

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0131/2009/E-PP
Číslo spisu: 3880-2009-BA

Bratislava, 21.12.2009

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, 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 Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361,

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 Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 **schvaľuje** prevádzkový poriadok:

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s.

vypracovaný na základe 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“) a nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „nariadenie vlády“), ako aj zákona číslo 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o OZE a KVET“)

Obsah:

I.	Úvodné ustanovenia	2
II.	Výklad niektorých pojmov.....	3
III.	Zmluvy.....	4
IV.	Obchodné podmienky	6
V.	Procesy.....	6
VI.	Bilančné skupiny a typové diagramy.....	7
VII.	Odpočty a výmena dát	8
VIII.	Podpora výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.....	8

Prílohy č:

1. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny.....	9
2. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy	22
3. Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu	41
4. Popis vybraných procesov PDS	51
5. Typové diagramy odberu- spôsob tvorby a ich aplikácia	74
6. Zoznam použitých skratiek	76
7. Reklamačný poriadok	78
8. Meranie, odpočty a poskytovanie dát.....	79
9. Pravidlá pre používanie systému hromadného diaľkového ovládania.....	83
10. Podmienky vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.....	85

I. Úvodné ustanovenia

1. Prevádzkový poriadok Východoslovenskej distribučnej, a.s. ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) bol vypracovaný na základe §12a ods. 6 zákona o regulácii a nariadenia vlády a jeho schválením Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) sa stáva záväzným pre účastníkov trhu s elektrinou.
2. Účelom tohto Prevádzkového poriadku je transparentným spôsobom vymedziť zásady a pravidlá platné pre vzťahy vznikajúce medzi PDS a užívateľmi distribučnej sústavy, najmä pre vzťahy vznikajúce pri prístupe do sústavy, distribúcii elektriny, zabezpečovaní požadovaného príkonu v distribučnej sústave, ako aj pri odpočtoch a poskytovaní dát a pri priradovaní typových diagramov odberu.
3. Proces zmeny dodávateľa elektriny upravený v tomto Prevádzkovom poriadku slúži ako praktický inštitút nevyhnutný pre naplnenie princípov liberalizovaného trhu. PDS v ňom vystupuje ako nezávislá inštitúcia umožňujúca oprávneným odberateľom nediskriminačným spôsobom zmenu dodávateľa elektriny v zmysle právnych predpisov.
4. Prevádzkový poriadok slúži ako podklad pre efektívnu spoluprácu medzi PDS a ostatnými účastníkmi trhu, pri zachovaní nediskriminačného správania sa PDS voči všetkým subjektom na jeho vymedzenom území.
5. Schválenie Prevádzkového poriadku úradom garantuje ochranu práv užívateľov distribučnej sústavy, ako aj oprávnených záujmov PDS tak, aby mohol efektívne naplňať svoje postavenie na trhu s elektrinou.
6. Pojmy používané v tomto Prevádzkovom poriadku sú používané a vykladané v súlade so zákonom č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“) a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na jeho základe.
7. PDS je povinný pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento Prevádzkový poriadok.
8. Tento Prevádzkový poriadok, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených PDS na schválenie úradom.
9. Tento Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom uvedeným v rozhodnutí úradu, inak dňom účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol Prevádzkový poriadok schválený.

II. Výklad niektorých pojmov

1. Rámcová distribučná zmluva- zmluva, ktorá sa uzatvára medzi PDS na jednej strane a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľov elektriny na vymedzenom území PDS, na strane druhej. Predmetom tejto zmluvy sú najmä pravidlá pre distribúciu elektriny do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny ako aj výmena dát a informácií medzi zmluvnými stranami.
2. Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia - maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať zo sústavy a je viazaná na odberné miesto; na napätovej úrovni vvn a vn je maximálnou rezervovanou kapacitou hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy alebo v zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave alebo určená v pripojovacích podmienkach; na napätovej úrovni nn je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítanou hodnotou výkonu v kW na prúd v ampéroch, ak sa s PDS nedohodne inak.
3. Rezervovaná kapacita - predstavuje ten podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia daného odberného miesta, ktorý bol dohodnutý v zmluve o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy a je viazaná na konkrétne odberné miesto.
4. Zmluva o združenej dodávke elektriny- zmluva, ktorá sa uzatvára medzi dodávateľom elektriny a oprávneným odberateľom elektriny. Na základe tejto zmluvy sa dodávateľ elektriny zaväzuje pre oprávneného odberateľa elektriny zabezpečiť dodávku a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb a prevzatie zodpovednosti za odchýlku oprávneného odberateľa elektriny (ďalej len „zmluva o združenej dodávke elektriny“). Odberné miesto odberateľa elektriny, na ktoré bola uzavretá zmluva o združenej dodávke elektriny, nemôže byť zásobované viacerými dodávateľmi elektriny súčasne.
5. Procesná požiadavka- správa slúžiaca na výmenu dát a informácii v rámci procesov definovaných v tomto Prevádzkovom poriadku, zabezpečuje jednotný komunikačný kanál pre účastníkov trhu s elektrinou. Jej obsah a formát definuje PDS ako nezávislá inštitúcia vystupujúca v procesoch definovaných v tomto prevádzkovom poriadku. Procesné požiadavky sú detailne špecifikované v Technickej špecifikácii pre výmenu dát (ďalej len „TSVD“) PDS, ktorá je zverejnená na internetovej stránke PDS.
6. Bilančná skupina- bilančnou skupinou je skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku ten istý subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom subjektu zúčtovania.
7. Užívateľ sústavy - osoba, ktorá dodáva alebo odoberá elektrinu prostredníctvom distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) alebo má s PDS zmluvný vzťah (prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ susednej regionálnej DS, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, výrobca elektriny, koncový odberateľ elektriny, dodávateľ elektriny). Práva a povinnosti užívateľa sústavy má v primeranom rozsahu aj právnická alebo fyzická osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom elektrického zariadenia pripojeného k DS, ktoré nie je majetkom PDS.
8. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom PDS, s výnimkou odberných miest s nameranou spotrebou.

III. Zmluvy

1. PDS využíva pri výkone svojej činnosti najmä tieto zmluvy:
 - zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny,
 - zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
 - rámcová distribučná zmluva,
 - zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave
 - zmluva o dodávke elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie (ďalej len „OZE“) a vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „KVET“) na účely krytia strát v distribučnej sústave (ďalej len „zmluva o výkupe“)
 - zmluva o doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE a KVET (ďalej len „zmluva o doplatku“)

Uvedené zmluvy sú typové a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.
2. PDS je v odôvodnených prípadoch oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy, ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou. Takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných predpisov, najmä zákonu o energetike a súvisiacim predpisom.
3. Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny - touto zmluvou sa zaväzuje PDS dopraviť za regulovanú cenu pre prevádzkovateľa inej distribučnej sústavy alebo oprávneného odberateľa elektriny dohodnuté množstvo elektriny vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy . Zmluva obsahuje najmä:
 - a) výšku rezervovanej kapacity,
 - b) spôsob merania a stanovenia náhradných hodnôt,
 - c) cenu a spôsob platby za služby spojené s používaním distribučnej a prenosovej sústavy a odkaz na rozhodnutie úradu,
 - d) spôsob riešenia sporov,
 - e) začiatok účinnosti a dobu trvania zmluvy,
 - f) podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia prístupu do distribučnej sústavy.
4. Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v DS dostatočnú kapacitu pre pripojenie užívateľa distribučnej sústavy a po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia pripojiť do DS zariadenie výrobcu elektriny, prevádzkovateľa inej distribučnej sústavy alebo koncového odberateľa elektriny a umožniť distribúciu elektriny. Výrobca elektriny, prevádzkovateľ inej distribučnej sústavy alebo koncový odberateľ elektriny sa zaväzuje uhradiť poplatok za pripojenie. Zmluva obsahuje najmä:
 - a) maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia,
 - b) dohodnutú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti distribúcie,
 - c) podmienky pripojenia zariadenia,
 - d) umiestnenie odberného zariadenia,
 - e) spôsob merania,
 - f) poplatok za pripojenie a odkaz na rozhodnutie úradu,
 - g) termín a miesto pripojenia,
 - h) identifikácia odberného miesta (EIC kód) ,
 - i) rozsah a podmienky úhrady poplatku za pripojenie,

- j) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia.
5. Rámcovou distribučnou zmluvou sa upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľov elektriny na vymedzenom území PDS. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke, je predmetom rámcovej distribučnej zmluvy aj záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do týchto odberných miest, a záväzok dodávateľa elektriny za distribúciu a ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny zaplatiť. Rámcovú distribučnú zmluvu musí s PDS uzavrieť každý dodávateľ elektriny zásobujúci odberateľov elektriny na území PDS. Zmluva má písomnú formu a obsahuje najmä:
- a) označenie zmluvných strán,
 - b) spôsob identifikácie odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území a ich priradenie do bilančnej skupiny subjektu zúčtovania,
 - c) podmienky distribúcie do odberných miest vrátane platobných podmienok,
 - d) podmienky výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,
 - e) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam (ak je priradenie typového diagramu potrebné) zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS.
6. Zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave rieši vzťah medzi vlastníkom zariadenia, žiadateľom o poskytnutie maximálnej rezervovanej kapacity a PDS. Predmetom zmluvy je záväzok PDS poskytnúť žiadateľovi z distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú medzi vlastníkom a žiadateľom.
7. Zmluva na dodávku elektriny vyrobenej z OZE a KVET- na základe tejto zmluvy sa zaväzuje PDS alebo ním poverená osoba odobrať v zmysle zákona o OZE a KVET vyrobenú elektrinu od výrobcu elektriny na účely pokrytia strát v distribučnej sústave, a uhradiť výrobcovi elektriny z OZE a KVET cenu určenú úradom. Zmluva má písomnú formu a obsahuje najmä:
- a) označenie zmluvných strán
 - b) predmet zmluvy a určenie ceny
 - c) identifikácia výrobného zdroja a jeho parametrov
 - d) podmienky dodávky elektriny a spôsob jej merania
 - e) spôsob fakturácie
 - f) ostatné práva a povinnosti zmluvných strán
 - g) spôsob ukončenia zmluvy
8. Časť obsahu zmlúv sú vymedzené aj obchodnými podmienkami k jednotlivým zmluvám (viď bod IV. tohto Prevádzkového poriadku). Obsah jednotlivých zmlúv musí byť v súlade so zákonom o energetike a ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
9. V zmysle vládneho nariadenia sa na jedno odberné miesto uzatvára iba jeden zmluvný vzťah upravujúci prístup do sústavy a distribúciu elektriny. Uvedené znamená, že na jedno odberné miesto sa uzatvára buď samostatná zmluva o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny, alebo je takéto odberné miesto pokryté rámcovou

distribučnou zmluvou medzi PDS a dodávateľom elektriny. Kombinácia oboch zmluvných režimov na jedno odberné miesto súčasne nie je prípustná.

IV. Obchodné podmienky

1. Obchodné podmienky k zmluvám, ktoré používa PDS pri svojej činnosti obsahujú najmä:
 - práva a povinnosti zmluvných strán,
 - spôsob merania elektriny a vykonávania odpočtov,
 - spôsob stanovenia ceny a spôsob úhrady platieb,
 - podmienky pre prerušenie a ukončenie distribúcie elektriny,
 - pravidlá pre ukončenie zmluvného vzťahu,
 - ustanovenia o predchádzaní škodám,
 - pravidlá pre uplatňovanie reklamácií.
2. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny sú uvedené v prílohe číslo 1 tohto Prevádzkového poriadku
3. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy a k zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity sú uvedené v prílohe číslo 2 tohto Prevádzkového poriadku.
4. Obchodné podmienky k rámcovej distribučnej zmluve sú uvedené v prílohe číslo 3 tohto Prevádzkového poriadku.
5. Obchodné podmienky PDS vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET, obchodné podmienky ku zmluve o výkupe elektriny, ako aj obchodné podmienky ku zmluve o doplatku sú uvedené v prílohe číslo 10 tohto Prevádzkového poriadku.

V. Procesy

1. Popísané procesy, ktoré sú súčasťou prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku, zabezpečujú plynulý priebeh procesov a informovanosť účastníkov trhu s elektrinou najmä v rámci nasledovných prípadov:
 - proces zmeny dodávateľa elektriny: v tomto procese odberateľ elektriny mení dodávateľa elektriny, ktorý mu bude v budúcnosti dodávať elektrinu. Celý proces trvá 40 kalendárnych dní, pričom v jeho rámci dochádza k automatizovanej výmene informácií medzi jednotlivými zúčastnenými subjektmi (pôvodný a nový dodávateľ elektriny, PDS), ktorú zabezpečuje PDS. PDS rovnako zabezpečuje v rámci tohto procesu uzatváranie zmlúv o pripojení resp. zmlúv o poskytnutí MRK. Zmluvy o združenej dodávke elektriny však nie sú týmto procesom riešené, za tieto nesie zodpovednosť odberateľ elektriny (výpoveď u pôvodného dodávateľa elektriny, uzatvorenie novej zmluvy s novým dodávateľom elektriny). Predpokladom spustenia procesov je uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy medzi PDS a dodávateľom elektriny ešte pred iniciovaním relevantných procesov.
 - prihlásenie odberných miest a odhlásenie odberných miest: popis týchto procesov slúži k tomu, aby ako PDS, tak aj dodávateľ elektriny boli vzájomne informovaní o všetkých zmenách týkajúcich sa jednotlivých odberných miest a aby došlo k jednoznačnému priradeniu odberných miest do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny, respektíve aby PDS nemal vo svojom informačnom systéme priradené k dodávateľovi elektriny odberné miesta, ktoré tento už nezásobuje. Uvedené procesy takisto prebiehajú prostredníctvom automatizovanej výmeny dát (procesných požiadaviek).

