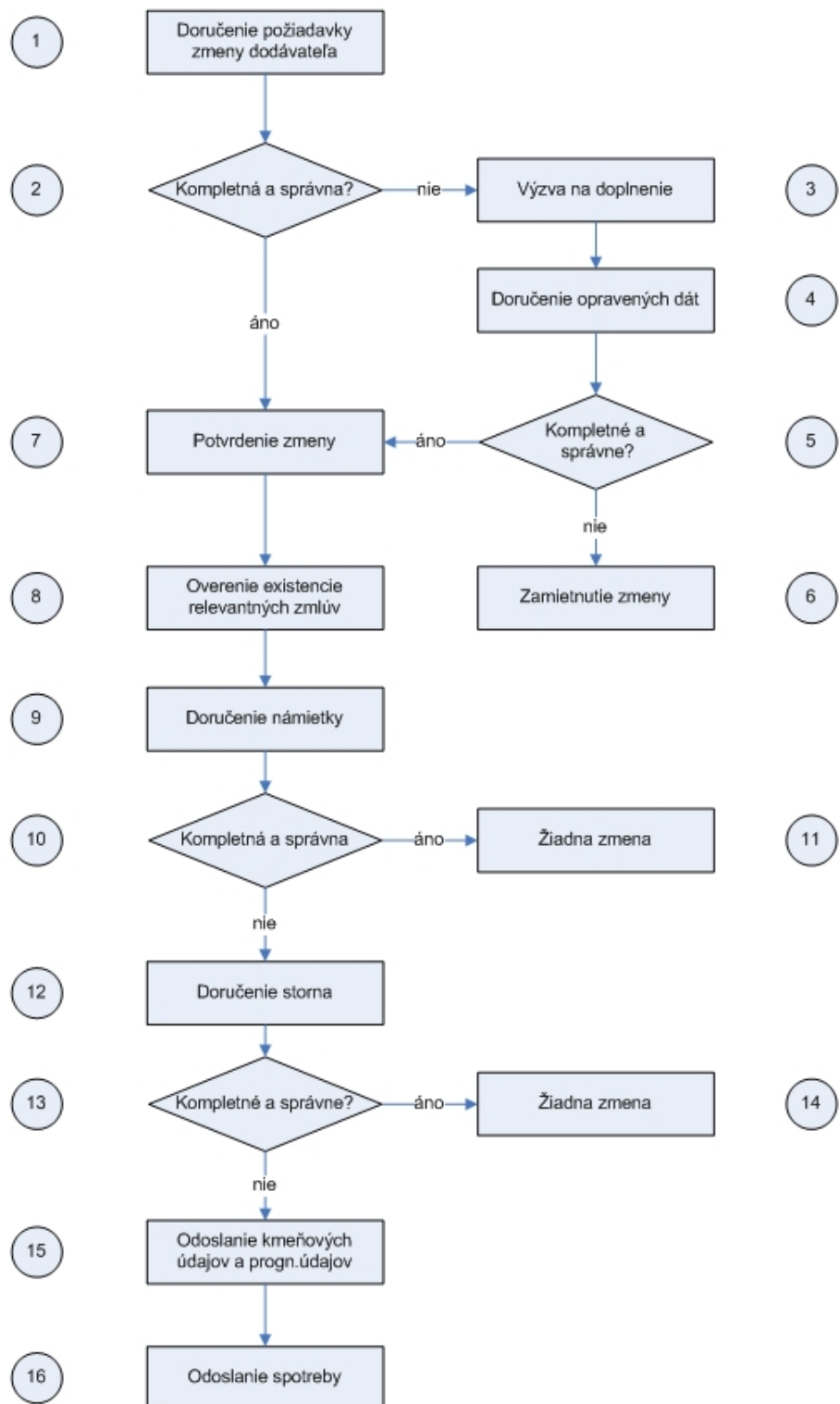
**PRÍLOHA Č. 3
PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU PDS**

POPIS VYBRANÝCH PROCESOV PREVÁDZKOVATEĽA DS

1 ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY

1. Zmena Dodávateľa elektriny v tomto procese je zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Proces zmeny Dodávateľa zobrazený v tejto prílohe objasňuje len samotný priebeh zmeny Dodávateľa elektriny a netýka sa vypovedania zmlúv s doterajším Dodávateľom a uzatvárania zmlúv s novým dodávateľom (ďalej len „Proces zmeny dodávateľa“). Vypovedanie relevantných zmlúv (zmluva o združenej dodávke elektriny) musí prebehnúť samostatne a včas zo strany Odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného nového Dodávateľa elektriny tak, aby ku dňu vykonania zmeny Dodávateľa bola platne ukončená zmluva s doterajším Dodávateľom (zmluva ukončená uplynutím výpovednej doby, dohodou a pod.) a uzatvorená zmluva s novým Dodávateľom. V prípade, ak ku dňu plánovanej zmeny Dodávateľa nedôjde k platnému ukončeniu zmluvy s doterajším Dodávateľom a uzatvoreniu platnej zmluvy s novým Dodávateľom, Prevádzkovateľ DS zmenu nevykoná.
3. Priebeh zmeny Dodávateľa elektriny je zobrazený vo forme vývojového diagramu. Jednotlivé vykonávacie kroky v rámci procesu sú objasnené v tabuľke.
4. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou Dodávateľa elektriny treba potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov podľa technickej špecifikácie, ktorá je zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
5. Proces zmeny Dodávateľa elektriny trvá v zmysle Nariadenia vlády 40 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude Odberateľ elektriny alebo jeho nový Dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové vylepšenie nekompletných údajov.
6. Každý člen bilančnej skupiny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou zastupovať svojim budúcim Dodávateľom elektriny na základe splnomocnenia. Splnomocnenie treba odovzdať Prevádzkovateľovi DS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom. Vzor splnomocnenia, ktorý je potrebné použiť pri procese zmeny dodávateľa je súčasťou tohto Prevádzkového poriadku PDS a je uverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Splnomocnenie je jednorazové s časovým obmedzením platnosti k vyznačenému dátumu zmeny.
7. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste Odberateľa elektriny ku dňu zmeny Dodávateľa elektriny prebieha v zmysle Nariadenia vlády.

Proces zmeny Dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	najskôr 50 a najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia	Dodávateľ elektriny (ďalej D)	PDS	Proces začína doručením príslušného zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia (v zmysle technickej špecifikácie PDS) od Dodávateľa elektriny. Zmenový zoznam slúži na identifikáciu odberných miest, ktorých sa zmena Dodávateľa elektriny týka. Zmenový zoznam je potrebné doručiť najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny v zmysle Nariadenia vlády, inak PDS zmenový zoznam zamietne. PDS takisto zmenový zoznam zamietne, ak príde skôr ako 50 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny. Pritom platí, že v prípade, ak v období medzi 50 a 40 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac zmenových zoznamov na to isté odberné miesto, PDS zaregistruje prvý doručený a ostatné automaticky zamietne. Zároveň platí, že pre dané odberné miesto nemôžu prebiehať 2 procesy zmeny Dodávateľa elektriny súčasne. Ak počas prebiehajúceho procesu obdrží PDS zmenový zoznam na to isté odberné miesto, zmenový zoznam automaticky odmietne.
2	Najneskôr 33 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Overenie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia			Overenie doručených podkladov vykoná PDS.
3	Najneskôr 32 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Výzva na doplnenie	PDS	D	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam, čestné prehlásenie, žiadosť o registráciu, zmluva o prevzati zodpovednosti za odchýlku alebo splnomocnenie nie je úplný alebo správny, vyzve Dodávateľa elektriny na vykonanie doplnenia.
4	Najneskôr 28 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati	D	PDS	Ak chce Dodávateľ elektriny odstrániť nedostatky v zmenovom zozname, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť

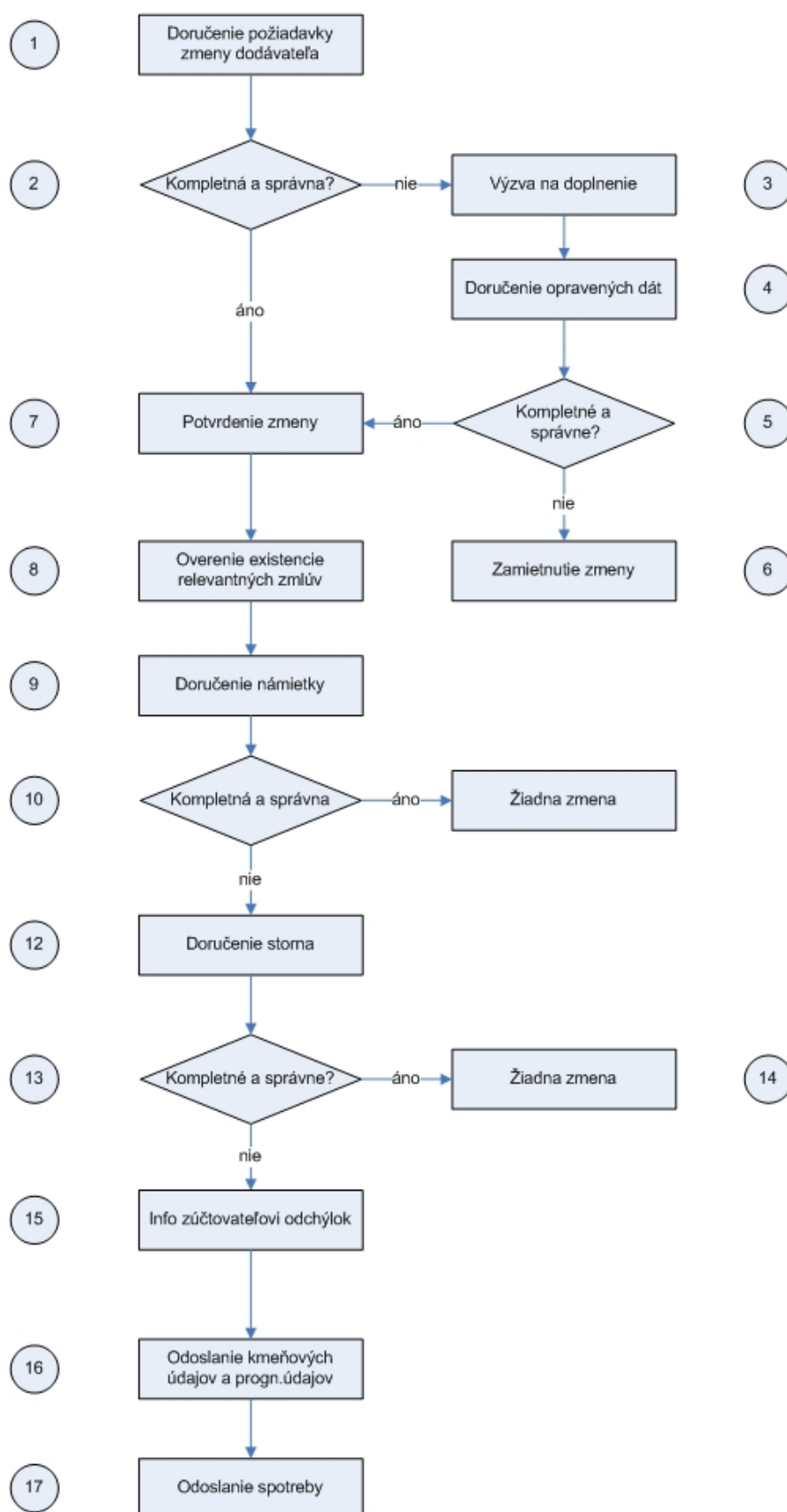
		zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia			zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia.
5	Najneskôr 26 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opätovné overenie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia			Overenie opravených podkladov vykoná PDS.
6	Najneskôr 25 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS	D	Ak nebol opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam, čestné prehlásenie, žiadosť o registráciu, zmluva o prevzati zodpovednosti za odchýlku alebo splnomocnenie (prípadne Dodávateľ elektriny nezaslal na PDS opravené podklady v určenej lehote vôbec), PDS zašle Dodávateľovi elektriny oznámenie, že zmena sa nevykoná na OM, ktoré obsahujú nedostatky.
7	Najneskôr 25 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS	D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj doterajšiemu Dodávateľovi elektriny oznámenie, že ku označenému dňu vykoná zmenu Dodávateľa elektriny, ak nebolo požiadané o storno .
8		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	D	PDS v tomto kroku overuje, či má s Odberateľom elektriny uzatvorenú na danom odbernom mieste zmluvu o pripojení. V prípade ak na danom odbernom mieste nie je platná zmluva o pripojení, PDS je oprávnený zmenu zamietnuť nakoľko zmluva o pripojení je nevyhnutnou podmienkou pre zmenu dodávateľa a bilančnej skupiny.
8		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	D	PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným Dodávateľom elektriny uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak nie, v prípade potreby vyzve Dodávateľa elektriny na uzatvorenie zmluvy.
9	Najneskôr 22 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie námietky	D	PDS	Doterajší dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesta prevádzkovateľovi sústavy, 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.

10		Overenie námietky			PDS v tomto kroku overuje doručenie námietky v zmysle technickej špecifikácie v definovanom termíne
11	Najneskôr 19 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zamietnutie zmeny	PDS	D	PDS zašle novému ako aj doterajšiemu Dodávateľovi elektriny oznámenie, že zmena sa nevykoná na OM z dôvodu námietky. (Ak je požiadavka námietky doručená neskôršie ako 22 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne).
12	Najneskôr 14 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: doručenie oznamu „Storno“	D alebo Odberateľ elektriny (ďalej O)	PDS	Nový Dodávateľ elektriny, takisto ako aj Odberateľ elektriny, majú právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“ v zmysle technickej špecifikácie PDS.
13		Overenie storna			PDS v tomto kroku overuje doručenie storna v zmysle technickej špecifikácie v definovanom termíne
14	Najneskôr 13 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zaslanie oznámenia „Žiadna zmena“	PDS	D	PDS informuje nového ako aj doterajšieho Dodávateľa elektriny že došlo k stornovaniu procesu. (Ak je požiadavka storna doručená neskôršie ako 14 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS storno zamietne).
15	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie kmeňových dát	PDS	D	PDS zašle novému Dodávateľovi elektriny kmeňové dáta podľa rámcovej distribučnej zmluvy vrátane TDO.
15	Najneskôr 5 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie prognostických údajov	PDS	D	PDS zašle novému Dodávateľovi elektriny prognostické údaje (spotrebu elektriny) OM evidované u PDS za posledných 12 mesiacov.
16	Najneskôr 5 pracovných dní odo dňa vykonania zmeny	Zaslanie spotreby	PDS	D	PDS zašle údaje o spotrebe elektriny realizované v zmysle nariadenia vlády doterajšiemu ako aj novému Dodávateľovi elektriny.

2 ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. Týmto procesom sa v zmysle Nariadenia vlády upravujú vzťahy v prípadoch, keď Odberateľ elektriny vytvára vlastnú bilančnú skupinu alebo naopak prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na vybratého Dodávateľa elektriny.
2. V rámci tohto procesu dochádza k zániku respektíve vzniku bilančnej skupiny, o čom musí byť informovaný zúčtovateľ odchýlok. Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok respektíve o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti Odberateľa elektriny.
3. Priebeh zmeny bilančnej skupiny je zobrazený vo forme vývojového diagramu. Jednotlivé vykonávacie kroky v rámci procesu sú objasnené v tabuľke.
4. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou bilančnej skupiny treba potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov podľa technickej špecifikácie, ktorá je zverejnená na internetovej stránke PDS.
5. Proces zmeny bilančnej skupiny trvá v zmysle Nariadenia vlády 40 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude Odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku alebo jeho Dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové vylepšenie nekompletných údajov.
6. Odberateľ elektriny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou zastupovať svojim budúcim Dodávateľom elektriny na základe splnomocnenia, ak prenáša zodpovednosť za odchýlku na vybratého dodávateľa elektriny. Splnomocnenie treba odovzdať PDS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom. Vzor splnomocnenia, ktorý je potrebné použiť pri procese zmeny bilančnej skupiny, je uverejnený na internetovej stránke PDS. Splnomocnenie je jednorazové s časovým obmedzením platnosti k vyznačenému dátumu zmeny.
7. Zisťovanie spotreby elektriny v odbornom mieste Odberateľa elektriny ku dňu zmeny bilančnej skupiny prebieha v zmysle Nariadenia vlády.