- *prerušenie a ukončenie distribúcie*: v rámci týchto procesov dochádza k ukončeniu alebo prerušeniu distribúcie do odberného miesta odberateľa, pričom sa môže jednať o prerušenie alebo ukončenie distribúcie na podnet samotného odberateľa, PDS alebo na podnet dodávateľa elektriny.
2. Úplný proces zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny ako aj iné vybrané procesy sú uvedené v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

VI. Bilančné skupiny a typové diagramy odberu

1. PDS zostaví obchodnú bilanciu z nameraných a vypočítaných hodnôt dodávok a odberov elektriny za predchádzajúci obchodný deň a odovzdá zúčtovateľovi odchýlok skutočne namerané hodnoty dodávky a odberu elektriny súhrnne za každý subjekt zúčtovania vrátane odberných miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktoré sú pripojené do distribučnej sústavy PDS.
2. PDS zostaví obchodnú bilanciu za dodávku elektriny výrobcom elektriny do odberných miest s typom merania C (typy merania sú upravené v prílohe 8 tohto Prevádzkového poriadku) z náhradných hodnôt pre každú obchodnú hodinu dňa.
3. Výrobcovi elektriny sa typový diagram odberu nepriraduje.
4. Subjekt zúčtovania, ktorý je zodpovedný za odchýlku výrobcu elektriny s meraním typu C, oznamuje PDS najneskôr k 30. novembru kalendárneho roka predikciu ročného objemu výroby elektriny pre nasledujúci rok. Takto určený objem výroby elektriny môže byť použitý pre zostavenie obchodnej bilancie z náhradných hodnôt pre každú obchodnú hodinu dňa. Oznamovanie predpokladanej charakteristiky výroby výrobcov elektriny podľa Zákona o OZE a KVET je upravené v prílohe číslo 10 tohto Prevádzkového poriadku.
5. Pravidlá priradenia typového diagramu pre odberné miesto zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
6. Výpočet náhradnej hodnoty odberu odberného miesta vychádzajúci z jemu priradeného typového diagramu odberu a postup stanovenia plánovanej ročnej spotreby elektriny pre výpočet náhradnej hodnoty odberu pre potreby zostavenia obchodnej bilancie sa vykoná podľa metodiky prepočtu typových diagramov zverejnenej na internetovej stránke PDS.
7. Postup pri konečnom prepočte náhradných hodnôt za každý mesiac najneskôr do štrnástich mesiacov po jeho skončení sa riadi podmienkami, ktoré definuje nariadenie vlády.
8. Dodávateľ elektriny informuje PDS o plánovanej ročnej spotrebe odberného miesta s meraním typu C a o plánovanej mesačnej spotrebe a plánovanom priebehu spotreby odberného miesta s meraním typu B prvýkrát v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny alebo procesu nového pripojenia odberného miesta. Takto oznámený objem a/alebo priebeh spotreby elektriny odberného miesta je záväzný do ďalšieho odpočtu odberného miesta, resp. do ďalšej zmeny dodávateľa elektriny pre dané odberné miesto. PDS môže jednostranne prispôbiť hodnoty v prípade výrazne nesprávneho odhadu spotreby dodávateľom elektriny.
9. Odberateľ elektriny s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku informuje PDS o plánovanej ročnej spotrebe svojich odberných miest s meraním typu C alebo informuje PDS o plánovanej mesačnej spotrebe a plánovanom priebehu spotreby odberného miesta s meraním typu B prvýkrát v procese uzatvárania zmluvného vzťahu s PDS. Takto oznámený objem a/alebo priebeh spotreby elektriny odberného miesta je záväzný do ďalšieho odpočtu odberného miesta, resp. do ďalšej zmeny

bilančnej skupiny pre dané odberné miesto. PDS môže jednostranne prispôbiť hodnoty v prípade výrazne nesprávneho odhadu spotreby odberateľom elektriny.

10. Hodinové hodnoty odberu elektriny odberných miest s typom merania C sa korigujú na hodnotu podielu na zvyškovom diagrame zaťaženia PDS úmerne podľa veľkosti príslušného odberu.
11. Podrobnosti týkajúce sa tvorby a aplikácie TDO sú publikované na internetovej stránke PDS.

VII. Odpočty a poskytovanie dát

1. Meranie, odpočty a poskytovanie dát sú upravené v prílohe číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku.
2. PDS poskytuje merané a náhradné hodnoty zúčtovateľovi odchýlok v zmysle nariadenia vlády.
3. Technická špecifikácia pre výmenu dát medzi PDS a účastníkmi trhu na jeho vymedzenom území je zverejnená na internetovej stránke PDS.

VIII. Podpora výroby elektriny z OZE a KVET

1. PDS je povinným účastníkom systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET v zmysle zákona o OZE a KVET.
2. Na základe zákona o OZE a KVET je PDS oprávnený poveriť iného účastníka trhu, aby v jeho mene zabezpečoval výkon podpory v zmysle zákona. V takom prípade sa na povereného účastníka trhu vzťahujú všetky práva a povinnosti PDS v zmysle zákona o OZE a KVET a tohto Prevádzkového poriadku.
3. V tomto Prevádzkovom poriadku sú v zmysle zákona upravené najmä:
 - podmienky rozširovania distribučnej sústavy
 - náležitosti zmluvy o dodávke elektriny
 - spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov
 - spôsob uplatnenia podpory vo forme doplatku za vyrobenú elektrinu
4. Náležitosti uvedené v odseku 3 tohto bodu VIII, ako aj ostatné podrobnosti týkajúce sa systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET sú upravené v prílohe číslo 10 tohto Prevádzkového poriadku.

Príloha číslo 1 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

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

I. Úvodné ustanovenia

1. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny tvoria neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku PDS.
2. Súčasťou tejto prílohy sú Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny oprávneným odberateľom s mesačným vyúčtovaním (bod II. tejto prílohy) a Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny oprávneným odberateľom s ročným vyúčtovaním (bod III. tejto prílohy).
3. V zmysle § 29 ods.2 písmeno a) zákona o energetike je oprávnený odberateľ, ktorý uzatvára samostatnú zmluvu o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny, povinný uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok. V prípade, že oprávnený odberateľ nepreukáže uzatvorenie zmluvy so zúčtovateľom odchýlok, má PDS právo odmietnuť uzatvorenie zmluvy o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny.

II. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny oprávneným odberateľom elektriny s mesačným vyúčtovaním (ďalej len „Obchodné podmienky“)

§ 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky upravujú v zmysle § 273 zákona č. 513/1991 Z. z. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (ďalej len „Obchodný zákonník“), zákona o energetike a zákona o regulácii, ako i v zmysle právnych predpisov vydaných na ich základe, vzťahy medzi PDS a odberateľom elektriny vznikajúce pri distribúcii elektriny.
2. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu z DS, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
3. V prípade, že žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny alebo žiadosť o uzatvorenie dodatku k takejto zmluve podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa.

§ 2 PRÁVA A POVINNOSTI PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie odberateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na internetovej stránke PDS.
2. Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.

3. Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny (ďalej len „zmluva“) predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do miesta odberu odberateľa elektriny a je viazaná na odberné miesto.
4. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity si vyžaduje osobitné dojednania. Pravidlá pre zmenu dohodnutej rezervovanej kapacity sú uvedené v platnom a účinnom výnose úradu.
5. V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW rezervovanej kapacity tarifu formou prirážky v zmysle rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „rozhodnutie úradu“).
6. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny prípadne znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení alebo zásahu vlastníka zariadenia.

§ 3 POVINNOSTI ODBERATEĽA ELEKTRINY

1. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a splnenie všetkých v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva o pripojení“) uvedených podmienok.
3. V prípade odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy aj uzatvorenie zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity z distribučnej sústavy, ktorou vlastník daného zariadenia dáva zároveň súhlas s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie.
4. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny s mesačným vyúčtovaním si objednáva na príslušné obdobie hodnotu jeho rezervovanej kapacity.
5. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny sa zaväzuje oznámiť na požiadanie PDS predpokladaný typ a hodnotu rezervovanej kapacity na nasledujúci kalendárny rok.
6. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom. Nedodržanie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.
7. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa odberateľ elektriny a výrobca elektriny zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvráacie prístroje.
8. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemerateľným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.

9. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný zabezpečiť súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
10. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
11. V prípade, že na odbernom mieste odberateľa elektriny s mesačným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla alebo k zmene odpočtového cyklu na ročný odpočtový cyklus, je odberateľ elektriny povinný na vyzvanie PDS uzatvoriť novú zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny pre odberateľov s ročným vyúčtovaním.

§ 4 MERANIE ELEKTRINY A VYKONÁVANIE ODPOČTOV

1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov sú upravené v prílohe číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 5 CENY A SPOSOB ÚHRADY PLATIEB

1. Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy, ako aj ostatné regulované tarify (napríklad tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému) bude PDS účtovať odberateľovi elektriny a výrobcovi elektriny podľa platných a účinných rozhodnutí úradu. V prípade zmeny cenového rozhodnutia úradu počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny a výrobcom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k úprave tarify.
2. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
3. Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.
4. Cyklus preddavkových platieb (záloh): 3-krát za fakturačný cyklus (5., 15., 25. v mesiaci) v celkovej výške 80% z predpokladanej fakturácie za príslušný mesiac.
5. Platenie za distribúciu elektriny sa vykonáva formou platenia preddavkových platieb (záloh) v dohodnutej výške. Každá preddavková platba predstavuje jednu tretinu z 80% predpokladanej mesačnej platby odberateľa elektriny za rezervované kapacity a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s mesačným vyúčtovaním odberateľa elektriny na území PDS. Zaplatené zálohy sú odpočítané v mesačnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zálohou a celkovou vyúčtovanou čiastkou je vyrovnaný na základe vystavenej faktúry s tým, že doplatok uhradí odberateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS. Prípadné preplatky vráti PDS odberateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve.
6. Položky z cenníka služieb (napríklad mimoriadny odpočet) zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať odberateľovi po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť odberateľa.
7. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, resp. odberateľa elektriny uvedený na faktúre.
8. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.

9. O výške záloh za distribúciu na nasledujúce obdobie je odberateľ elektriny informovaný na každej mesačnej faktúre alebo iným dohodnutým spôsobom.
10. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby (zálohová platba, faktúra) je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.
11. Počet dní omeškania v prípade neskorej úhrady zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
12. Všetky platby sa uskutočňujú bezhotovostne, buď inkasom z bankového účtu odberateľa elektriny alebo príkazom k úhrade v prospech PDS, na číslo účtu uvedené na mesačnej faktúre, ak sa odberateľ elektriny nedohodne s PDS inak. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je odberateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedené v zmluve. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve.
13. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.
14. Pokiaľ odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neidentifikovateľnej platby až do obdržania správne poukázanej platby.
15. Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v zmluve.
16. Na platby za distribúciu elektriny do odberných miest jedného odberateľa elektriny, ktoré majú rovnaké bankové spojenie, môže vyhotoviť PDS po dohode s odberateľom elektriny zlúčenú faktúru.
17. V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka uhrádza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.
18. V prípade, že je odberateľ v omeškaní, PDS má právo jeho platbu započítať najprv na najskôr splatné úroky z omeškania, sankčné poplatky, poplatok za upomienku a až potom na najskôr splatnú istinu, a to bez ohľadu na to, že odberateľ určí, ktorý záväzok plní.

§ 6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 24 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
2. Postup pri prerušovaní alebo ukončení distribúcie je uvedený v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY

1. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.

3. Zmluva môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny (v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukolvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho odberateľ elektriny oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 dní, PDS informuje odberateľa elektriny že k ukončeniu distribúcie dôjde až po uplynutí 15 dní odo dňa doručenia žiadosti.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany odberateľa elektriny, najmä v prípade, že odberateľ elektriny je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej PDS, alebo v prípade, že odberateľ elektriny svojím odberom ohrozuje bezpečnosť, spoľahlivosť alebo kvalitu dodávky elektriny, alebo negatívne ovplyvňuje distribučnú sústavu v rozsahu, ktoré presahujú dovolené hranice alebo je zistený neoprávnený odber odberateľa elektriny, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi elektriny.
5. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany PDS môže odberateľ elektriny od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia PDS.
6. Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy alebo ukončením zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity.
7. Odberateľ elektriny je oprávnený vypovedať zmluvu, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu, s výpovednou lehotou jeden mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcim po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.
8. Ak je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, zaniká zmluva aj ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), a v prípade, že vlastníka predmetného zariadenia nemá uzavretú s PDS zmluvu o pripojení, aj zmenou vlastníka predmetného zariadenia. O ukončení odberu vlastníka zariadenia alebo o zmene vlastníka zariadenia je povinný PDS dotknutých odberateľov elektriny vopred informovať a zároveň ich vyzvať, aby v tejto lehote vykonali opatrenia, ktoré by zabránili ukončeniu platnosti zmlúv o distribúcii, najmä aby odkúpili alebo prenajali zariadenie od vlastníka zariadenia v prípade ukončenia odberu vlastníka zariadenia, alebo aby si upravili svoje zmluvné vzťahy s novým vlastníkom zariadenia. V prípade, ak tak odberatelia elektriny vo vyššie spomenutej lehote neurobia, zmluvy o distribúcii s dotknutými odberateľmi elektriny zanikajú.

§ 8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM

1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
2. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo zmluvy o distribúcii, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374

Obchodného zákonníka, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.

3. 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.

§ 9 REKLAMÁCIE

Reklamačný poriadok je upravený v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 10 PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektoorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Záväzok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt dodávateľom elektriny, zúčtovateľovi odchýlok a podobne.
2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 68 zákona o energetike.
3. Odberateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia odberateľa elektriny pre účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje odberateľ o týchto zmenách PDS.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Zmluva môže byť menená a doplňovaná len písomnými dodatkami podpísanými k tomu oprávnenými zástupcami zmluvných strán. K návrhu dodatku sú strany povinné vyjadriť sa do 30 dní od jeho doručenia. Po túto dobu je návrhom dodatku viazaná strana, ktorá ho odoslala.

6. Prílohy k zmluve sa môžu meniť buď nahradením celej prílohy, alebo v prípade, že sa príloha člení na viacero častí, nahradením časti prílohy. Pri každej zmene musí byť jasne vyznačená platnosť a účinnosť novej prílohy, resp. časti prílohy a musí byť podpísaná zástupcami zmluvných strán. Nahradením časti prílohy ostáva platnosť a účinnosť ostatných častí v danej prílohe nedotknutá. Tento odsek neplatí pre zmenu cenníka za distribúciu a obchodných podmienok, ktoré sú menené platným a účinným rozhodnutím úradu.
7. 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 zmieru, bude takýto spor predložený na rozhodnutie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zánik zmluvy.
8. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS 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.
9. 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.

III. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny oprávneným odberateľom elektriny s ročným vyúčtovaním (ďalej len „Obchodné podmienky“)

§ 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky upravujú v zmysle § 273 Obchodného zákonníka, zákona o energetike a zákona o regulácii ako i v zmysle právnych predpisov vydaných na ich základe, vzťahy medzi PDS a odberateľom elektriny vznikajúce pri poskytovaní distribúcie elektriny.
2. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
3. V prípade, že žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a o distribúcii elektriny alebo žiadosť o uzatvorenie dodatku k takejto zmluve podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy alebo dodatku zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa

§ 2 PRÁVA A POVINNOSTI PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie odberateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na internetovej stránke PDS.
2. Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.

3. Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do miesta odberu odberateľa elektriny a je viazaná na odberné miesto.
4. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity si vyžaduje osobitné dojednania.
5. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny prípadne znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení alebo zásahu vlastníka zariadenia.

§ 3 POVINNOSTI ODBERATEĽA ELEKTRINY

1. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
2. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny sa zaväzuje oznámiť na požiadanie PDS predpokladaný typ a hodnotu rezervovanej kapacity na nasledujúci kalendárny rok.
3. Predpokladom pre uzavretie zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení.
4. V prípade odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy aj uzatvorenie zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity z distribučnej sústavy, ktorou vlastník daného zariadenia dáva zároveň súhlas s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie.
5. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom. Nedodržanie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.
6. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa odberateľ elektriny a výrobca elektriny zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväzacie prístroje.
7. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.
8. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný zabezpečiť súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
9. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.
10. V prípade, že na odbernom mieste odberateľa s ročným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla, a nové meradlo umožňuje mesačné vyúčtovanie, je odberateľ elektriny povinný na vyzvanie PDS uzatvoriť zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny pre odberateľov s mesačným vyúčtovaním.

§ 4 MERANIE ELEKTRINY A VYKONÁVANIE ODPOČTOV

1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov sú upravené v prílohe číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 5 CENY A SPOSOB ÚHRADY PLATIEB

1. Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy, ako aj ostatné regulované tarify (napríklad tarifa za prenos elektriny, tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému) bude PDS účtovať odberateľovi elektriny a výrobcovi elektriny podľa platných a účinných cenových rozhodnutí úradu. V prípade zmeny cenového rozhodnutia úradu počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k úprave tarify.
2. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
3. Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje ročnou faktúrou za obdobie, ktoré je vymedzené obdobím 12-tich po sebe idúcich mesiacov.
4. Cyklus faktúr za opakované zdaniteľné plnenie (záloh) je mesačný, ku 15-mu dňu v mesiaci.
5. Platenie za distribúciu elektriny sa bude vykonávať formou platenia záloh (faktúry za opakované plnenie) v dohodnutej výške. Každá záloha predstavuje 80% jednej jedenástiny predpokladanej ročnej platby odberateľa elektriny za požadované príkony a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s ročným vyúčtovaním odberateľa elektriny na území PDS. Zaplatené čiastky z faktúr za opakované plnenie sú odpočítané v ročnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zaplatenými čiastkami a celkovou vyúčtovanou čiastkou je zohľadnený vo vystavenej faktúre po skončení fakturačného cyklu s tým, že doplatok uhradí odberateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS. Prípadné preplatky vráti PDS odberateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve.
6. Položky z cenníka služieb (napríklad mimoriadny odpočet, výmena meradla) zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať odberateľovi po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť odberateľa.
7. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, resp. odberateľa elektriny uvedený na faktúre.
8. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
9. O zmene výšky fakturovaných čiastok za distribúciu na nasledujúce obdobie bude odberateľ elektriny informovaný súčasne s faktúrou za predchádzajúce obdobie.
10. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby (zálohová platba, faktúra) je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatosť faktúry uvedená v zmluve.
11. Počet dní omeškania v prípade neskorej úhrady faktúr za opakované plnenie sa počíta od dátumu splatnosti uvedeného na faktúre za opakované plnenie do dátumu jej

úhrady (pripísanie na účet PDS), najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry vystavenej po skončení fakturačného cyklu.

12. Všetky platby sa uskutočňujú bezhotovostne, buď inkasom z bankového účtu odberateľa elektriny alebo príkazom k úhrade v prospech PDS, na číslo účtu uvedené na mesačnej faktúre, ak sa odberateľ elektriny nedohodne s PDS inak. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je odberateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedeného v zmluve. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve.
13. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.
14. Pokiaľ odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neidentifikovateľnej platby až do obdržania správne poukázanej platby.
15. Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v zmluve.
16. Na platby za distribúciu elektriny do odberných miest jedného odberateľa elektriny, ktoré majú rovnaké bankové spojenie, môže vyhotoviť PDS po dohode s odberateľom elektriny zlúčenú faktúru.
17. V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka uhradza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.
18. V prípade, že je odberateľ v omeškaní, PDS má právo jeho platbu započítať najprv na najskôr splatné úroky z omeškania, sankčné poplatky, poplatok za upomienku a až potom na najskôr splatnú istinu, a to bez ohľadu na to, že odberateľ určí, ktorý záväzok plní.

§ 6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 24 ods. 1 písm. e) zákona o energetike .
2. Postup pri prerušovaní alebo ukončení distribúcie je uvedený v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku

§ 7 UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY

1. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
3. Zmluva môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny (v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho odberateľ elektriny oznámi PDS najneskôr 15 dní vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 dní, PDS informuje odberateľa elektriny že k ukončeniu distribúcie dôjde až po uplynutí 15 dní odo dňa doručenia žiadosti.

4. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany odberateľa elektriny, najmä v prípade, že odberateľ elektriny je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej PDS, alebo v prípade, že odberateľ elektriny svojím odberom ohrozuje bezpečnosť, spoľahlivosť alebo kvalitu dodávky elektriny, alebo negatívne ovplyvňuje distribučnú sústavu v rozsahu, ktoré presahujú dovolené hranice alebo je zistený neoprávnený odber odberateľa elektriny, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi elektriny.
5. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany PDS môže odberateľ elektriny od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia PDS.
6. Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy alebo ukončením zmluvy o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity.
7. Oprávnený odberateľ je oprávnený vypovedať zmluvu, aj keď bola uzatvorená na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu s výpovednou lehotou tri mesiace. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.
8. V prípade, že je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, zaniká zmluva o distribúcii aj ukončením odberu vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), a v prípade, že vlastníka predmetného zariadenia nemá uzavretú s PDS zmluvu o pripojení, aj zmenou vlastníka predmetného zariadenia. O ukončení odberu vlastníka zariadenia alebo o zmene vlastníka zariadenia je povinný PDS vopred informovať dotknutých odberateľov elektriny a zároveň ich vyzvať, aby v tejto lehote vykonali opatrenia, ktoré by zabránili ukončeniu platnosti zmlúv, najmä aby odkúpili alebo prenajali zariadenie od vlastníka zariadenia v prípade ukončenia odberu vlastníka zariadenia, alebo aby si upravili svoje zmluvné vzťahy s novým vlastníkom zariadenia. V prípade, ak tak odberatelia elektriny vo vyššie spomenutej lehote neurobia, zmluvy o distribúcii s dotknutými odberateľmi zanikajú.

§ 8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM

1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
2. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností 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.
3. Za okolností 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 okolností vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz

o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

§ 9 REKLAMÁCIE

Reklamačný poriadok je upravený v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 10 PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Zväzok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt dodávateľom elektriny, zúčtovateľovi odchýlok a podobne.
2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 68 zákona o energetike.
3. Odberateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia odberateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje odberateľ o týchto zmenách PDS.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Zmluva môže byť menená a doplňovaná len písomnými dodatkami podpísanými k tomu oprávnenými zástupcami zmluvných strán. K návrhu dodatku sú strany povinné vyjadriť sa do 30 dní od jeho obdržania. Po túto dobu je návrhom dodatku viazaná strana, ktorá ho odoslala.
6. Prílohy k zmluve sa môžu meniť buď nahradením celej prílohy, alebo v prípade, že sa príloha člení na viacero častí, nahradením časti prílohy. Pri každej zmene musí byť jasne vyznačená platnosť a účinnosť novej prílohy resp. časti prílohy a musí byť podpísaná zástupcami zmluvných strán. Nahradením časti prílohy ostáva platnosť a účinnosť ostatných častí v danej prílohe nedotknutá. Tento odsek neplatí pre zmenu cenníka za distribúciu a obchodných podmienok, ktoré sú menené platným a účinným rozhodnutím úradu.
7. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky možné 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 zmieru, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zánik zmluvy.

8. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
9. 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.

Príloha číslo 2 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „Obchodné podmienky“)

I. Úvodné ustanovenia

1. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy tvoria neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku PDS.
2. Súčasťou tejto prílohy sú Všeobecné obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (bod II. tejto prílohy), Osobitné podmienky pre pripojenie výrobcov elektriny do distribučnej sústavy (bod III. tejto prílohy) a Obchodné podmienky k zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity (bod IV. tejto prílohy).

II. Všeobecné obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy

§ 1 PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

1. Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok PDS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami užívateľa sústavy určí PDS.
2. PDS je povinný pripojiť zariadenie žiadateľa špecifikované v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva“) v rámci maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia dohodnutej pre dané odberné miesto v zmluve o pripojení.
3. V prípade, že súčasťou žiadosti o pripojenie je aj žiadosť o vybudovanie elektrickej prípojky, tvorí predmet zmluvy aj záväzok PDS vybudovať elektrickú prípojku.
4. Žiadateľ je povinný uhradiť poplatok za pripojenie uvedený v § 2 A týchto podmienok a uhradiť náklady na vybudovanie prípojky špecifikované v § 2 B týchto podmienok .
5. Poplatok za pripojenie nebude fakturovaný v prípade, ak sa zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste. Uvedené neplatí, ak je so zmenou odberateľa elektriny spojená požiadavka na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
6. Poplatok za pripojenie nebude fakturovaný ani v prípade, že sa zmluva o pripojení uzatvára v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny pre dané odberné miesto bez zvýšenia existujúcej maximálnej kapacity pripojenia.
7. V prípade pripájania tzv. krátkodobých odberov (napríklad cirkusy, koncerty a podobne) sa zmluva o pripojení neuzatvára, a žiadateľovi o pripojenie sa nefakturuje ani poplatok za pripojenie. Podrobnosti týkajúce sa tzv. krátkodobých odberov sú uvedené v platnom cenníku distribúcie PDS a v cenníku služieb PDS.
8. Ak v odbernom mieste pripojenom do DS na napätovej úrovni nn dôjde ku ukončeniu distribúcie, a medzi ukončením distribúcie a prihlásením nového odberateľa uplynie menej ako 6 mesiacov, považuje sa to za zmenu odberateľa v odbernom mieste. Ak medzi ukončením odberu a prihlásením nového odberateľa v odbernom mieste uplynie viac ako 6 mesiacov, považuje sa prihlásenie nového odberateľa v tomto odbernom mieste za nové

pripojenie. V odberných miestach pripojených do DS na napät'ovej úrovni vn a vvn sa po ukončení distribúcie v odbernom mieste považuje každé ďalšie pripojenie v tom istom odbernom mieste ako nové pripojenie, s výnimkou ak procesná požiadavka na ďalšie pripojenie bude PDS doručená v čase medzi ukončením distribúcie do odberného miesta a fyzickou demontážou meradla v odbernom mieste- podrobnosti sú upravené v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

9. Za nové pripojenie sa takisto považuje žiadosť o pripojenie v odbernom mieste, v ktorom bol zistený neoprávnený odber elektriny.
10. Pri existujúcich odberných miestach, v ktorých nedochádza ku zmene odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení uzatvára v prípade, ak žiadateľ požaduje zvýšenie rezervovanej kapacity, pričom toto požadované zvýšenie znamená prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. V takomto prípade vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť poplatok za pripojenie, stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Zmluva o pripojení pri existujúcich odberných miestach sa uzatvára aj pri zmene technických parametrov odberného miesta.
11. Žiadosti o pripojenie podáva žiadateľ o pripojenie na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
12. V prípade, že žiadosť o pripojenie nového odberného miesta alebo žiadosť o zvýšenie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa.
13. Podrobný popis procesu nového pripojenia odberného miesta ako aj zmeny odberateľa elektriny v odbernom mieste je uvedený v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.
14. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny. Vybrané osobitné podmienky pre výrobcu elektriny sú upravené v bode III tejto prílohy 2.
15. Žiadateľom o pripojenie môže byť vlastník pripájaného alebo pripojeného zariadenia alebo ním splnomocnená osoba ktorá využíva predmetné zariadenie.
16. Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita pripojenia po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50% pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ nedohodne s PDS inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezodplatne prideli.

§ 2 POPLATOK ZA PRIPOJENIE A ÚHRADA NÁKLADOV ZA VYBUDOVANIE ELEKTRICKEJ PRÍPOJKY

A. POPLATOK ZA PRIPOJENIE (úhrada nákladov spojených so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v distribučnej sústave)

1. Poplatok za pripojenie predstavuje podiel na oprávnených nákladoch za pripojenie - náklady spojené so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v distribučnej sústave. Rozsah a podmienky úhrady oprávnených nákladov za pripojenie sú stanovené v osobitnom právnom predpise úradu.
2. Výška poplatku za pripojenie na napät'ových hladinách vvn a vn je stanovená na základe platného Výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“) a spôsob výpočtu poplatku je zverejnený na internetovej stránke PDS. Hodnoty pripojovacích poplatkov do distribučnej sústavy PDS na napät'ovej hladine nn, ktoré zohľadňujú amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia, sú po schválení úradom uverejnené na internetovej stránke PDS. Miesto pripojenia na DS vrátane

napät'ovej hladiny je stanovené na základe žiadosti o pripojenie vo vyjadrení PDS stanovujúcom technické podmienky pripojenia (žiadosť žiadateľa o pripojenie k distribučnej sústave tvorí prílohu zmluvy o pripojení). Vzor žiadosti o pripojenie je uverejnený na internetovej stránke PDS.