Proces zmeny bilančnej skupiny



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Kom u	Vysvetlivky
1	najskôr 50 a najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia	O alebo D	PDS	Zmenový zoznam musí byť vyplnený a zaslaný na PDS v zmysle technickej špecifikácie. Zmenový zoznam a podklady k zmene zasiela subjekt zúčtovania, na ktorého účastník trhu s elektrinou preniesol zodpovednosť za odchýlku (ďalej žiadateľ). Splnomocnenie a zmluva o prevzati zodpovednosti za odchýlku sa predkladá iba v prípade ak zmenový zoznam zasiela Dodávateľ elektriny.
2	Najneskôr 33 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Overenie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia			Overenie doručených podkladov vykoná PDS.
3	Najneskôr 32 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Výzva na doplnenie	PDS	O alebo D	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam alebo podklady k zmene nie sú úplne alebo správne, vyzve žiadateľa na vykonanie doplnenia a opravy.
4	Najneskôr 28 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia	O alebo D	PDS	Ak chce žiadateľ odstrániť nedostatky v zmenovom zozname (v podkladoch k zmene), musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť zmenového zoznamu a podkladov k zmene.
5	Najneskôr 26 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opätovné overenie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia, žiadosti o registráciu, zmluvy o prevzati zodpovednosti za odchýlku a splnomocnenia			Overenie opravených podkladov vykoná PDS.
6	Najneskôr 25 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS	O alebo D	Ak nebol opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam (podklady k zmene) alebo nebol zaslaný vôbec v určenom termíne, PDS zašle oznámenie, že zmena sa nevykoná.
7	Najneskôr 25 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS	O a D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle oznámenie, že k označenému dňu vykoná zmenu bilančnej skupiny.
8		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	O alebo D	PDS v tomto kroku overuje, či má s Odberateľom elektriny uzatvorenú na danom odbernom mieste zmluvu o pripojení. Ak na danom odbernom mieste nie je platná zmluva o pripojení,

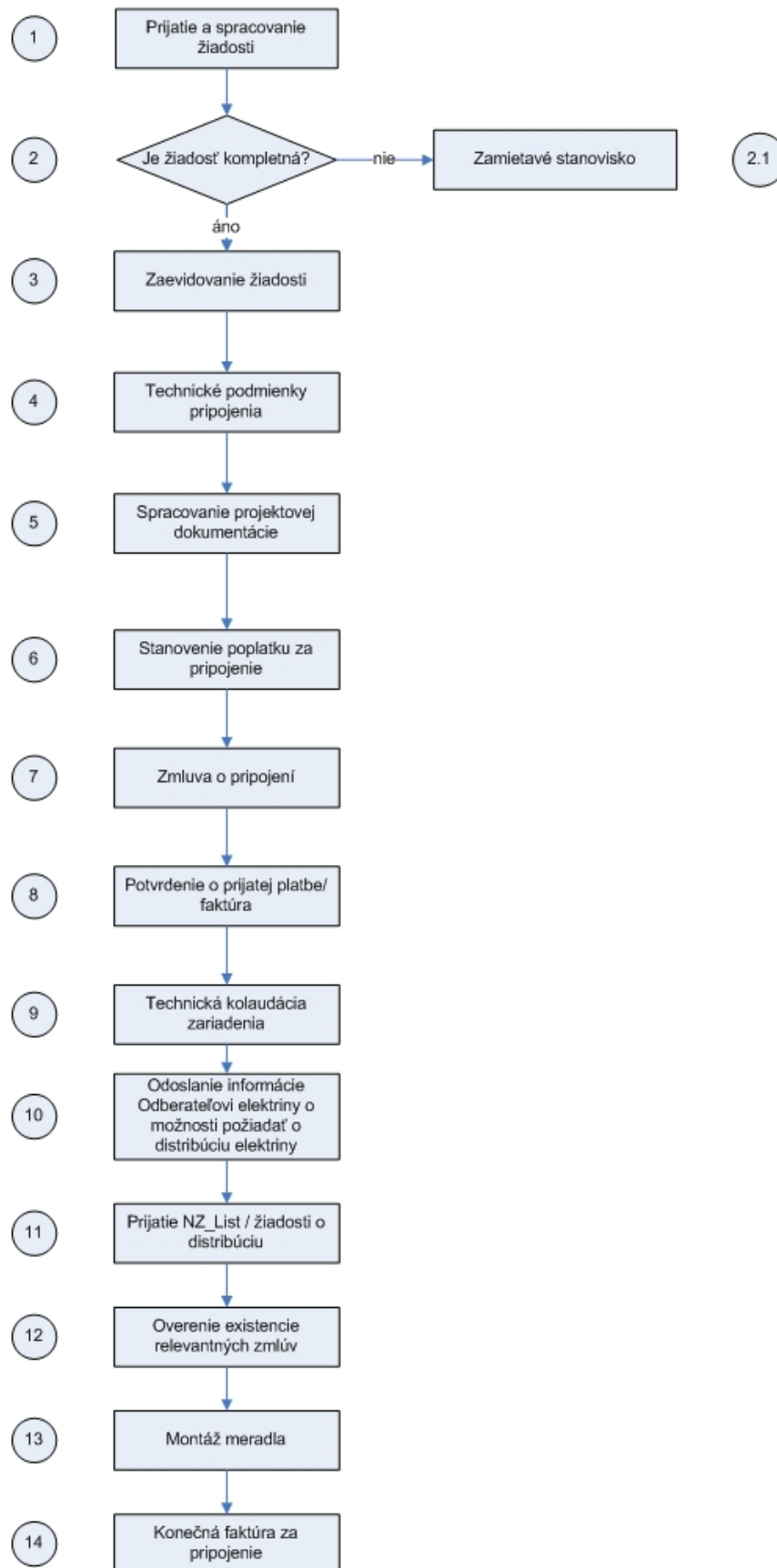
					PDS je oprávnený zmenu zamietnuť nakoľko zmluva o pripojení je nevyhnutnou podmienkou pre zmenu bilančnej skupiny.
8		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	D	PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným Dodávateľom elektriny uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak nie, v prípade potreby vyzve Dodávateľa elektriny na uzatvorenie zmluvy.
9	Najneskôr 22 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie námietky	D	PDS	Dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene bilančnej skupiny pre príslušné odberné miesta prevádzkovateľovi sústavy, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku na príslušnom odbernom mieste najneskôr ku dňu zmeny bilančnej skupiny.
10		Overenie námietky			PDS v tomto kroku overuje doručenie námietky v zmysle technickej špecifikácie v definovanom termíne
11	Najneskôr 19 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zamietnutie zmeny	PDS	D a O	PDS zašle Dodávateľovi elektriny a Odberateľovi elektriny oznámenie, že zmena sa nevykoná na OM z dôvodu námietky. (Ak je požiadavka námietky doručená neskoršie ako 22 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne).
12	Najneskôr 14 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: doručenie oznamu „Storno“	O alebo D	PDS	Dodávateľ elektriny, takisto ako aj Odberateľ elektriny, majú právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“.
13		Overenie storna			PDS v tomto kroku overuje doručenie storna v zmysle technickej špecifikácie v definovanom termíne
14	Najneskôr 13 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne:Zaslanie oznámenia „Žiadna zmena“	PDS	O a D	PDS informuje všetkých zúčastnených (Dodávateľ elektriny, Odberateľ elektriny) že došlo k stornovaniu procesu. (Ak je požiadavka storna doručená neskoršie ako 14 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS storno zamietne).
15	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Oznámenie zúčtovateľovi odchýlok (ďalej ZO)	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle Nariadenia vlády zúčtovateľa odchýlok o vzniku respektíve zániku bilančnej skupiny.
16	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie kmeňových dát	PDS	D	PDS zašle kmeňové dáta podľa rámcovej distribučnej zmluvy vrátane TDO.
16	Najneskôr 5 kalendárnych dní pred požadovaným	Zaslanie prognostických údajov	PDS	D	PDS zašle prognostické údaje (spotrebu elektriny) OM evidované u PDS za posledných 12 mesiacov.

	dňom zmeny				
17	Najneskôr 5 pracovných dní odo dňa vykonania zmeny	Zaslanie spotreby	PDS	D a O	PDS zašle údaje o spotrebe elektriny realizované v zmysle nariadenia vlády Dodávateľovi elektriny a Odberateľovi elektriny.

3 NOVÉ PRIPOJENIE

1. Proces nové pripojenie upravuje vzájomné vzťahy medzi Prevádzkovateľom DS a nastávajúcim Odberateľom elektriny (ďalej len „Žiadateľ o pripojenie”).
2. V zmysle Nariadenia vlády je Prevádzkovateľ DS povinný pripojiť Žiadateľa o pripojenie do sústavy do 5 pracovných dní odo dňa splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Popis procesu „Nové pripojenie“ zohľadňuje aj obchodnú aj technickú časť pripojenia a je nastavený tak aby boli legislatívne lehoty dodržané.
3. Technická špecifikácia výmeny dát pri procese „Nové pripojenie“ je zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
4. Proces pripojenia je rozdelený podľa napätovej hladiny, do ktorej bude zariadenie Žiadateľa o pripojenie pripojené.