3. Náklady PDS spojené s pripojením žiadateľa do DS z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v technických podmienkach uhradí žiadateľ v plnej výške.
4. Náklady PDS spojené s pripojením žiadateľa na úrovni vvn a vn, ktoré priamo vyvoláva preložku časti DS a montáž obchodného merania nad štandard definovaný PDS sa prevádzkovateľovi DS uhradia na základe kalkulácie nákladov vypočítaných na základe odsúhlasenej projektovej dokumentácie, resp. na základe kalkulácie nákladov pri stanovení technických podmienok pripojenia do DS.
5. V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do DS a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napät'ovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
6. Cena predmetu zmluvy stanovená podľa odsekov 1 až 5 je uvedená v zmluve. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.
7. Žiadateľ má nárok na vrátenie pripojovacieho poplatku iba v prípade, ak o vrátenie pripojovacieho poplatku požiadal a dovtedy nebola uzatvorená zmluva o distribúcii elektriny alebo ak dovtedy nepožiadal dodávateľ elektriny PDS o prihlásenie daného odberného miesta do svojej bilančnej skupiny v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku a po splnení niektorej z týchto podmienok:
 - stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté alebo
 - preukázateľne je dokladované zrušenie právnickej osoby, ktorá uhradila pripojovací poplatok - okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupcov zmluvných strán alebo
 - v prípade úmrtia fyzickej osoby, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupcov tejto fyzickej osoby alebo
 - zrušenie požiadavky žiadateľa v dôsledku živeľnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta.V uvedených prípadoch sa vráti celý pripojovací poplatok, resp. jeho alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov.

B. ÚHRADA NÁKLADOV ZA VYBUDOVANIE ELEKTRICKEJ PRÍPOJKY

1. V prípade, že predmetom tejto zmluvy je aj vybudovanie elektrickej prípojky, náklady na jej vybudovanie sa stanovia na základe žiadosti žiadateľa o vybudovanie elektrickej prípojky (príloha k zmluve o pripojení) a odsúhlasenej projektovej dokumentácie alebo technického riešenia.
2. Náklady na zriadenie elektrickej prípojky uhrádza ten, v ktorého prospech bola zriadená, ak sa prevádzkovateľ PDS nedohodne so žiadateľom inak.
3. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.
4. Vlastníkom prípojky je ten, kto uhradil náklady na jej zriadenie.
5. V zmysle zákona o energetike je vlastník prípojky povinný zabezpečiť prevádzku, údržbu a opravy tak, aby elektrická prípojka neohrozila život, zdravie ani majetok osôb alebo nespôsobovala poruchy v distribučnej alebo prenosovej sústave. V prípade, že vlastník prípojky má záujem delegovať odplatne túto povinnosť na PDS, uzavru zmluvné strany dodatok k zmluve o pripojení.

§ 3 PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Pri úhrade všetkých v zmluve o pripojení dojednaných platieb platia platobné podmienky upravené v tomto § 3.
2. PDS vyhotoví žiadateľovi do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení zálohovú faktúru vo výške dohodnutej v zmluve, ktorú je žiadateľ povinný uhradiť v plnej výške jednorazovým prevodom na účet PDS uvedený na faktúre v lehote splatnosti 14 dní od dátumu vyhotovenia zálohovej faktúry alebo platbou v hotovosti.
3. Po prijatí zálohovej platby vyhotoví PDS faktúru k prijatej platbe v súlade s § 19 a § 71 zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, t. j. do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti, pričom daňová povinnosť vzniká dňom prijatia platby.
4. Vyfakturovaná čiastka musí byť pripísaná na účet PDS v súlade so zmluvou. Ak ju žiadateľ neuhradí do 30 dní od vystavenia faktúry, má PDS právo odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia žiadateľovi.
5. Pripísaním zálohovej platby na účet PDS a splnením ostatných v zmluve dohodnutých podmienok začína plynúť dohodnutá lehota na pripojenie, resp. na vybudovanie elektrickej prípojky.
6. Po zabezpečení pripojenia žiadateľa k distribučnej sústave, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru, ktorá bude obsahovať celkovú výšku poplatku za pripojenie stanovenú v § 2 v členení na základ dane a daň, od ktorej bude odpočítaná výška prijatej zálohovej platby. Splatnosť konečnej faktúry je 14 dní od dátumu vyhotovenia faktúry.
7. V prípade, že skutočne preukázané náklady PDS pri zabezpečení pripojenia žiadateľa na napäťovú úroveň vvn alebo vn v zmysle § 2 bod A odsek 4 budú vyššie alebo nižšie oproti nákladom uvedeným v projektovej dokumentácii, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru na základe skutočne preukázaných nákladov.
8. Peňažné záväzky žiadateľa o pripojenie voči PDS vyplývajúce zo zmluvy o pripojení môžu byť namiesto žiadateľa o pripojenie po dohode s PDS uhradené treťou osobou na základe ich dohody alebo splnomocnenia žiadateľa. Splnenie peňažného záväzku žiadateľa o pripojenie treťou osobou sa bude považovať za splnenie daného záväzku žiadateľa voči PDS. Zodpovednosť žiadateľa za riadne a včasné splnenie ostatných záväzkov voči PDS týmto nie je dotknutá.
9. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.

§ 4 TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

1. Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie. Pripojovacie podmienky slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
2. Termín pripojenia je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v tejto prílohe (bod II § 6 ods. 1 tejto prílohy 2). Uvedené neznamená plynutie lehoty na pripojenie v zmysle vládneho nariadenia (odsek 5 tohto § 4)
3. Termín vybudovania prípojky (ak je budovanie prípojky predmetom zmluvy) je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v týchto obchodných podmienkach (bod II § 6 ods. 1 tejto prílohy 2)

4. PDS sa zaväzuje zabezpečiť pre žiadateľa požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS, najmä:
 - lehoty vyplývajúce zo stavebného konania,
 - prekážka, ktorá bola v čase podpisu zmluvy neznáma a bráni začatiu alebo pokračovaniu prác súvisiacich so zabezpečením pripojenia,
 - nepriaznivé klimatické podmienky brániace dokončeniu prác.
5. V zmysle vládneho nariadenia je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do sústavy do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve musí žiadateľ deklarovať PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity pre pripojenie v DS uvedením príslušných častí DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené zaplatením poplatku za pripojenie a uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta (odseky 6 a 7 tohto § 4), a sú deklarované doručením príslušnej procesnej požiadavky na PDS (príloha číslo 4 tohto Prevádzkovému poriadku). Lehota 5-tich pracovných dní sa nevzťahuje na žiadateľov o pripojenie tzv. krátkodobých odberov (napríklad cirkusy, koncerty a podobne). V týchto prípadoch môže byť lehota aj kratšia, najmenej však 1 pracovný deň.
6. Žiadateľ musí mať najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny (v tomto prípade musí byť ešte pred zaslaním procesnej požiadavky zo strany dodávateľa elektriny uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa) alebo zmluvu o zúčtovaní odchýlky. V prípade, že žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky potrebné zmluvy, PDS zariadenie žiadateľa nepripojí. K pripojeniu žiadateľa dôjde v takomto prípade v najbližší pracovný deň nasledujúci po dni, v ktorom žiadateľ preukáže PDS existenciu platne uzatvorených relevantných zmlúv.
7. PDS zariadenie žiadateľa takisto nepripojí v prípade, ak žiadateľ má k dňu pripojenia stanovenému v tejto zmluve platne uzatvorené všetky relevantné zmluvy, ale účinnosť jednotlivých zmlúv má nastať v neskorší deň ako je deň pripojenia stanovený v tejto zmluve. V takýchto prípadoch bude zariadenie žiadateľa pripojené k dňu, od ktorého sú účinné relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluva o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny.
8. Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odsekoch 6 a 7 tohto § 4 sa nepovažuje za porušenie zmluvnej povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

§ 5 OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

1. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje dodávka elektriny) je uvedené v zmluve.
2. Špecifikácia odberného miesta (technický popis zariadenia) tvorí prílohu zmluvy o pripojení.
3. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.

4. Stupeň zabezpečenia distribúcie je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.
5. V zmluve o pripojení je uvedené:
 - Napät'ová hladina
 - Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia
 - Technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta
6. V zmysle technických podmienok PDS je štandardné pripojenie odberného miesta zrealizované jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napät'ového uzla distribučnej sústavy PDS príslušnej napät'ovej úrovne pripojenia.
7. Spôsob merania a podmienky prístupu PDS k meraciemu zariadeniu sú upravené v prílohe číslo 8 k tomuto Prevádzkovému poriadku.

§ 6 OSTATNÉ DOJEDNANIA

1. Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS pred podpisom zmluvy o pripojení všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu vzťahujúce sa na úpravu relevantnej časti distribučnej sústavy, najmä:
 - projektovú dokumentáciu pre stavebné povolenie odsúhlasenú PDS a overenú stavebným úradom,
 - právoplatné stavebné povolenie v prospech PDS,
 - doklad o vyňatí dotknutých pozemkov z PPF alebo LPF, ak je vyňatie potrebné podľa stavebného povolenia, alebo iného vyjadrenia,
 - vyjadrenia dotknutých orgánov a osôb a správcov podzemných inžinierskych sietí,
 - úradne overenú projektovú dokumentáciu oprávnenou právnickou osobou (napr. osvedčenie Technickej inšpekcie SR),
 - doklad, alebo zmluvu preukazujúcu vlastnícke právo, alebo iné právo k pozemku, oprávňujúce stavebníka (PDS) zriadiť na pozemku energetické zariadenie,
 - technicko-geodetickú dokumentáciu (listy vlastníctva, identifikáciu parciel a kópie katastrálnej mapy na všetky dotknuté parcely, nie staršie ako 3 mesiace, zakreslenie energetických zariadení do katastrálnej mapy).
2. Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 tohto § 6 PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o pripojení. V prípade, ak po podpise zmluvy o pripojení PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, má PDS právo od zmluvy odstúpiť.
3. Do jedného mesiaca od podpisu zmluvy o pripojení má žiadateľ o pripojenie právo vyzvať PDS na odkúpenie vypracovanej projektovej dokumentácie. PDS žiadosť posúdi a v prípade kladného posúdenia uzatvorí so žiadateľom kúpnu zmluvu.
4. Žiadateľ sa zaväzuje, že umožní PDS cez svoje zariadenia distribúciu elektriny do odberných miest užívateľov DS napojených na jeho zariadenie. Týmto nie sú dotknuté vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS, ktorí ho žiadajú o pripojenie na jeho zariadenie, najmä cena za umožnenie pripojenia a podobne.
5. V prípade, že žiadateľ (vlastník zariadenia) uzavrie zmluvu s iným užívateľom DS o pripojení na jeho zariadenie, a odber nového užívateľa DS spôsobí prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia) uvedenej v zmluve

- o pripojení medzi vlastníkom zariadenia a PDS, je vlastník zariadenia povinný oznámiť túto skutočnosť PDS a uzatvoriť s ním novú zmluvu o pripojení (resp. dodatok k zmluve o pripojení) s maximálne rezervovanou kapacitou zohľadňujúcou požiadavky všetkých užívateľov DS pripojených na jeho zariadenie a znášať s tým spojené náklady. Vzájomné rozpočítanie nákladov medzi vlastníkom zariadenia a užívateľmi DS sú predmetom ich vzájomnej dohody.
6. Užívateľ DS, ktorý uzatvorí s vlastníkom zariadenia zmluvu o pripojení na jeho zariadenie, a vlastník daného zariadenia sú povinní uzatvoriť s PDS zmluvu o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity. Uvedené sa netýka odberateľov alebo výrobcov elektriny ktorí sa pripájajú do miestnej distribučnej sústavy.
 7. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje prirážka v zmysle cenníka PDS.
 8. V prípade, že vlastník zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, alebo ovplyvní podmienky pre dodávku elektriny do DS zo zdrojov napojených na jeho zariadenie nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
 9. Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a užívateľom DS, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o pripojení.
 10. Užívateľ DS je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a je povinný prispôsobiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity môže byť dôvodom ukončenia zmluvy o pripojení.
 11. Prípadné spory zo zmluvy o pripojení sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
 12. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v prílohe číslo 8 tohto prevádzkového poriadku.
 13. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
 14. V prípade, ak žiadateľ požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve písomný dodatok k tejto zmluve. Žiadateľ uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
 15. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci maximálnej rezervovanej kapacity je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných užívateľov DS v rozsahu, ktorý prekračuje dovoľené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.
 16. Každá manipulácia s elektroenergetickým zariadením pripojeným do DS bez ohľadu na vlastníctvo elektroenergetického zariadenia podlieha súhlasu dispečingu PDS v zmysle platného dispečerského poriadku a v zmysle technických podmienok prevádzkovania DS.
 17. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu

alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy o pripojení.

18. Žiadateľ je povinný zabezpečiť súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla a kontroly správnosti merania.
19. Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkolvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.
20. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
21. Ak na existujúcom odbernom mieste bude pripojený alebo bude odpojený zdroj na výrobu elektriny alebo budú zmenené parametre zdroja na výrobu elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení. Porušenie tejto povinnosti je považované za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNÍK ZMLUVY O PRIPOJENÍ

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán alebo výpoveďou.
2. Zmluva o pripojení môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny (v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukolvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho žiadateľ oznámi PDS najneskôr 2 dni (15 dní v prípade separátnej zmluvy o distribúcii) vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie sú menej ako 2 (resp.15) dni, PDS informuje žiadateľa, že k ukončeniu distribúcie dôjde až po uplynutí dvoch (15) dní odo dňa doručenia žiadosti. V prípade odberných miest pripojených do napäťovej úrovne nn PDS rezervuje MRK v danom odbernom mieste 6 mesiacov po ukončení distribúcie do odberného miesta.
3. Zmluva môže byť vypovedaná bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 2 mesiace a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností druhou stranou môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia. Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä opakované porušovanie technických podmienok pripojenia, neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnená dodávka elektriny do DS, ako aj neuhradenie vyúčtovacej faktúry po predchádzajúcej výzve PDS.
5. Po zániku zmluvy o pripojení je každý ďalší odber elektriny v danom odbernom mieste považovaný za neoprávnený odber elektriny.
6. Za neoprávnenú dodávku elektriny do DS sa považuje najmä dodávka elektriny zo zdroja výrobcu elektriny do DS:
 - bez uzavretej zmluvy o pripojení alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o pripojení k DS, alebo
 - v rozpore so zmluvou o dodávke elektriny alebo bez zmluvy o dodávke elektriny do distribučnej sústavy, alebo
 - bez zmluvy o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu alebo prenesení zodpovednosti

za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania.

§ 8 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. Uzavretím zmluvy o pripojení sa rušia všetky doterajšie zmluvy o pripojení týkajúce sa daného odberného miesta, vrátane práv a povinností zmluvných strán. Uvedené neplatí pre tie práva a povinnosti, z povahy ktorých vyplýva že majú trvať aj po ukončení zmluvného vzťahu.
3. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 68 zákona o energetike.
4. Zmluvu je možné dopĺňať a meniť na základe písomných dodatkov podpísaných oboma zmluvnými stranami.
5. Obchodné podmienky k zmluvám o pripojení sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke.
6. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

III. Osobitné podmienky pre pripojenie výrobcov elektriny do distribučnej sústavy

§ 1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Podmienky upravené v tomto bode III. tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným podmienkam upraveným v bode II tejto prílohy 2. V prípade, že sú ustanovenia bodu II a bodu III tejto prílohy v rozpore, platia osobitné podmienky uvedené v bode III tejto prílohy.
2. Podmienky upravené v tomto bode III. majú doplňujúci charakter ku bodu II tejto prílohy. Uvedené znamená, že na práva a povinnosti PDS a výrobcu elektriny vznikajúce v súvislosti s pripojením Zdroja na výrobu elektriny do DS, ktoré nie sú upravené v tomto bode III, sa vzťahuje primerane bod II tejto prílohy.
3. Pod pojmom „zdroj na výrobu elektriny“ (ďalej len „Zdroj“) sa rozumie zariadenie výrobcu elektriny, ktoré slúži na premenu rôznych zdrojov energie na elektrinu, a zahŕňa stavebnú časť a súvisiace technologické zariadenie.
4. Pod pojmom „Skupina Zdrojov“ sa rozumejú Zdroje, ktoré majú definované rovnaké miesto pripojenia z časti DS, ktorá je prevádzkovaná z rovnakého napájacieho elektroenergetického zariadenia PDS alebo zariadenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“).
5. Pod pojmom „rozšírenie distribučnej sústavy“ sa rozumie budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení PDS v súvislosti so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity v DS potrebnej pre pripojenie Zdroja, pričom PDS pri rozširovaní sústavy zároveň zohľadňuje aj potrebu kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov DS. Budovanie prírodného vedenia, ktoré bude slúžiť na pripojenie Zdroja, resp. Skupiny zdrojov do stanoveného bodu napojenia v distribučnej sústave, nie je rozšírením distribučnej sústavy.

6. Pod pojmom „nepredikovateľné obnoviteľné zdroje elektriny“ (ďalej len „NOZE“) sa rozumejú zdroje využívajúce na výrobu elektriny veternú alebo slnečnú energiu.
7. PDS si vyhradzuje právo požiadať o stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja do DS, ak sa jedná o Zdroj NOZE s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW ktorý má byť pripojený do DS na vyššej napäťovej úrovni ako nn.

§ 2 OSVEDČENIE O SÚLADE INVESTIČNÉHO ZÁMERU S DLHODOBOU KONCEPCIOU ENERGETICKEJ POLITIKY

1. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad hranicu definovanú v zákone o energetike musí v zmysle príslušných ustanovení zákona o energetike nadobudnúť ešte pred podaním žiadosti o pripojenie Zdroja do DS osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.
2. 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 PDS.
3. Stanovisko PDS k vydaniu osvedčenia podľa zákona o energetike platí 6 mesiacov odo dňa jeho vydania a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti stanoviska je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
4. Za účelom vypracovania stanoviska PDS je nevyhnutné predložiť tieto podklady:
 - inštalovaný elektrický výkon (MVA, MW) generátora (generátorov)
 - inštalovaný príkon súvisiacich technologických zariadení určených pre výrobu elektriny (technologická vlastná spotreba) v MW, resp. MVA
 - predpokladaná ročná výroba elektrickej energie (MWh)
 - základný druh technológie výroby elektriny a druh generátora (uhľová, vodná, a iné; v prípade veternej elektrárne druh generátora s charakteristikami regulácie výkonu, kompenzácie, atď.)
 - lokalita umiestnenia zdroja
 - sústava, do ktorej je zámer vyvieť výkon (prenosová sústava resp. distribučná sústava s určením napäťovej hladiny)
 - predpokladaný rok uvedenia do prevádzky
 - predpokladaná životnosť Zdroja
 - iné podstatné faktory, ktoré žiadateľ požaduje, aby PDS zohľadnil.

§ 3 ŽIADOSŤ VÝROBCU ELEKTRINY O PRIPOJENIE ZDROJA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

1. Každý žiadateľ o pripojenie Zdroja do DS je povinný zaslať vyplnený formulár „Žiadosť o pripojenie Zdroja na výrobu elektriny do DS“ (ďalej len „žiadosť o pripojenie“) spolu s nasledovnými prílohami:

- situačný plán v mierke 1:1 000 s vyznačením odberného miesta a susedných objektov (aj s popisnými číslami)
 - situácia širších vzťahov v mierke 1:10 000
 - projektová dokumentácia Zdroja (stavebnej a elektrotechnologickej časti), bez riešenia prívodného vedenia (prípojky)
 - vyplnený formulár žiadosti na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska)
 - navrhovaná jedнопólová schéma vstupnej časti elektrického zariadenia žiadateľa s technickými údajmi
 - súhlas vlastníkov dotknutých nehnuteľností, resp. súhlas obce (mesta) s výstavbou Zdroja
 - platné osvedčenie Ministerstva hospodárstva SR o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.
2. V prípade, že má žiadosť o pripojenie nedostatky alebo neobsahuje všetky požadované prílohy, žiadosť nebude prijatá a žiadateľ bude vyzvaný na jej doplnenie. V odôvodnených prípadoch môže PDS požadovať doplnenie ďalších údajov potrebných pre posúdenie žiadosti. Žiadateľ je povinný tieto údaje bezodkladne poskytnúť. Žiadosť o pripojenie je zaevidovaná dňom doručenia žiadosti bez nedostatkov, so všetkými požadovanými údajmi a prílohami.
 3. Formulár žiadosti o pripojenie Zdroja do DS je uverejnený na internetovej stránke PDS.

§ 4 ŠTÚDIA PRIPOJITEĽNOSTI

1. V závislosti na charaktere výroby Zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia Zdroja, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti Zdroja resp. Skupiny zdrojov v dotknutej oblasti. Štúdia pripojiteľnosti Zdroja sa vypracováva najmä v prípadoch, keď:
 - uvažovaný výkon Zdroja je nad 1 MW
 - je predpoklad, že charakter Zdroja bude mať negatívny spätný vplyv na distribučnú, resp. prenosovú sústavu
 - ide o neštandardné, resp. pilotné technické riešenie Zdroja
 - sa posudzuje ekonomická výhodnosť rozšírenia DS.
2. V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS sa vyjadří žiadateľovi do 30 kalendárnych dní od doručenia Žiadosti o pripojenie len s predbežným určením miesta (alebo miest) pripojenia do DS, pre ktoré bude potrebné posúdiť pripojiteľnosť Zdroja v štúdiu.
3. V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS stanoví primeranú lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie, pričom PDS navrhne miesto a čas stretnutia. Ak sa v rámci stanovenej lehoty neuskutoční koordinačné stretnutie z dôvodov na strane žiadateľa o pripojenie, bude žiadosť o pripojenie zamietnutá. Po koordinačnom stretnutí PDS uzavrie so žiadateľom o pripojenie „Zmluvu o spolupráci pri stanovení technických podmienok pripojenia Zdroja žiadateľa o pripojenie do DS PDS“, vypracuje zadanie štúdie a zabezpečí samotné vypracovanie štúdie pripojiteľnosti.

4. Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znáša :
 - a) žiadateľ o pripojenie Zdroja, ak výsledky štúdie neumožnia prijať potrebné technické opatrenia v distribučnej sústave PDS, resp. prenosovej sústave PPS a na strane žiadateľa pre umožnenie pripojenie Zdroja. Platobné podmienky, termín vypracovania štúdie a ostatné dojednania budú obsahom Zmluvy o spolupráci.
 - b) ak výsledky štúdie umožnia prijať potrebné technické opatrenia pre umožnenie pripojenie Zdroja, náklady budú tvoriť súčasť celkových nákladov PDS spojených s pripojením žiadateľa a súvisiacich úprav distribučnej sústavy a prenosovej sústavy. a ktoré budú slúžiť pre stanovenie poplatku za pripojenie žiadateľa.
5. Počas doby vypracovania štúdie je žiadosť o pripojenie evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti.
6. Po vypracovaní štúdie pripojiteľnosti s kladným výsledkom zašle PDS žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie.
7. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný Zdroj s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie Zdroja do sústavy, pričom náklady spojené s vypracovaním štúdie znáša žiadateľ o pripojenie v zmysle odseku 4 tohto § 4. V prípade, ak je to technicky možné, PDS navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia v prípade akceptácie návrhu PDS zosúladí svoj investičný zámer výstavby Zdroja a predloží novú žiadosť o pripojenie Zdroja do DS v termíne, ktorý mu stanoví PDS. Do tohto termínu bude žiadateľovi o pripojenie Zdroja kapacita sústavy rezervovaná vo výške akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja stanoveného PDS. Náklady spojené s vypracovaním štúdie v takomto prípade tvoria súčasť celkových nákladov PDS spojených s pripojením žiadateľa v zmysle odseku 4 tohto § 4.

§ 5 VYJADRENIE PDS K ŽIADOSTI O PRIPOJENIE ZDROJA DO DISTRIBUTIČNEJ SÚSTAVY

A. Miesto pripojenia a technické podmienky pripojenia

1. Miesto pripojenia do distribučnej sústavy vhodné z hľadiska bezpečnosti, spoľahlivosti a stability prevádzky sústavy (ďalej len „miesto pripojenia“) určí PDS.
2. Vo vyjadrení k žiadosti o pripojenie PDS uvedie bod napojenia, ktorý je geograficky najbližší ku Zdroju, spolu s možnou kapacitou pre vyvedenie výkonu Zdroja do DS. Ak je táto kapacita nižšia ako požadovaná kapacita zo strany Žiadateľa o pripojenie, PDS zároveň vo vyjadrení uvedie ďalší najbližší možný bod napojenia, v ktorom je v DS dostatočná kapacita pre vyvedenie výkonu. PDS zároveň určí žiadateľovi technické podmienky súvisiace s pripojením Zdroja
3. V prípade, že sú z pohľadu žiadateľa o pripojenie obe určené miesta pripojenia podľa odseku 2 nevyhovujúce, má žiadateľ o pripojenie právo požiadať PDS o spracovanie podkladov nevyhnutných na posúdenie ekonomickej výhodnosti rozšírenia distribučnej sústavy, ktoré by umožnilo žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie, v zmysle bodu III § 6 tejto prílohy číslo 2.

4. Ak sa v definovanom mieste pripojenia jedná o Zdroj podľa § 1 odsek 7 tohto bodu III, PDS si vyhradzuje právo písomne požiadať PPS o vyjadrenie k pripojeniu predmetných Zdrojov.
5. V prípade, že PDS požiada o stanovisko PPS v súlade s odsekom 4 tohto § 5, PDS predĺži lehotu na vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie na 90 kalendárnych dní od dňa doručenia Žiadosti o pripojenie a oznámi túto skutočnosť žiadateľovi o pripojenie Zdroja. Počas doby vypracovania stanoviska PPS je Žiadosť o pripojenie v stave posudzovania až do okamihu doručenia písomného stanoviska PPS:
 - a) V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude kladné, PDS určí miesto pripojenia a technické podmienky pre pripojenie Zdroja, pričom vo svojich podmienkach zohľadní prípadné technické podmienky definované PPS. V prípade, že sa PPS v stanovenej lehote nevyjadrí, má sa za to že stanovisko PPS je zamietavé.
 - b) V prípade, že stanovisko PPS k pripojeniu Zdroja alebo Skupiny zdrojov bude zamietavé, PDS Žiadosť o pripojenie zamietne a zašle so svojim stanoviskom žiadateľovi aj stanovisko PPS.

B. Platnosť vyjadrenia PDS k pripojeniu Zdroja

1. Vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie Zdroja do DS platí 6 mesiacov odo dňa odoslania vyjadrenia žiadateľovi o pripojenie Zdroja, pokiaľ sa nedohodne inak.
2. O predĺžení platnosti vyjadrenia je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti nasledovne:
 - 2.1. Doručením čestného prehlásenia o príprave projektovej dokumentácie s definovaným termínom predloženia dokumentácie na odsúhlasenie PDS. Platnosť vyjadrenia možno v takomto prípade predĺžiť maximálne o 6 mesiacov.
 - 2.2. Doručením potvrdenia o zahájení územného alebo stavebného konania podľa zákona číslo 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon). V takomto prípade sa predlžuje platnosť vyjadrenia a PDS rezervuje kapacitu v DS pre žiadateľa po dobu trvania takého konania
 - 2.3. Doručením právoplatného stavebného povolenia. V takomto prípade sa predlžuje platnosť vyjadrenia a PDS rezervuje kapacitu v DS pre žiadateľa po dobu trvania platnosti tohto stavebného povolenia.

V prípade nenaplnenia podmienok uvedených v bodoch 2.1 alebo 2.2 alebo 2.3 PDS postupuje podľa bodu 2.4.
 - 2.4. Ak žiadateľ o pripojenie nedoručí ešte pred uplynutím doby platnosti vyjadrenia k Žiadosti o pripojenie písomné doklady podľa bodov 2.1, alebo 2.2, alebo 2.3., vyjadrenie k Žiadosti o pripojenie stráca platnosť.
3. Ak počas doby platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenia Zdroja dôjde k zmene relevantných údajov, na základe ktorých bolo predmetné kladné vyjadrenie PDS vydané, platnosť vyjadrenia zaniká. Za relevantné údaje sa považujú najmä tieto údaje:
 - a) lokalita umiestnenia Zdroja
 - b) technológia výroby a charakter výroby elektriny Zdroja

Zmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o pripojenie podľa §3 tohto bodu III so všetkými požadovanými prílohami.