Pripojenie do napät'ovej hladiny vvn a vn

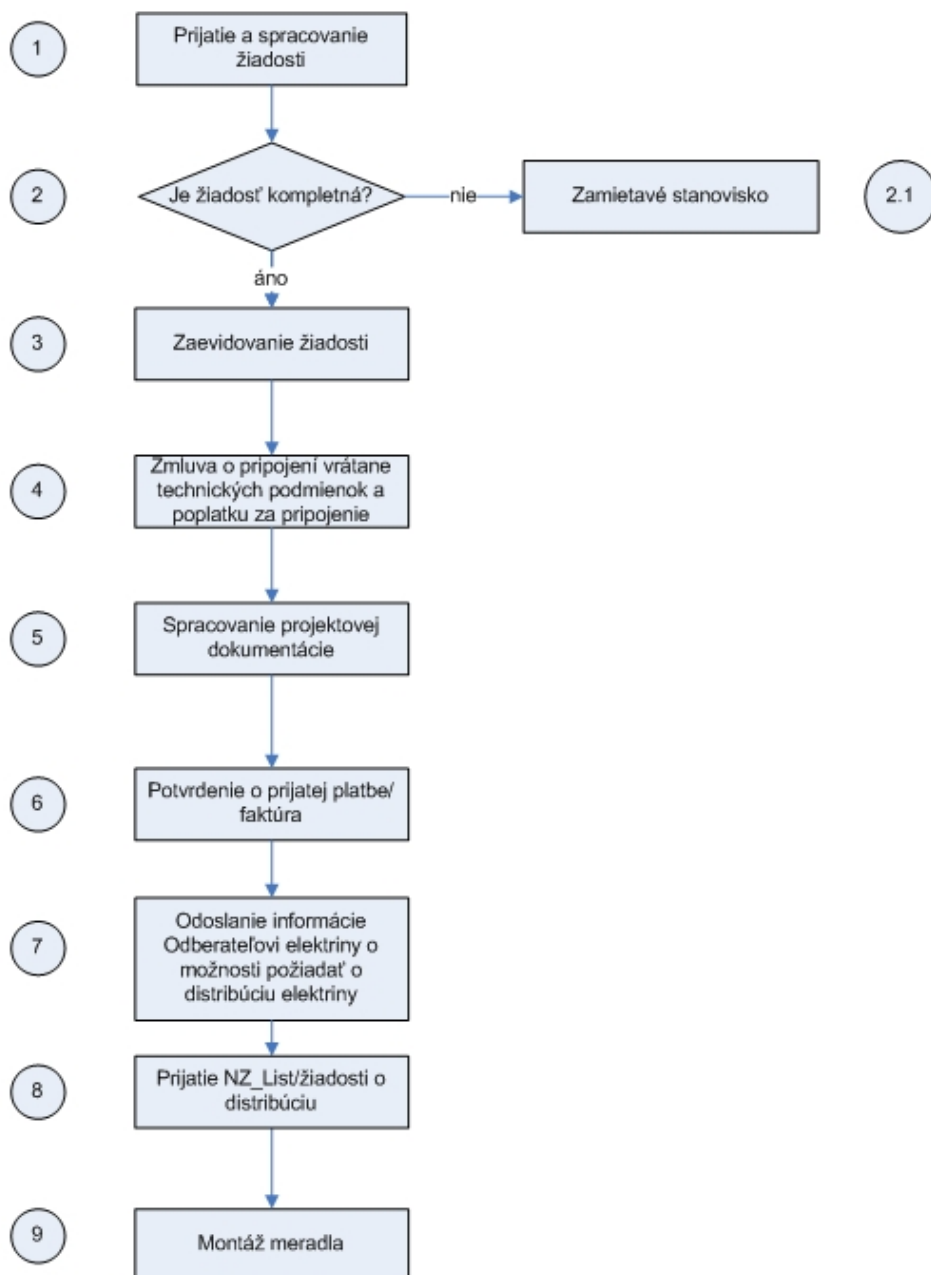


Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1		Prijatie a spracovanie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	
2	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti			
2.1		Zaslanie zamietavého stanoviska kvôli neúplne vyplnenej žiadosti	PDS	Ž	Prevádzkovateľ DS zároveň upozorňuje na nutnosť zaslania novej, úplne vyplnenej žiadosti. (Na žiadosti sú označené povinné údaje.)
3		Zaevidovanie žiadosti			PDS žiadosť zaregistruje.
4	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	Prevádzkovateľ DS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela Žiadateľovi o pripojenie. Vyjadrenie Prevádzkovateľa DS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka.
5		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ o pripojenie spracúva na základe vyjadrenia Prevádzkovateľa DS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť Prevádzkovateľovi DS na schválenie. Prevádzkovateľ DS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť Žiadateľovi o pripojenie.
6		Stanovenie poplatku za pripojenie	PDS	Ž	V zmysle platnej legislatívy.
7		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom DS a vlastníkom pripájaného zariadenia.
8	Po prijatí poplatku za pripojenie	Faktúra za prijatú platbu/faktúra	PDS	Ž	Zaslanie faktúry za prijatú platbu; v prípade uzatvorenia zmluvy o pripojení, ktorej predmet je splnený hneď, zaslanie vyúčtovacej faktúry s dátumom prijatia poplatku ako dňom vzniku daňovej povinnosti. Akékoľvek zásahy do distribučnej sústavy vyvolané pripojením Žiadateľa o pripojenie sa vykonávajú až po uhradení poplatku za pripojenie.
9	Po vybudovaní pripojenia	Technická kolaudácia zariadenia			
10	Po technickej kolaudácii zariadenia	Odoslanie informácie Odberateľovi elektriny o možnosti požiadať o distribúciu elektriny	PDS	Ž	Takáto informácia sa komunikuje smerom na Žiadateľa o pripojenie formou listu.
11	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom pripojenia	Prijatie zmenového zoznamu/žiadosti o distribúciu	Ž	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď Dodávateľ elektriny (ak s ním Odberateľ elektriny uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo Odberateľ elektriny, ak uzatvára s Prevádzkovateľ DS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny. Žiadosť o fyzické pripojenie je možné podať aj

					formou písomnej žiadosti o distribúciu.
12		Overenie existencie relevantných zmlúv			Prevádzkovateľ DS v tomto kroku overuje, či má s označeným Dodávateľom elektriny uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, respektíve či došlo k uzatvoreniu samostatnej distribučnej zmluvy. Ak nie, bezodkladne vyzve Dodávateľa elektriny resp. Odberateľa elektriny na uzatvorenie takejto zmluvy. Absencia platne uzatvorených zmlúv je prekážkou riadneho dokončenia procesu.
13	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Montáž meradla			Po splnení obchodných podmienok Prevádzkovateľa DS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ DS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve Žiadateľa o pripojenie o odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov.
14	Do 5 pracovných dní od dátumu fyzického pripojenia	Konečná faktúra za pripojenie	PDS	Ž	Poplatok za pripojenie je stanovený Prevádzkovateľom DS v súlade s výnosom Úradu.

Pripojenie do napät'ovej hladiny nn



Popis jednotlivých procesných krokov:

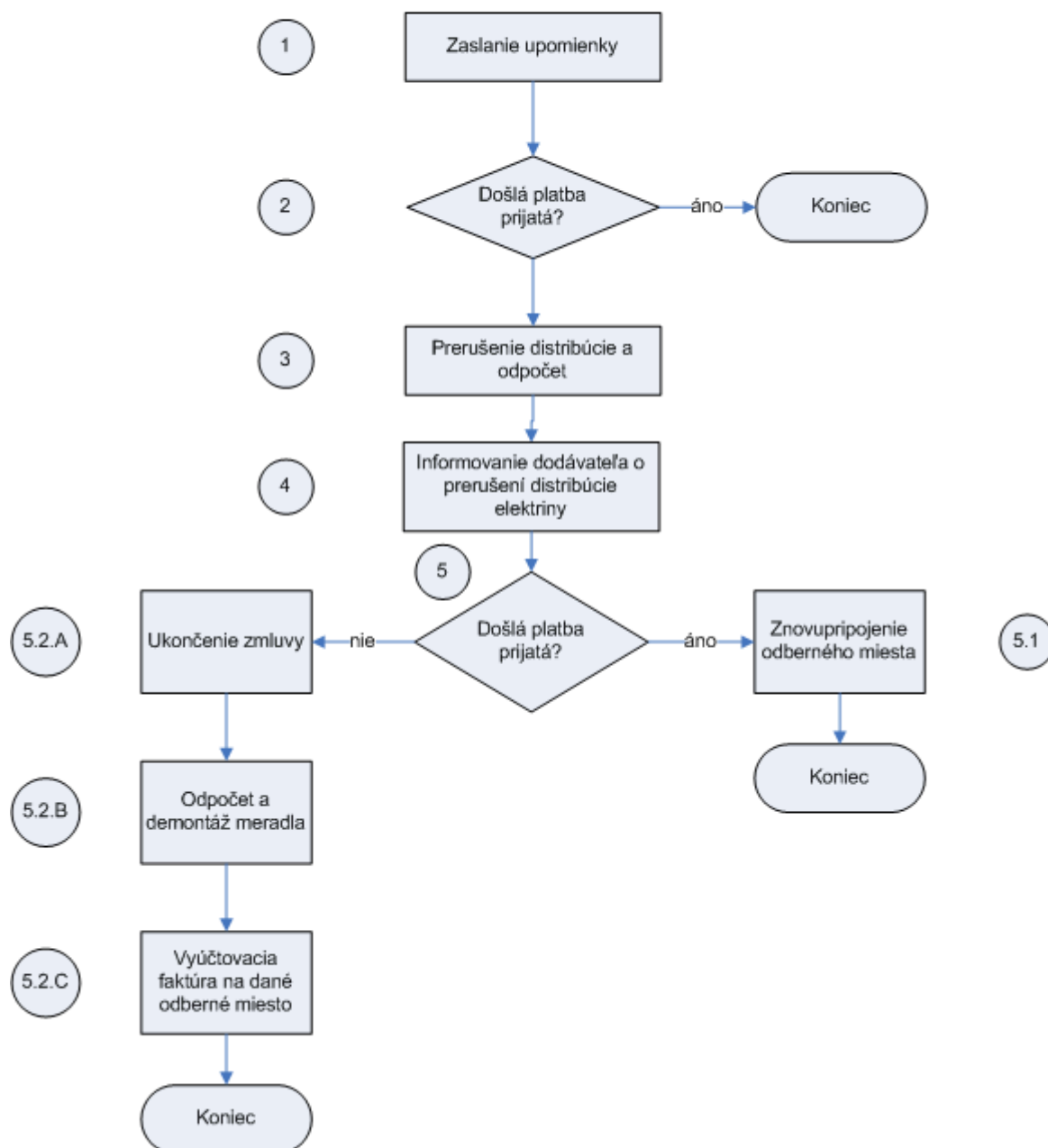
Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1		Prijatie a spracovanie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadosť môže byť v prípade odberateľov elektriny mimo domácnosti podaná písomne a v prípade odberateľov elektriny v domácnosti písomne alebo telefonicky.
2	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti			Iba v prípade zaslania písomnej žiadosti.
2.1	Bezodkladne po prijatí žiadosti o pripojenie	Zamietavé stanovisko	PDS	Ž	Zaslanie zamietavého stanoviska kvôli neúplne vyplnenej žiadosti. Prevádzkovateľ DS upozorňuje na nutnosť zaslania novej, úplne vyplnenej žiadosti. (Na žiadosti sú označené povinné údaje).
3		Zaevidovanie žiadosti			Prevádzkovateľ DS žiadosť zaregistruje.
4	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Zmluva o pripojení vrátane technických podmienok a poplatku za pripojenie	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom DS a vlastníkom pripájaného zariadenia. Prevádzkovateľ DS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela Žiadateľovi o pripojenie. Vyjadrenie Prevádzkovateľa DS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka. V zmluve o pripojení do sústavy je uvedená aj výška poplatku za pripojenie.
5		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ o pripojenie spracúva na základe vyjadrenia Prevádzkovateľa DS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť Prevádzkovateľovi DS na schválenie. Prevádzkovateľ DS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť Žiadateľovi o pripojenie.
6	Po prijatí pripojovacieho poplatku	Faktúra za prijatú platbu/faktúra	PDS	Ž	Zaslanie faktúry za prijatú platbu; v prípade uzatvorenia zmluvy o pripojení, ktorej predmet je splnený hneď, zaslanie vyúčtovacej faktúry s dátumom prijatia platby ako dňom vzniku daňovej povinnosti.
7	Po zaplatení pripojovacieho poplatku a po kontrole zariadenia žiadateľa na základe ním zaslaných podkladov	Odoslanie informácie Odberateľovi elektriny o možnosti požiadať o distribúciu elektriny	PDS	Ž	Zaslanie oznámenia Žiadateľovi o pripojenie o možnosti uzatvorenia združenej zmluvy s vybraným Dodávateľom elektriny alebo zmluvy o distribúcii s Prevádzkovateľom DS. Toto oznámenie slúži Dodávateľovi elektriny ako podklad k uzatváraniu distribučnej časti združenej zmluvy.
8	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom pripojenia	Prijatie zmenového zoznamu/žiadosti o distribúciu	Ž	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď Dodávateľ elektriny (ak s ním Odberateľ elektriny uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo

					Odberateľ elektriny, ak uzatvára s Prevádzkovateľom DS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny. Žiadosť o fyzické pripojenie je možné podať aj formou písomnej žiadosti o distribúciu.
9	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Montáž meradla			Po splnení obchodných podmienok Prevádzkovateľ DS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ DS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve Žiadateľa o pripojenie o odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov.

4 PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. V zmysle Zákona o energetike má Prevádzkovateľ DS právo prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny pri splnení vymedzených podmienok.
2. Obmedzením elektriny sa rozumie obmedzenie odberu podľa jednotlivých stupňov v zmysle platnej legislatívy.
3. Plánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie do odberných miest Odberateľov elektriny z dôvodu vykonávania údržby, opráv alebo iných prevádzkových dôvodov. Plánované prerušenie je objektívneho charakteru - týka sa všetkých odberných miest na danom úseku distribučnej sústavy a netýka sa zmluvných vzťahov Odberateľov elektriny. O plánovanom prerušení má Prevádzkovateľ DS povinnosť Odberateľov elektriny a pre vybrané odberné miesta s meraním typu A a B vopred informovať v zmysle Zákona o energetike.
4. Neplánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie z dôvodu zistenia neoprávneného odberu elektriny na odbernom mieste, z dôvodu neplatenia za distribúciu alebo z iných dôvodov ktoré sa netýkajú údržby, opráv alebo iných objektívnych prevádzkových dôvodov.
5. Dodávateľ elektriny má právo požiadať Prevádzkovateľa DS o prerušenie distribúcie do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobuje na vymedzenom území Prevádzkovateľa DS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny. Prevádzkovateľ DS neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe prerušenia distribúcie na požiadanie Dodávateľa elektriny.
6. Pri prerušení distribúcie sa odberné miesto odpája od distribučnej sústavy, pričom nedochádza k demontáži určeného meradla.
7. Popis procesov v tejto kapitole sa zaoberá výlučne neplánovaným prerušením distribúcie elektriny.
8. Procesy sú rozdelené v závislosti od toho, či má Odberateľ elektriny uzatvorenú s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii, alebo či má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke so svojim Dodávateľom elektriny. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektami- za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom DS mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát, ktorú Prevádzkovateľ DS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
9. Dodávateľ elektriny je oprávnený vykonať storno svojej požiadavky najneskôr jeden den pred plánovaným dátumom prerušenia. Dodávateľ elektriny túto požiadavku komunikuje na Prevádzkovateľa DS elektronicky.
10. Pri väčšom počte súčasne podaných požiadaviek dodávateľov elektriny na prerušenie distribúcie elektriny je Prevádzkovateľ DS oprávnený limitovať počet takýchto prerušení distribúcie elektriny spôsobom, ktorý je publikovaný na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Toto obmedzenie bude zo strany Prevádzkovateľa DS vykonané spôsobom, ktorý je transparentný a nediskriminačný voči všetkým účastníkom na trhu s elektrinou.

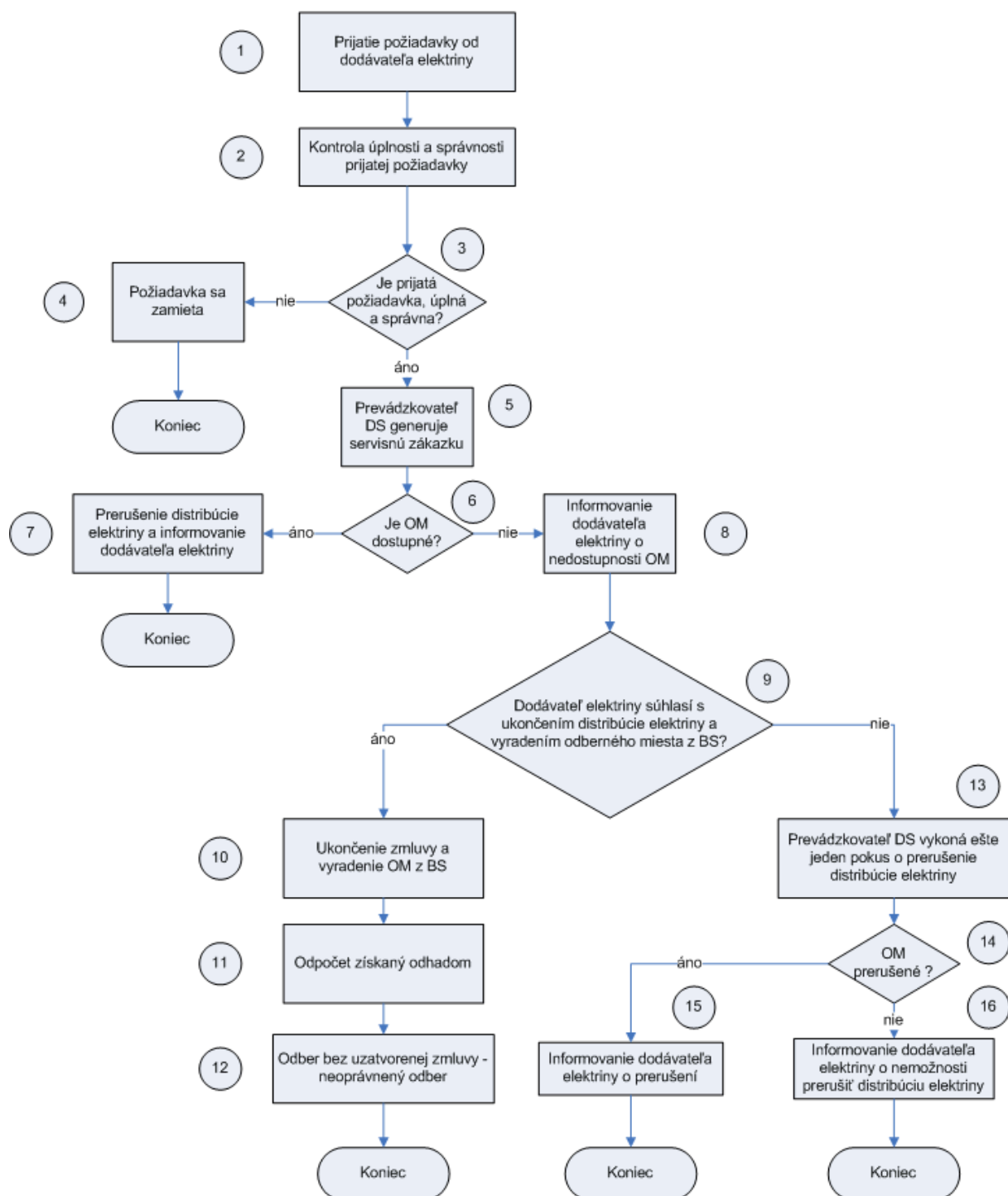
Prerušenie distribúcie pri samostatnej zmluve o distribúcii elektriny



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Zaslanie upomienky	PDS	O	V prípade neplnenia si zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny vyzve Prevádzkovateľ DS upomienkou, príp. aj telefonicky Odberateľa elektriny na uhradenie vzniknutej pohľadávky vrátane úrokov z omeškania.
2	Overenie došlej platby			V prípade, že Odberateľ elektriny v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku uhradil, proces prerušenia distribúcie elektriny končí.
3	Prerušenie distribúcie a odpočet	PDS	O	V prípade, že Odberateľ elektriny v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku neuhradil, Prevádzkovateľ DS vykoná na danom odbernom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje. Prevádzkovateľ DS zároveň vyzve Odberateľa elektriny na uhradenie dlžnej čiastky v dodatočnej lehote.
4	Informovanie dodávateľa o prerušení distribúcie elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ DS informuje dodávateľa elektriny o prerušení distribúcie elektriny na odbernom mieste
5	Overenie došlej platby			Overenie, či Odberateľ elektriny v dodatočnej lehote uhradil dlžnú čiastku
5.1.	Znovupripojenie odberného miesta			Po splnení technických podmienok Prevádzkovateľ DS odberné miesto opätovne pripojí.
5.2.A	Ukončenie zmluvy	PDS	O	Ak Odberateľ elektriny dlžnú čiastku neuhradil, Prevádzkovateľ DS ukončí zmluvu o distribúcii elektriny.
5.2.B	Odpočet a demontáž meradla			PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta.
5.2.C	Vyúčtovacia faktúra na dané odberné miesto	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje Prevádzkovateľ DS na Odberateľa elektriny vyúčtovaciu faktúru za distribúciu elektriny.

Prerušenie distribúcie pri zmluve o združenej dodávke



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie požiadavky od dodávateľa elektriny na prerušenie distribúcie elektriny	D	PDS	Dodávateľ elektriny zašle príslušný zmenový zoznam v zmysle technickej špecifikácie Prevádzkovateľa DS/prípadne Žiadosť o obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny v lehotách v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, príp. tohto Prevádzkového poriadku PDS.
2	Kontrola úplnosti a správnosti prijatej požiadavky	PDS		Prevádzkovateľ DS vykoná nasledovné kontroly na žiadosti podanej v zmysle bodu 1: <ul style="list-style-type: none"> • žiadosť podaná v lehote (lehotá je uvedená v rámcovej distribučnej zmluve alebo v Prevádzkovom poriadku PDS) • žiadosť je úplná a kompletná • príslušnosť OM v rámci BS dodávateľa (v prípade, ak OM nie je v BS žiadateľa, žiadosť sa zamietá) • rozbehnutý proces zmeny dodávateľa (v prípade, ak bol zahájený proces zmeny dodávateľa, príp. zmeny bilančnej skupiny, žiadosť o prerušenie sa zamietá)
3	Vyhodnotenie úplnosti a správnosti žiadosti	PDS		Prevádzkovateľ DS v zmysle kontrol zamietne alebo potvrdí žiadosť.
4	Informovanie o zamietnutí požiadavky	PDS	D	Prevádzkovateľ DS informuje dodávateľa elektriny o zamietnutí žiadosti elektronickou formou s uvedením dôvodu (výsledok kontroly).
5	Prevádzkovateľ DS generuje servisnú zákazku na prerušenie distribúcie elektriny	PDS		V zmysle termínov uvedených v žiadosti Prevádzkovateľ DS vykoná servisnú zákazku na odbernom mieste s cieľom prerušenia distribúcie elektriny.
6	Preverenie dostupnosti prerušenia na OM	PDS		Na základe servisnej zákazky (bod 5) dôjde k prerušeniu distribúcie elektriny na odbernom mieste. V prípade, ak distribúciu elektriny na odbernom mieste nie je možné prerušiť z dôvodu neprístupnosti odberného miesta je dodávateľ elektriny informovaný o tomto stave s cieľom dohodnúť ďalší postup.
7	Prerušenie distribúcie elektriny a informovanie dodávateľa elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ DS informuje dodávateľa elektriny elektronicky o dátume prerušenia distribúcie elektriny
8	Informovanie dodávateľa elektriny o nedostupnosti odberného miesta	PDS	D	V prípade, ak nie je odberné miesto dostupné, Prevádzkovateľ DS elektronicky informuje o tejto skutočnosti dodávateľa elektriny s cieľom dohodnutia spoločného postupu. V tomto prípade Prevádzkovateľ DS a dodávateľ elektriny má možnosť využiť inštitút neoprávneného odberu elektriny v zmysle zákona až v prípade bezzmluvného vzťahu. Na základe neoprávneného odberu je možné tento čin kvalifikovať ako trestný čin.
9	Vyslovenie súhlasu dodávateľa elektriny s ukončením distribúcie elektriny a s vyradením odberného miesta z BS	D	PDS	Dodávateľ elektriny je oprávnený sa rozhodnúť, či ukončí zmluvu na odbernom mieste alebo sa ešte raz pokúsi o prerušenie distribúcie. O tomto kroku je povinný dodávateľ elektriny informovať Prevádzkovateľa DS elektronickou formou.
10	Ukončenie združenej zmluvy a vyradenie odberného miesta z bilančnej skupiny	PDS		Na základe požiadavky dodávateľa elektriny z bodu 9 Prevádzkovateľ DS vykoná ukončenie zmluvného vzťahu na danom odbernom mieste a zároveň vykoná vyradenie OM z bilančnej skupiny dodávateľa elektriny – odber je