4. V prípade zmeny hodnoty inštalovaného výkonu Zdroja počas platnosti kladného vyjadrenia ku žiadosti o pripojenie sa postupuje nasledovne:
 - a) v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný požiadať PDS o vyjadrenie. V prípade kladného posúdenia zmeny ostáva vyjadrenie k žiadosti o pripojenie v platnosti s lehotou platnosti pôvodného vyjadrenia k žiadosti o pripojenie, to znamená 6 mesiacov od dátumu odoslania pôvodného vyjadrenia. V prípade zamietavého posúdenia zmeny platnosť pôvodného vyjadrenia zaniká a žiadateľ je povinný podať novú žiadosť o pripojenie
 - b) v prípade zníženia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný PDS túto zmenu oznámiť. Pôvodné vyjadrenie k žiadosti ostáva v platnosti.
5. Ak počas doby platnosti vyjadrenia k žiadosti o pripojenie dôjde k zmene žiadateľa o pripojenie Zdroja do DS, je potrebné túto skutočnosť PDS písomne oznámiť (originál obojstranne podpísaného overeného potvrdenia alebo originál zmluvy o prechode práv a povinností).
6. V prípade zmeny žiadateľa o pripojenie Zdroja do DS sa platnosť vyjadrenia k žiadosti o pripojenie nepredlžuje a ostáva platiť 6 mesiacov od odoslania tohto vyjadrenia pôvodnému žiadateľovi.

§ 6 ROZŠÍRENIE DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

1. Na základe žiadosti v zmysle § 5 časť A odsek 3 tohto bodu III vypracuje PDS pre žiadateľa o pripojenie alternatívu rozšírenia DS, ktorá by umožnila žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie.
2. PDS vypracuje alternatívu v zmysle odseku 1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle § 4 tohto bodu III, o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v zmysle § 4.
3. Po vypracovaní alternatívy a určení nákladov s ňou spojených oznámi PDS výsledok žiadateľovi o pripojenie.
4. Relevantné náklady súvisiace s rozširovaním DS znáša výrobca elektriny. V prípade pripájania výrobcu z OZE a KVET sa na nákladoch súvisiacich s rozširovaním DS v zmysle Zákona o OZE a KVET podieľa PDS a výrobca elektriny.
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 PDS o rozšírenie DS.
6. K rozšíreniu DS môže dôjsť len na základe písomnej žiadosti Žiadateľa o pripojenie v zmysle odseku 5, pričom ak sa jedná o výrobcu z OZE a KVET, musí žiadateľ spĺňať aj všetky ostatné podmienky uvedené v Zákone o OZE a KVET.

IV. Obchodné podmienky k zmluve o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity

§ 1 PRÁVA A POVINNOSTI ZMLUVNÝCH STRÁN

1. Zmluva o poskytnutí maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) je

trojstrannou písomnou zmluvou uzatváranou medzi PDS, vlastníkom energetického zariadenia a žiadateľom o poskytnutie MRK.

2. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa PDS zaväzuje poskytnúť pre žiadateľa, ktorý sa pripája do DS prostredníctvom zariadenia vo vlastníctve tretej strany, maximálnu rezervovanú kapacitu v DS preukázateľne dohodnutú medzi vlastníkom zariadenia a žiadateľom.
3. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa vlastník zariadenia zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa na svoje energetické zariadenie v rámci MRK, na výške ktorej sa vlastník a žiadateľ písomne dohodli a umožniť PDS montáž určeného meradla a prístup k určenému meradlu.
4. Na základe zmluvy o poskytnutí MRK sa žiadateľ o poskytnutie MRK zaväzuje uhradiť poplatok PDS za prípadné prekročenie MRK v zmysle platného cenníka distribúcie elektriny zverejneného na internetovej stránke PDS.
5. Ostatné vzájomné finančné a iné vzťahy medzi žiadateľom o MRK a vlastníkom zariadenia sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
6. PDS je povinný zabezpečiť spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie DS vo vlastníctve PDS. PDS nezodpovedá za spoľahlivé a bezpečné prevádzkovanie a za vzniknuté škody na energetickom zariadení, ktorého PDS nie je vlastníkom.
7. PDS je povinný poskytnúť vlastníkovi zariadenia MRK dohodnutú v platnej zmluve o pripojení uzatvorenej medzi vlastníkom zariadenia a PDS.
8. Žiadosti o poskytnutie MRK podáva žiadateľ na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.
9. V prípade, že žiadosť o poskytnutie MRK podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa.
10. V prípade, že o poskytnutie MRK žiada výrobca elektriny, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

§ 2 PLATOBNÉ PODMIENKY

1. V prípade, že žiadateľ o MRK má po pripojení do DS cez zariadenie vo vlastníctve tretej strany uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii, bude mu prekročenie MRK fakturované v rámci fakturácie za distribúciu elektriny v zmysle prílohy číslo 1 tohto Prevádzkového poriadku.
2. V prípade, že žiadateľ o MRK má po pripojení do DS cez zariadenie vo vlastníctve tretej strany uzatvorenú združenú zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny, bude jeho prekročenie MRK fakturované jeho dodávateľovi v zmysle prílohy číslo 3 tohto Prevádzkového poriadku.
3. PDS meria prekročenie MRK určeným meradlom v zmysle prílohy číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 3 PROCES UZATVÁRANIA ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

1. Žiadateľ o poskytnutie MRK je povinný požiadať PDS o vyjadrenie k tejto žiadosti. Súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti tvoria technické pripojovacie podmienky, ktoré slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
2. Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS pred podpisom zmluvy o poskytnutí MRK všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu, najmä:
 - projektovú dokumentáciu odsúhlasenú PDS,

- dohodu o rozdelení MRK uzatvorenú s vlastníkom energetického zariadenia, cez ktoré bude žiadateľ pripojený do DS
 - žiadosť o poskytnutie MRK
3. Po predložení všetkých podkladov v zmysle odseku 1 tohto § 3 PDS uzavrie so žiadateľom zmluvu o poskytnutí MRK. V prípade, ak po podpise zmluvy PDS zistí, že je potrebné doložiť ďalšie podklady, vyzve žiadateľa o doloženie týchto podkladov. Žiadateľ je povinný podklady doručiť najneskôr do 45 dní odo dňa vyzvania PDS. Ak žiadateľ potrebné doklady PDS nepredloží v stanovenej lehote, má PDS právo od zmluvy odstúpiť.

§ 4 TERMÍN A MIESTO PRIPOJENIA

1. Pre účely týchto obchodných podmienok sa pripojením rozumie montáž určeného meradla na odbernom mieste žiadateľa o poskytnutie MRK, ktorý má byť do DS pripojený cez elektroenergetické zariadenie vo vlastníctve tretej strany.
2. Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie.
3. Termín pripojenia je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa splnenia podmienok žiadateľom uvedených v tejto prílohe (§ 3 odseky 2 a 3 tejto časti IV). Uvedené neznamená plynutie lehoty na pripojenie v zmysle vládneho nariadenia (odsek 5 tohto § 4)
4. PDS sa zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa do distribučnej sústavy v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS.
5. V zmysle vládneho nariadenia je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve musí žiadateľ deklarovat' PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity v sústave uvedením príslušných DS do prevádzky (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa (resp. zariadenia vo vlastníctve tretej strany) na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta (odseky 6 a 7 tohto § 4), a sú deklarované doručením príslušnej procesnej požiadavky podľa Technickej špecifikácie pre výmenu dát PDS (podrobnosti sú upravené v prílohe číslo 4 k tomuto Prevádzkovému poriadku).
6. Žiadateľ musí mať najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny (v tomto prípade musí byť najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa) alebo zmluvu o zúčtovaní odchýlky. V prípade, že žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky potrebné zmluvy, PDS zariadenie žiadateľa nepripojí. K pripojeniu žiadateľa dôjde v takomto prípade v najbližší pracovný deň nasledujúci po dni, v ktorom žiadateľ preukáže PDS existenciu platne uzatvorených relevantných zmlúv.
7. PDS zariadenie žiadateľa takisto nepripojí v prípade, ak žiadateľ má k dňu pripojenia stanovenému v tejto zmluve platne uzatvorené všetky relevantné zmluvy, ale účinnosť jednotlivých zmlúv má nastať v neskorší deň ako je deň pripojenia stanovený v tejto zmluve. V takýchto prípadoch bude zariadenie žiadateľa pripojené k dňu, od ktorého sú účinné relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluva o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny.

8. Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odsekoch 6 a 7 tohto § 4 sa nepovažuje za porušenie povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

§ 5 OSTATNÉ DOJEDNANIA TÝKAJÚCE SA MIESTA PRIPOJENIA

1. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje dodávka elektriny) je uvedené v zmluve.
2. Špecifikácia odberného miesta (technický popis zariadenia) tvorí prílohu zmluvy o poskytnutí MRK.
3. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.
4. V zmluve o poskytnutí MRK sú uvedené:
 - napäťová hladina
 - maximálna rezervovaná kapacita
 - technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta
5. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a merania elektriny sú uvedené v prílohe číslo 8 tohto prevádzkového poriadku.

§ 6 OSTATNÉ DOJEDNANIA

1. V prípade, že vlastník zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, alebo ovplyvní podmienky pre dodávku elektriny do DS zo zdrojov napojených na jeho zariadenie, nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
2. Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a odberateľom elektriny, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o poskytnutí MRK.
3. Užívateľ sústavy je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. Znefunkčnenie určeného meradla neprispôbením odberu alebo neprispôbenie veľkosti hlavného ističa pred určeným meradlom dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity môže byť dôvodom ukončenia zmluvy o poskytnutí MRK.
4. Prípadné spory zo zmluvy sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
5. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
6. V prípade, ak vlastník zariadenia požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa nová zmluva o pripojení, respektíve písomný dodatok k tejto zmluve. Vlastník zariadenia uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
7. V prípade, že žiadateľ o poskytnutie MRK požaduje zvýšenie poskytnutej MRK, pričom toto zvýšenie prekročí hodnotu MRK dohodnutú medzi PDS a vlastníkom zariadenia v zmluve o pripojení vlastníka zariadenia, musí o zvýšení MRK požiadať priamo vlastník

zariadenia v zmysle odseku 6 tohto § 6. Následne môže požiadať žiadateľ o poskytnutie MRK písomne PDS o poskytnutie zvýšenej hodnoty MRK.

8. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci MRK je užívateľ DS povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia DS v neprospech ostatných užívateľov sústavy v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zváracie prístroje.
9. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nemeraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o poskytnutí MRK, resp. zmluvy o pripojení uzatvorenej medzi PDS a vlastníkom zariadenia.
10. Žiadateľ podpisom zmluvy dáva v zmysle zákona o ochrane osobných údajov takisto súhlas PDS na poskytnutie osobných údajov v rozsahu uvedenom v zmluve aj tretej strane, s ktorou má PDS uzatvorenú písomnú zmluvu, alebo ktorú písomne poveril spracúvaním osobných údajov. Účelom spracúvania osobných údajov je jednoznačná identifikácia žiadateľa na účely plnenia zmluvy. V prípade akejkoľvek zmeny osobných údajov počas trvania zmluvy informuje žiadateľ o týchto zmenách PDS.
11. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
12. Ak na existujúcom odbernom mieste bude pripojený alebo bude odpojený zdroj na výrobu elektriny alebo budú zmenené parametre zdroja na výrobu elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení resp. o poskytnutí MRK.

§ 7 UKONČENIE A ZÁNİK ZMLUVY O POSKYTNUTÍ MRK

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy alebo výpoveďou jednou zo zmluvných strán.
2. Zmluva môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet odberateľa elektriny alebo jeho dodávateľa elektriny (v zmysle Prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku). Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že plánované ukončenie oznámi žiadateľ PDS najneskôr 2 dni (15 dní v prípade separátnej zmluvy o distribúcii) vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie sú menej ako 2 (resp.15) dni, PDS informuje žiadateľa že k ukončeniu distribúcie dôjde až po uplynutí dvoch (resp.15) dní odo dňa doručenia žiadosti.
3. Zmluva o poskytnutí MRK zaniká aj zánikom zmluvy o pripojení vlastníka zariadenia.
4. Zmluvu možno vypovedať bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 2 mesiace a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
5. V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností jednou zo zmluvných strán môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia. Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä opakované porušovanie technických podmienok pripojenia, neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnená dodávka elektriny do DS.
6. Za neoprávnenú dodávku elektriny do DS sa považuje najmä dodávka elektriny zo zdroja výrobcu elektriny do DS:
 - bez uzavretej zmluvy o pripojení alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o

- pripojení k DS, alebo
- v rozpore so zmluvou o dodávke elektriny alebo bez zmluvy o dodávke elektriny do distribučnej sústavy, alebo
 - bez zmluvy o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu alebo prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania.