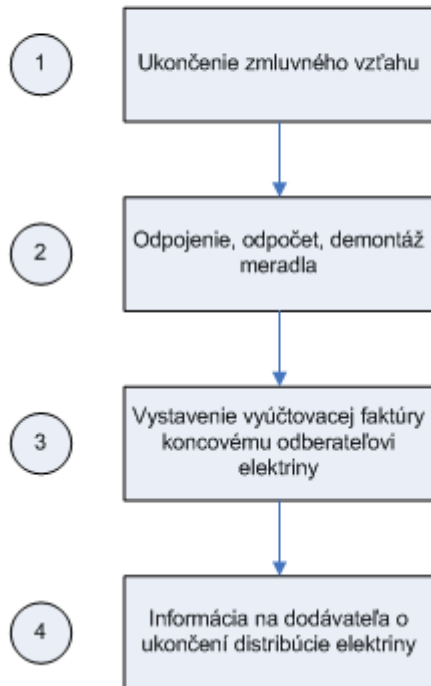
				klasifikovaný ako neoprávnený odber elektriny.
11	Doplnenie odpočtu	PDS	O	Prevádzkovateľ DS, v prípade ak nebolo možné uskutočniť odpočet meradla, určí stav elektromera odhadom. Podklady pre fakturáciu distribúcie elektriny a informáciu o nameraných dátach Prevádzkovateľ DS posielajú na obchodníka v lehotách uvedených v tomto Prevádzkovom poriadku PDS.
12	Na odbenom mieste je identifikovaný neoprávnený odber elektriny	PDS		Prevádzkovateľ DS postupuje v zmysle zákona pri ukončení distribúcie v zmysle neoprávneného odberu elektriny,
13	Prevádzkovateľ DS vykoná ešte jeden pokus o prerušenie distribúcie elektriny	PDS		Prevádzkovateľ DS sa na základe rozhodnutia dodávateľa elektriny pokúsi o prerušenie distribúcie elektriny výjazdom na odbenom mieste.
14	Preverenie dostupnosti prerušenia distribúcie elektriny na OM	PDS		Na základe servisnej zákazky dôjde k prerušeniu distribúcie elektriny na odbernom mieste. V prípade, ak distribúciu elektriny na odbernom mieste nie je možné prerušiť z dôvodu nedostupnosti odberného miesta Prevádzkovateľ DS o tejto skutočnosti informuje dodávateľa elektriny.
15	Prerušenie distribúcie elektriny a informovanie dodávateľa elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ DS informuje dodávateľa elektriny elektronicky o dátume prerušenia distribúcie elektriny
16	Informovanie dodávateľa elektriny o nemožnosti prerušiť distribúciu elektriny	PDS	D	V prípade, ak distribúciu elektriny na odbernom mieste nie je možné prerušiť z dôvodu nedostupnosti odberného miesta Prevádzkovateľ DS o tejto skutočnosti informuje dodávateľa elektriny.

5 UKONČENIE DISTRIBÚCIE – MOVE OUT

1. Popis procesu ukončenia distribúcie elektriny sa zaoberá nasledovnými situáciami:
 - ukončenie zmluvného vzťahu medzi Prevádzkovateľom DS a Odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu),
 - oznámenie Dodávateľa elektriny na Prevádzkovateľa DS, že do daného odberného miesta nebude ďalej dodávať elektrinu – požiadavka na ukončenie distribúcie elektriny a na vyradenie odberného miesta z bilančnej skupiny,,
2. V prípade, ak prebieha proces zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny, nie je potrebné žiadať o ukončenie distribúcie elektriny u Prevádzkovateľa DS nakoľko ukončenie distribúcie je už súčasťou procesu zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny. Ak Prevádzkovateľ DS obdrží požiadavku na ukončenie distribúcie počas prebiehajúceho procesu zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny, túto požiadavku je oprávnený zamietnuť.
3. Prevádzkovateľ DS je oprávnený zamietnuť žiadosť dodávateľa elektriny na ukončenie distribúcie, ktorá mu bude doručená v termíne skoršom ako 39 kalendárnych dní pred požadovaným dátumom ukončenia distribúcie alebo neskôr ako 10 kalendárnych dní pred požadovaným dátumom ukončenia distribúcie elektriny.
4. Prevádzkovateľ DS neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie na požiadanie Dodávateľa elektriny.
5. V prípade, ak je distribúcia elektriny ukončená pri samostatnej zmluve o distribúcii elektriny z dôvodu porušenia podmienok Prevádzkovateľa DS zo strany odberateľa elektriny nedochádza k vyradeniu odberného miesta z bilančnej skupiny. Takéto vyradenie je možné iba požiadavkou dodávateľa elektriny na ukončenie distribúcie, kde súčasne dochádza aj k vyradeniu odberného miesta z bilančnej skupiny zo strany dodávateľa elektriny.
6. Dodávateľ elektriny je oprávnený stornovať požiadavku na ukončenie distribúcie elektriny najneskôr v termíne jeden pracovný den pred plánovaným dátumom ukončenia distribúcie elektriny.
7. Po ukončení procesu Prevádzkovateľ DS komunikuje na doavateľa elektriny údaje o nameranej spotrebe elektriny a v prípade, ak je medzi odberateľom elektriny a dodávateľom elektriny uzatvorená zmluva o združenej dodávke aj podklady pre fakturáciu distribúcie v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.
8. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektami - za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom DS mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát, ktorú Prevádzkovateľ DS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
9. Prevádzkovateľ DS je oprávnený zamietnuť žiadosť dodávateľa elektriny v nasledovných prípadoch:
 - v prípade, ak požiadavka dodávateľa elektriny je mimo periódy na ukončenie v bodu 5 tejto kapitoly,
 - v prípade, ak odberné miesto nie je v bilančnej skupine žiadateľa.

a.

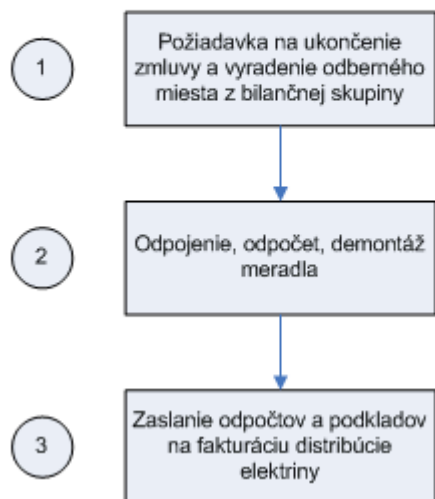
Ukončenie distribúcie elektriny pri samostatnej zmluve o distribúcii



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Ukončenie zmluvy	PDS	O	Zo strany Prevádzkovateľa DS alebo Odberateľa elektriny z dôvodov uvedených v ich vzájomnej zmluve, príp. v obchodných alebo technických podmienkach Prevádzkovateľa DS.
2	Demontáž meradla	PDS		Prevádzkovateľ DS demontuje meradlo a zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3	Vystavenie vyúčtovacej faktúry	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na Odberateľa elektriny konečnú faktúru za distribúciu elektriny.
4	Informácia na dodávateľa elektriny o ukončení distribúcie elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ DS informuje o ukončení distribúcie elektriny súčasného dodávateľa elektriny.

Ukončenie distribúcie elektriny pri zmluve o združenej dodávke



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie zmenového zoznamu/Žiadosti - ukončenie distribúcie elektriny a vyradenie odberného miesta z bilančnej skupiny	D	PDS	V prípade, že Dodávateľ elektriny nemá ďalej záujem zásobovať dané miesto elektrinou, zašle na Prevádzkovateľa DS zmenový zoznam o ukončení dodávky do odberného miesta, príp. požiadavku na ukončenie distribúcie elektriny na odbernom mieste. Žiadosť o ukončenie dodávky je možné podať na Prevádzkovateľa DS aj v písomnej forme.
2	Odpojenie, odpočet a demontáž meradla	PDS		Prevádzkovateľ DS demontuje meradlo a zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla. Prevádzkovateľ DS týmto vyraduje dané odberné miesto z bilančnej skupiny a bude ďalej odberné miesto registrovať v zozname neaktívnych odberných miest vo svojich systémoch.
3	Zaslanie odpočtových dát a podkladov pre fakturáciu distribúcie Dodávateľovi elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ DS zasiela na Dodávateľa elektriny odpočtové dáta a zároveň podklady pre fakturáciu distribúcie na odbernom mieste, ktoré bolo v bilančnej skupine Dodávateľa elektriny.