§ 8 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 68 zákona o energetike.
3. Zmluvu je možné dopĺňať a meniť na základe písomných dodatkov podpísaných všetkými zmluvnými stranami.
4. Zmluvné strany sú povinné uzavrieť dodatok k zmluve pri akejkol'vek zmene vyvolanej inou zmluvnou stranou.
5. Obchodné podmienky sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke.
6. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

Príloha číslo 3 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu

I. Všeobecné ustanovenia

1. Táto príloha tvorí neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku PDS a ako taká sa môže meniť alebo dopĺňať iba na základe rozhodnutia úradu.
2. V tejto prílohe sú upravené obchodné podmienky pre všeobecnú časť rámcovej distribučnej zmluvy (bod II. tejto prílohy), ako aj obchodné podmienky pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu (bod III. tejto prílohy).
3. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

II. Obchodné podmienky pre všeobecnú časť rámcovej distribučnej zmluvy

§ 1 Úvodné ustanovenia

1. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvorí s odberateľom elektriny (odberateľmi elektriny) zmluvu o združenej dodávke, PDS sa na základe rámcovej distribučnej zmluvy zaväzuje zabezpečiť distribúciu do odberných miest týchto odberateľov elektriny, zásobovaných dodávateľom elektriny, identifikovaných v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy a dodávateľ elektriny sa zaväzuje zaplatiť PDS platbu za distribúciu elektriny, prístup do sústavy a distribučné straty, ako aj za systémové služby a ostatné regulované položky.
2. V prípade, že odberateľ elektriny, zásobovaný dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS, uzatvára samostatnú zmluvu o distribúcii, bod III. tejto prílohy (Obchodné podmienky pre distribúciu elektriny k rámcovej distribučnej zmluve) sa vo vzťahu k týmto odberateľom elektriny neuplatňuje. Ak však dôjde počas platnosti rámcovej distribučnej zmluvy (ďalej len „RDZ“) k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny, ktorý mal dovtedy uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny, bod III. tejto prílohy bude vo vzťahu k týmto odberateľom uplatňovaný odo dňa účinnosti zmluvy o združenej dodávke bez toho, aby sa uzatváral dodatok ku RDZ.
3. V prípade, že v momente uzatvárania RDZ dodávateľ elektriny nezásobuje žiadne odberné miesto na vymedzenom území PDS, a počas platnosti RDZ mu budú v zmysle § 2 bodu II. tejto prílohy 3 priradené odberné miesta, pre ktoré bude mať uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke, bude pre dané odberné miesta platiť bod III. tejto prílohy bez toho, aby sa uzatváral dodatok ku RDZ.
4. RDZ musí byť uzatvorená ešte pred iniciovaním akýchkoľvek ďalších procesov, ktoré sú popísané v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 2 Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny

1. Odberné miesta, ktoré bude zásobovať dodávateľ elektriny na vymedzenom území PDS, sú jednoznačne identifikované v rámci procesov definovaných týmto Prevádzkovým poriadkom, napríklad pri procese zmeny dodávateľa alebo pri procese nového pripojenia.

2. V rámci procesov definovaných týmto Prevádzkovým poriadkom dochádza k jednoznačnému priradeniu odberných miest do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny a v prípade potreby aj k priradeniu typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam. V rámci týchto procesov dochádza takisto k určeniu, či sa v danom odbernom mieste vykonáva ročný alebo mesačný odpočet.
3. V rámci procesov definovaných týmto prevádzkovým poriadkom obdrží dodávateľ elektriny od PDS potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest do jeho bilančnej skupiny vo forme definovanej v Technickej špecifikácii pre výmenu dát (ďalej len „TSVD“) PDS.
4. Registrácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny je ďalej vedená PDS, a na základe tejto registrácie bude PDS fakturovať platbu za distribúciu elektriny a platbu za dohodnuté služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa cenníka služieb dodávateľovi elektriny za tie odberné miesta, ktoré mu boli priradené v rámci procesov definovaných týmto prevádzkovým poriadkom, a pre ktoré uzatvoril s odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke.
5. Rozhodujúcim dňom pre priradenie odberných miest dodávateľovi elektriny v rámci procesu zmeny dodávateľa v systéme PDS je „rozhodujúci deň zmeny“ v zmysle procesu zmeny dodávateľa elektriny. Od tohto dňa začína aj fakturácia platby za distribúciu elektriny, prístup do sústavy a distribučné straty, za systémové služby, ostatné regulované položky a za služby súvisiace s distribúciou elektriny zo strany PDS na dodávateľa elektriny.
6. Prípadné zmeny týkajúce sa odberných miest (odhlásenie odberných miest dodávateľom elektriny, prihlásenie nových odberných miest a pod.) sa zaregistrujú u PDS spôsobom popísaným v prílohe číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku, pričom o týchto skutočnostiach obdrží dodávateľ elektriny potvrdenie v zmysle TSVD PDS.

§ 3 Výmena dát

1. Výmena dát je upravená v TSVD PDS.

§ 4 Ukončenie a zánik RDZ

1. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.
2. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
3. Dodávateľ elektriny je oprávnený vypovedať zmluvu, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu s trojmesačnou výpovednou lehotou . Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany dodávateľa elektriny, najmä v prípade, že dodávateľ elektriny je opakovane v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, alebo v prípade ak dodávateľ elektriny odmieta doplniť finančnú zábezpeku určenú podľa § 10 bodu III tejto prílohy číslo 3, alebo v prípade, že dodávateľom elektriny zásobovaní odberatelia elektriny svojím odberom ohrozujú spoľahlivosť a bezpečnosť DS, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia dodávateľovi elektriny.
5. V prípade podstatného porušenia zmluvy zo strany PDS môže dodávateľ elektriny od zmluvy odstúpiť. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia PDS.
6. Pri ukončení alebo zániku rámcovej distribučnej zmluvy postupuje PDS v zmysle § 20a zákona o energetike.

§5 Záverečné ustanovenia

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. Zmluva sa môže meniť alebo dopĺňať iba písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán. Cenník za distribúciu a obchodné podmienky pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu sa menia na základe rozhodnutia úradu. V prípade, že dôjde k zmene cenníka za distribúciu alebo obchodných podmienok pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu na základe rozhodnutia úradu, zverejní túto informáciu a nový cenník resp. nové obchodné podmienky PDS na svojej internetovej stránke.
3. V prípade, že rámcová distribučná zmluva obsahuje odlišnú úpravu od úpravy v týchto obchodných podmienkach, má prednosť úprava v zmluve.
4. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 68 zákona o energetike.

III. Obchodné podmienky pre distribúciu elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „Obchodné podmienky“)

§ 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

Obchodné podmienky upravujú v zmysle § 273 Obchodného zákonníka, zákona o energetike a zákona o regulácii, ako i v zmysle právnych predpisov vydaných na ich základe, vzťahy medzi PDS a dodávateľom elektriny vznikajúce pri poskytovaní distribúcie do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS. Obchodné podmienky tvoria súčasť Prevádzkového poriadku PDS a ako také sú schvaľované rozhodnutím úradu. Každá zmena alebo doplnenie týchto obchodných podmienok je možná iba na základe rozhodnutia úradu.

§ 2 PRÁVA A POVINNOSTI PDS

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS.
2. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity si vyžaduje osobitné dojednania. Zmenu zaregistruje vo svojom systéme PDS a zašle dodávateľovi elektriny potvrdenie v zmysle TSVD PDS.
3. V prípade prekročenia rezervovanej kapacity má PDS právo účtovať dodávateľovi elektriny za každý takto prekročený kW príkonu tarifu formou prirážky za nedodržanie zmluvných podmienok v zmysle rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „rozhodnutie“).
4. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny prípadne znížení jej kvality z dôvodu poruchy na tomto zariadení.
5. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie dodávateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na internetovej stránke PDS. Odberateľ elektriny má právo požiadať PDS o vykonanie ostatných služieb súvisiacich s distribúciou elektriny iba prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

§ 3 POVINNOSTI DODÁVATEĽA ELEKTRINY

1. Predpokladom pre distribúciu elektriny do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS, je uzavretie zmluvy o pripojení

medzi PDS a danými odberateľmi elektriny, ako aj splnenie všetkých v zmluve o pripojení uvedených podmienok zo strany odberateľov elektriny.

2. V prípade odberateľa elektriny, ktorý je napojený na zariadenie PDS prostredníctvom iného zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je podmienkou pre distribúciu elektriny do daného odberného miesta preukázanie súhlasu vlastníka daného zariadenia s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie. Zároveň musí byť medzi PDS, vlastníkom zariadenia a odberateľom elektriny uzatvorená zmluva o poskytnutí MRK.
3. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

§ 4 MERANIE ELEKTRINY A VYKONÁVANIE ODPOČTOV

1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov je upravené v prílohe číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku.
2. PDS je oprávnený zmeniť odpočtový cyklus odpočtu z ročného na mesačný a z mesačného na ročný odpočet a pre odberné miesta so zmeneným odpočtovým cyklom zmeniť aj platobné a fakturačné podmienky v zmysle §5 týchto obchodných podmienok. Plánovanú zmenu je PDS povinný oznámiť najneskôr 3 mesiace vopred.

§ 5 CENY A SPÔSOB ÚHRADY PLATIEB

A. Odberné miesta s mesačným vyúčtovaním:

1. Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy, ako aj ostatné regulované tarify (napríklad tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému) bude PDS účtovať dodávateľovi elektriny podľa platných a účinných cenových rozhodnutí úradu. Cenník za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov sa mení na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný dodávateľa elektriny informovať. Táto povinnosť je splnená, ak takýto oznam zverejní PDS na svojej internetovej stránke alebo v tlači. PDS bude fakturovať dodávateľovi elektriny novú tarifu v zmysle rozhodnutia úradu odo dňa účinnosti rozhodnutia, ktorým došlo k zmene tarify.
2. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
3. Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.
4. Platenie za distribúciu elektriny sa bude vykonávať formou platenia záloh v dohodnutej výške. Dodávateľ elektriny uhradí preddavkové platby (zálohy) v priebehu príslušného kalendárneho mesiaca na účet PDS podľa rozvrhu záloh za distribúciu a systémové služby, ako aj ostatné regulované položky.
5. Cyklus preddavkových platieb (záloh): 3-krát za fakturačný cyklus (5., 15., 25. v mesiaci) v celkovej výške 80% z predpokladanej fakturácie za príslušný mesiac.
6. Výška preddavkových platieb na prvé dva mesiace je stanovená na základe výšky rezervovanej kapacity pre dané odberné miesta a ich predpokladanej spotreby. S výškou predpísaných preddavkových platieb pre nasledujúce obdobie bude dodávateľ elektriny oboznámený na doručenej faktúre za predchádzajúci mesiac. Každá preddavková platba predstavuje jednu tretinu z 80% predpokladanej mesačnej platby dodávateľa elektriny za rezervovanú kapacitu a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s mesačným vyúčtovaním zásobovaných dodávateľom elektriny na území PDS. PDS má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde

ku zmeny tarify za distribúciu elektriny, zmene počtu odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny, alebo ak dôjde ku zmene charakteru odberu v odberných miestach zásobovaných odberateľom elektriny. Dodávateľ elektriny má právo požiadať o zmenu výšky preddavkových platieb.

7. Zaplatené zálohy sú odpočítané v mesačnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zálohou a celkovou vyúčtovanou čiastkou je vyrovnaný na základe vystavenej faktúry s tým, že doplatok hradí dodávateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS. Prípadné preplatky vráti PDS dodávateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti 14 dní od vystavenia faktúry.
8. Položky z cenníka služieb (napríklad mimoriadny odpočet) zverejneného na internetovej stránke PDS bude PDS fakturovať dodávateľovi po skončení kalendárneho mesiaca súhrne za všetky úkony vykonané na žiadosť dodávateľa.
9. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, resp. dodávateľa elektriny uvedený na faktúre.
10. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
11. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby (zálohová platba, faktúra) je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky. Výška úroku z omeškania za každý deň omeškania je 0,035% z dlžnej čiastky. Splatosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatosť faktúry uvedená v zmluve.
12. Počet dní omeškania v prípade neskorej úhrady zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
13. V prípade, že je dodávateľ elektriny v omeškaní, PDS má právo jeho platbu započítať najprv na najskôr splatné úroky z omeškania, sankčné poplatky, poplatok za upomienku a až potom na najskôr splatnú istinu, a to bez ohľadu na to, že dodávateľ určí, ktorý záväzok plní.
14. Všetky platby sa uskutočňujú bezhotovostne, a to inkasom z bankového účtu dodávateľa elektriny alebo príkazom k úhrade v prospech PDS, na číslo účtu uvedené na mesačnej faktúre, ak sa dodávateľ elektriny nedohodne s PDS inak. V prípade, že faktúra nebude obsahovať číslo účtu, je dodávateľ elektriny povinný uskutočniť platbu na číslo účtu PDS uvedeného v rámcovej distribučnej zmluve.
15. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre. Konštantné symboly budú používané podľa platných bankových pravidiel.
16. Pokiaľ dodávateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS ako je uvedený na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neidentifikovateľnú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu splatnosti až do obdržania správne poukázanej platby.
17. Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v rámcovej distribučnej zmluve .
18. V prípade, že je dodávateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má právo zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka uhrádza dodávateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený použiť na splatenie svojich pohľadávok finančnú zábezpeku prijatú od dodávateľa v zmysle § 10 týchto obchodných podmienok, a zároveň určiť pre dodávateľa

lehotu, v ktorej je povinný finančnú zábezpeku doplniť do pôvodnej výšky. Ak dodávateľ elektriny v požadovanej lehote finančnú zábezpeku nedoplní, PDS má právo ukončiť rámcovú distribučnú zmluvu a v zmysle zákona o energetike prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľov elektriny zásobovaných dodávateľom elektriny.

B. Odberné miesta s ročným vyúčtovaním:

1. Cyklus fakturácie je ročný.
2. Platenie za distribúciu elektriny sa bude vykonávať formou platenia záloh v dohodnutej výške.
3. Cyklus faktúr za opakované zdaniteľné plnenie (záloh) je mesačný, ku 15-mu dňu v mesiaci.
4. Výška fakturovaných čiastok za opakované plnenie je stanovená na základe požadovaného príkonu a predpokladanej spotreby. Každá fakturovaná čiastka za opakované plnenie predstavuje 80% jednej jedenástiny predpokladanej ročnej platby dodávateľa elektriny za rezervovanú kapacitu a predpokladanú spotrebu všetkých odberných miest s ročným vyúčtovaním zásobovaných dodávateľom elektriny na území PDS. PDS má právo upraviť výšku fakturovaných čiastok za opakované plnenie. Dodávateľ elektriny má právo požiadať o zmenu výšky fakturovaných čiastok za opakované plnenie.
5. Zaplatené čiastky z faktúr za opakované plnenie sú odpočítané v ročnom vyúčtovaní. Rozdiel medzi zaplatenými čiastkami a celkovou vyúčtovanou čiastkou je zohľadnený vo vystavenej faktúre po skončení fakturačného cyklu s tým, že doplatok uhradí dodávateľ elektriny v termíne splatnosti tak, aby bol v deň splatnosti pripísaný na účet PDS. Prípadné preplatky vráti PDS dodávateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet najneskôr do 14 dní od vystavenia faktúry, pokiaľ sa s dodávateľom elektriny nedohodne inak.
6. V ostatných veciach platia primerane ustanovenia bodu A tohto §5.