6 ZARADENIE ODBERNÉHO MIESTA – MOVE IN

1. Tento popis je relevantný pre nasledovné prípady:
 - a. MOVE IN so samostatnou zmluvou o distribúcii,
 - b. MOVE IN so zmluvou o združenej dodávke.
2. V prípade, ak sa jedná o MOVE IN so samostatnou zmluvou o distribúcii je podmienkou pre zaradenie odberného miesta do bilančnej skupiny príprava návrhu zmluvy o distribúcii elektriny medzi Prevádzkovateľom DS a odberateľom elektriny. Až následne je možné požiadať zo strany dodávateľa elektriny o zaradenie odberného miesta do jeho bilančnej skupiny.
3. Žiadosť na MOVE IN zo strany dodávateľa elektriny musí byť úplna a správna. Na tejto žiadosti sú vykonávané najmä tieto kontroly:
 - a. dodávateľ elektriny musí byť zaregistrovaný u Prevádzkovateľa DS,
 - b. dodržania časovej periódy,
 - c. existencie EIC kódu odberného miesta,
 - d. v prípade zmluvy o združenej dodávke je to kontrola voči zmluvným údajom vedených Prevádzkovateľom DS (so zmluvy o pripojení),
4. V prípade, ak nie je žiadosť úplná a správna je Prevádzkovateľ DS oprávnený zamietnuť takúto žiadosť.
5. V prípade, ak je odberateľ elektriny novým odberateľom elektriny na danom odbernom mieste a zároveň na danom odbernom mieste nie je požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny, príp. na danom odbernom mieste nie je prerušená distribúcia elektriny zo strany pôvodného dodávateľa elektriny, je lehota na predloženie požiadavky na zaradenie odberného miesta do bilančnej skupiny zo strany dodávateľa elektriny minimálne jeden pracovný deň pred najskorším možným dátumom zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny.
6. V prípade, ak je na danom odbernom mieste zo strany dodávateľa elektriny predložená požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny, príp. na danom odbernom mieste je prerušená distribúcia elektriny zo strany pôvodného dodávateľa elektriny požiadavka na zaradenie do bilančnej skupiny sa zamietá.
7. V prípade, ak je požiadavka na zaradenie nového odberného miesta predložená zo strany dodávateľa elektriny skôr ako v 39. kalendárny deň pred plánovaným dátumom zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny je Prevádzkovateľ DS oprávnený takúto požiadavku zamietnuť.
8. Nakoľko sa zaradenie do bilančnej skupiny vykonáva najmä montážou určeného meradla Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo vykonať zaradenie odberného miesta do 5 pracovných dní od prijatia takejto požiadavky.
9. V prípade, ak na odbernom mieste došlo k ukončeniu distribúcie elektriny z dôvodu ukončenia zmluvného vzťahu medzi odberateľom elektriny a dodávateľom elektriny a/alebo príp. z dôvodu vyradenia odberného miesta z bilančnej skupiny pôvodného Dodávateľa elektriny a zároveň bola Prevádzkovateľovi DS predložená požiadavka na zmenu odberateľa elektriny na odbernom mieste, je možné vykonať zaradenie takéhoto odberného miesta v prípade, ak:
 - a. je nainštalované určené meradlo v primeranej lehote zo strany Prevádzkovateľa DS, maximálne však do 5 pracovných dní,
 - b. ak je demontované určené meradlo v lehote 5 pracovných dní od prijatia takejto požiadavky Prevádzkovateľom DS.
10. Dodávateľ elektriny je oprávnený stornovať požiadavku na zaradenie odberného miesta do bilančnej skupiny a to najneskôr v termíne jeden pracovný deň pred plánovaným dátumom zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny.
11. Prevádzkovateľ DS po montáž iurčeného meradla zasiela kmeňové údaje daného odberného miesta na dodávateľa elektriny v lehote uvedenej v tomto Prevádzkovom poriadku PDS alebo v Rámcoej distribučnej zmluvy.
12. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektami - za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom DS mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát, ktorú Prevádzkovateľ DS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
13. Prevádzkovateľ DS je oprávnený zamietnuť žiadosť dodávateľa elektriny v prípade, ak požiadavka dodávateľa elektriny je mimo periódy na ukončenie v prípade, ak odberné miesto nie je v bilančnej skupine žiadateľa.

7 ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA

1. Odberateľ elektriny alebo Dodávateľ elektriny môžu počas trvania zmluvného vzťahu požiadať Prevádzkovateľa DS o zmenu technických parametrov týkajúcich sa odberného miesta. Za zmenu technických parametrov sa považuje najmä:
 - zmena maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia,
 - zmena rezervovanej kapacity,
 - zmena určeného meradla.
2. O zmenu technických parametrov možno Prevádzkovateľa DS požiadať aj na základe technickej špecifikácie pre výmenu dát zverejnenej na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

**Splnomocnenie
pre úkony spojené s Procesom zmeny dodávateľa elektriny**

Splnomocniteľ:

Meno a priezvisko / Obchodné meno:
Trvalý pobyt / Sídlo:
Dátum nar. / IČO:
v zastúpení:
zapísaný v Obchodnom registri Okresného súdu, odd., vl. č.....
Kontakt : Kontaktná osoba :
 Telefón :
 E-mailová adresa :

(ďalej len „Splnomocniteľ“)

Splnomocnenec:

Meno a priezvisko / Obchodné meno:
Trvalý pobyt / Sídlo:
Dátum nar. / IČO:
v zastúpení:
zapísaný v Obchodnom registri Okresného súdu, odd., vl. č.....
EIC :

(ďalej len „Splnomocnenec“)

Splnomocniteľ týmto splnomocňuje Splnomocnenca na zastupovanie vo všetkých úkonoch týkajúcich sa Procesu zmeny dodávateľa elektriny špecifikovaného v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.

Toto splnomocnenie je platné pre jednorazový proces zmeny dodávateľa ku dňu
za odberné miesta:

<u>EIC kód</u>	<u>Adresa miesta spotreby</u>
.....
.....
.....

Za splnomocniteľa:

V.....dňa.....

Meno:
zastúpený:
Odtlačok pečiatky, podpis:

Svojim podpisom splnomocnenie v plnom rozsahu prijímam.

Za splnomocnenca:

V.....dňa.....

Meno:
zastúpený:
Odtlačok pečiatky, podpis:

Pozn.:

V zmysle nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z.z. v znení neskorších predpisov, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou je **podmienkou** pre zmenu dodávateľa elektriny **vypovedanie zmluvy o dodávke elektriny** účastníkom trhu s elektrinou doterajšiemu dodávateľovi a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom. Ide o samostatný proces, ktorý prebieha nezávisle od Procesu zmeny dodávateľa elektriny.

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia okrem kapitoly 3.14 a kapitoly 14 Obchodných podmienok pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny, ktoré nadobúdajú účinnosť 1. januára 2011.

Nadobudnutím právoplatnosti tohto rozhodnutia končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0132/2009/E-PP zo dňa 23.12.2009.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.7.2010 listom č. 0102/REG/7/2010 zo dňa 30.7.2010 pod podacím číslom úradu č. 10794/2010/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „účastník konania“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Návrh prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu z dôvodu zapracovania zmien vyplývajúcich z nariadenia vlády Slovenskej republiky z 26. apríla 2010 č. 211/2010 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení zákona č. 309/2009 Z.z.

Účastník konania je v správnom konaní zastúpený spoločnosťou Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551 v zastúpení Ing. Silvia Čuntalová a JUDr. Lucia Mikušková.

Úrad listom č. 11568/2010/BA zo dňa 16.8.2010 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 13847/2010/BA zo dňa 27.9.2010 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 20 dní odo dňa doručenia výzvy. Súčasne rozhodnutím úradu č. 0078/2010/E-PK zo dňa 27.9.2010 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku prerušil konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku.

Úradu bola dňa 28.10.2010 listom č. 0165/REG/10/2010 zo dňa 27.10.2010 pod podacím číslom úradu č. 16645/2010/BA doručená žiadosť účastníka konania vo veci predĺženia termínu na predloženie doplneného návrhu prevádzkového poriadku do 5.11.2010. Úrad oznámil účastníkovi konania listom č. 16984/2010/BA zo dňa 3.11.2010, že súhlasí s predložením doplneného návrhu prevádzkového poriadku do 5.11.2010.

Účastník konania predložil dňa 5.11.2010 listom č. 0172/REG/11/2010 zo dňa 5.11.2010 pod podacím číslom 17405/2010/BA prepracovaný a doplnený prevádzkový poriadok podľa

nariadenia vlády Slovenskej republiky zo 6. októbra 2010 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. Podľa § 19 ods. 3 správneho poriadku úrad pomohol účastníkovi konania odstrániť nedostatky podania. Úrad vykonal všetky procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku, ktoré boli následne do prevádzkového poriadku zapracované.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, 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 zo 6. októbra 2010 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 výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, P. O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

Západoslovenská energetika, a.s., Ing. Silvia Čuntalová, Čulenova 6, 816 47 Bratislava