§ 6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch.

§ 7 PRERUŠENIE ALEBO UKONČENIE DISTRIBÚCIE DO ODBERNÉHO MIESTA

1. Distribúcia do odberného miesta môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny, o ktoré požiada dodávateľ PDS v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku. Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho dodávateľ elektriny oznámi PDS najneskôr 2 dni vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie sú menej ako 2 dni, PDS informuje dodávateľa elektriny že k ukončeniu distribúcie dôjde až po uplynutí dvoch dní odo dňa doručenia žiadosti.. Podrobnosti sú uvedené v prílohe 4 tohto Prevádzkového poriadku.
2. K ukončeniu distribúcie dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy.
3. V prípade, že je odberateľ pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia ukončená aj ukončením odberu

vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného miesta), a v prípade, že vlastníka predmetného zariadenia nemá uzavretú s PDS zmluvu o pripojení, aj zmenou vlastníka predmetného zariadenia. O ukončení odberu vlastníka zariadenia alebo o zmene vlastníka zariadenia je povinný PDS informovať dotknutých odberateľov elektriny prostredníctvom ich dodávateľa elektriny a zároveň ich vyzvať, aby v tejto lehote vykonali opatrenia, ktoré by zabránili ukončeniu distribúcie, najmä aby odkúpili alebo prenajali zariadenie od vlastníka zariadenia v prípade ukončenia odberu vlastníka zariadenia alebo aby si upravili svoje zmluvné vzťahy s novým vlastníkom zariadenia. V prípade, ak tak odberatelia elektriny vo vyššie spomenutej lehote neurobia, distribúcia do ich odberných miest bude ukončená ukončením odberu vlastníka predmetného zariadenia.

4. Ukončenie distribúcie do jedného alebo viacerých odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny nemá vplyv na distribúciu do ostatných odberných miest, ani na platnosť rámcovej distribučnej zmluvy.
5. Dodávateľ elektriny má právo požiadať PDS o prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberných miest ním zásobovaných odberateľov v zmysle prílohy číslo 4 tohto Prevádzkového poriadku.
6. V prípade, že je dodávateľ v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou za distribúciu elektriny, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, PDS má právo prerušiť distribúciu elektriny do odberných miest odberateľov elektriny zásobovaných týmto dodávateľom elektriny.

§ 8 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM

1. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvrácaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
2. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností 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.
3. 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.

§ 9 REKLAMÁCIE

Reklamačný poriadok je upravený v prílohe číslo 7 tohto Prevádzkového poriadku.

§ 10 HODNOTENIE DODÁVATEĽOV

1. PDS je oprávnený požadovať od dodávateľa elektriny finančnú zábezpeku. PDS vykonáva hodnotenie kreditného rizika každého dodávateľa, ktorý požiada o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy. Výsledkom hodnotenia je zaradenie dodávateľa do skupiny „A“ – nevyžaduje sa finančná zábezpeka alebo do skupiny „B“ – vyžaduje sa finančná zábezpeka.
2. Dodávateľ je zaradený do skupiny „A“ v prípade, že nebol za ostatných 12 mesiacov v omeškaní so zaplatením žiadnej z faktúr vystavených PDS o viac ako 5 kalendárnych dní, jeho základné imanie je minimálne 2-násobkom objemu očakávaných platieb za 2 mesiace vyplývajúcich z rámcovej distribučnej zmluvy a súčasne spĺňa aspoň jednu z nasledovných podmienok:
 - a) Dodávateľ alebo jeho majoritný vlastník má priznaný dlhodobý kreditný rating minimálne na úrovni A- od spoločnosti S&P resp. minimálne na úrovni A3 od spoločnosti Moody's alebo
 - b) Dodávateľ má priznaný index bonity s hodnotou dobrá a vyššia bonita. Index bonity je súčasťou platenej hospodárskej informácie, ktorú si PDS vyžiada na svoje vlastné náklady za účelom ohodnotenia kreditného rizika dodávateľa. PDS predloží dodávateľovi hospodársku informáciu, ak je na jej základe oprávnený žiadať od dodávateľa finančnú zábezpeku.
3. Dodávateľ, ktorý nespĺňa podmienky podľa odseku 2 tohto § 10 je zaradený do skupiny „B“ a PDS od neho vyžaduje finančnú zábezpeku.
4. Možnosti plnenia finančnej zábezpeky:
 - a) Zloženie hotovosti na účet PDS. Pokyn bude obsahovať názov peňažného ústavu a číslo účtu, na ktorý dodávateľ zloží čiastku určenú PDS.
 - b) Banková záruka vystavená od banky s priznaným dlhodobým ratingom minimálne na úrovni A- (S&P) resp. A3 (Moody's)
 - c) Zárukou materskej spoločnosti, pokiaľ spĺňa podmienky podľa odseku 2 písmeno a) tohto § 10.
5. Dodávateľ je povinný zabezpečiť požadovanú finančnú zábezpeku v lehote do 20 dní odo dňa doručenia výzvy PDS na zloženie, resp. doplnenie zábezpeky. Finančná zábezpeka bude trvať až do doby ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy alebo do zmeny hodnotenia dodávateľa v zmysle odseku 6 písmena b) tohto § 10. Finančnú zábezpeku stanoví PDS vo výške zodpovedajúcej očakávaným plátbám za jeden mesiac vyplývajúcich z rámcovej distribučnej zmluvy. Pri neplnení povinnosti zabezpečenia finančnej zábezpeky počas celej doby platnosti rámcovej distribučnej zmluvy môže PDS uplatniť nárok voči dodávateľovi na zaplatenie zmluvnej pokuty vo výške 0,035% z dlžnej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.
6. Hodnotenie dodávateľa a jeho zaradenie do skupiny uskutočňuje PDS:
 - a) v prípade nového dodávateľa pri uzatvorení rámcovej distribučnej zmluvy na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy, prípadne vlastných údajov,
 - b) v prípade existujúceho dodávateľa pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie (zmena objemu distribúcie elektriny, zmena základného imania, neplatenie záväzkov vyplývajúcich z rámcovej distribučnej zmluvy a pod).
7. PDS oznámi dodávateľovi do 5 pracovných dní od predloženia kompletnej žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy hodnotenie dodávateľa, ktoré platí od dňa účinnosti rámcovej distribučnej zmluvy v prípade nového dodávateľa, alebo od

mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia v prípade dodávateľa pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.

8. V prípade, ak dodávateľ nesúhlasí s požiadavkou PDS na zloženie resp. doplnenie fináčnej zábezpeky, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá odkladný účinok. PDS námietku preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky PDS upraví zaradenie do hodnotiacej skupiny a upraví výšku finančnej zábezpeky.
9. V prípade, že dodávateľ nesúhlasí s rozhodnutím PDS týkajúcim sa námietky dodávateľa, má dodávateľ právo požiadať úrad o preskúmanie rozhodnutia PDS.
10. V prípade predpokladaného nárastu distribúcie elektriny o viac ako 10% má PDS právo vyzvať dodávateľa o upravenie výšky finančnej zábezpeky na zodpovedajúci stav.
11. V prípade, ak dodávateľ nepredloží finančnú zábezpeku v požadovanom termíne, PDS to bude považovať za podstatné porušenie rámcovej distribučnej zmluvy.

§ 11 PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektovej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt zúčtovateľovi odchýlok a podobne.
2. Uzavretím rámcovej distribučnej zmluvy sa rušia všetky doterajšie zmluvné vzťahy, súvisiace s distribúciou do predmetného odberného miesta, uzavreté medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy, pokiaľ boli uzavreté.
3. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
4. 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 zmiere, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zánik zmluvy.
5. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou. Odchyliť 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.

6. 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.

Príloha číslo 4 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Popis vybraných procesov PDS

§ 1 OBSAH

V tejto prílohe sú z pohľadu PDS definované a popísané nasledovné procesy:

1. Proces zmeny dodávateľa a bilančnej skupiny
2. Proces zmeny bilančnej skupiny
3. Proces „Nové pripojenie“
4. Proces „Prerušenie distribúcie“
5. Proces „Ukončenie distribúcie“
6. Procesy obsluhy užívateľov DS
7. Proces uzatvárania zmluvy o pripojení
8. Poskytovanie dát

§ 2 ÚVOD

1. V súlade so systémom bilančných skupín určeným nariadením vlády musí mať každý účastník trhu buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo musí preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania (stáva sa súčasťou bilančnej skupiny tohto subjektu zúčtovania). Bilančnou skupinou je skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku ten istý subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom subjektu zúčtovania. Odberateľ elektriny má právo preniesť svoju zodpovednosť za odchýlky na svojho dodávateľa elektriny, alebo si môže odberateľ elektriny zvoliť vlastnú zodpovednosť za odchýlku a vytvoriť pre svoje odberné miesta bilančnú skupinu. V zmysle zákona o energetike musí vytvoriť odberateľ elektriny vlastnú bilančnú skupinu v prípade, že uzatvára samostatnú zmluvu o distribúcii s PDS. V prípade, ak odberateľ elektriny uzatvára so svojím dodávateľom zmluvu o združenej dodávke elektriny, stáva sa súčasťou bilančnej skupiny svojho dodávateľa elektriny- v takomto prípade je každá zmena dodávateľa zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Podmienkou pre komunikáciu v rámci procesov uvedených v tejto prílohe medzi dodávateľom elektriny a PDS je uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy medzi dodávateľom a PDS v súlade s ustanoveniami tohto Prevádzkového poriadku.
3. Na základe uzatvorenia rámcovej zmluvy medzi PDS a dodávateľom preberá dodávateľ plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa elektriny. Komunikácia medzi PDS a dodávateľom je upravená v technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS (ďalej len „TSVD“).
4. PDS nevyžaduje predloženie splnomocnenia v procese komunikácie jednotlivých procesov definovaných týmto Prevádzkovým poriadkom a TSVD PDS. Predloženie splnomocnenia je PDS oprávnený si dodatočne vyžiadať.
5. Procesy definované v tejto prílohe bránia vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených subjektov a zaručujú ich efektívny priebeh.

6. Paralelný priebeh dvoch alebo viacerých procesov týkajúcich sa toho istého odberného miesta nie je možný. Po zaregistrovaní procesnej požiadavky spúšťajúcej relevantný proces na danom odbernom mieste je každá ďalšia požiadavka týkajúca sa toho istého odberného miesta zamietnutá. Prípustné výnimky z uvedeného pravidla sú vyslovene upravené v tejto prílohe 4.
7. Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
8. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS dodávateľ elektriny, neposudzuje PDS obchodno-právne vzťahy medzi dodávateľom a odberateľom elektriny a procesná požiadavka slúži pre PDS ako potvrdenie o zmluvných vzťahoch medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny. V prípade, že procesnú požiadavku zasiela na PDS odberateľ elektriny, je odberateľ elektriny zároveň povinný doručiť PDS potvrdenie o uzatvorenej zmluve s označeným novým dodávateľom elektriny.
9. PDS koordinuje a vykonáva jednotlivé procesy len na základe krokov špecifikovaných v tomto Prevádzkovom poriadku, TSVD PDS a oficiálnych usmernení zverejnených na stránke PDS.
10. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi- za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle TSVD, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke. Každá zmena TSVD musí byť zverejnená na internetovej stránke PDS najneskôr 30 dní pred jej účinnosťou. Procesná požiadavka, ktorá nie je v súlade s TSVD PDS, bude zo strany PDS automaticky zamietnutá.
11. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.
12. Procesy uvedené v tejto prílohe číslo 4 sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.

§ 3 ZMENA DODÁVATEĽA A BILANČNEJ SKUPINY

1. Procesy zobrazené v tejto prílohe objasňujú len samotný priebeh zmeny dodávateľa elektriny. Vypovedanie relevantných zmlúv (zmluva o združenej dodávke elektriny) musí prebehnúť samostatne a včas zo strany odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny.
2. Označený nový dodávateľ elektriny musí mať s PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Uzatvorenie takejto zmluvy je podmienkou pre začatie komunikácie s PDS.
3. Vývojový diagram procesu zmeny dodávateľa je uvedený v TSVD. Jednotlivé kroky v rámci procesu sú objasnené nižšie v tabuľke.
4. Za účelom automatizácie procesov v súvislosti so zmenou dodávateľa elektriny je potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme procesných požiadaviek.
5. Proces zmeny dodávateľa 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 dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny alebo skôr ako 50 dní pred plánovaným dňom zmeny, bude procesná požiadavka zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové doplnenie nekompletných údajov.
6. Procesnú požiadavku na zmenu dodávateľa zasiela na PDS nový dodávateľ elektriny vo forme definovanej TSVD. Požiadavku je potrebné odovzdať včas – platí dátum

- príchodu. Za dátum príchodu sa pri odovzdaní informácie považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí e-mailu zo systému PDS.
7. Prijatá požiadavka na zmenu dodávateľa vo forme definovanej v TSVD slúži pre PDS ako potvrdenie o dodávke elektriny do odberného miesta.
 8. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste odberateľa ku dňu zmeny dodávateľa prebieha v zmysle prílohy číslo 8 § 3 odsek 6 tohto Prevádzkového poriadku.
 9. V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny dodávateľa a nediskriminačného prístupu PDS nie je možné zároveň so zmenou dodávateľa žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov môže dodávateľ elektriny požiadať PDS až po úspešnom ukončení zmeny dodávateľa v zmysle § 8 tejto prílohy.
 10. Zmenu dodávateľa je možno vykonať iba procesom popísaným v tomto § 3 tejto prílohy číslo 4. Nie je možné zmenu vykonať odhlásením odberného miesta a súčasným prihlásením odberného miesta iným dodávateľom elektriny- PDS je oprávnený takéto prihlásenie zamietnuť.
 11. Proces zmeny dodávateľa na odbernom mieste môže byť iniciovaný iba pre fyzickú alebo právnickú osobu, ktorá je v čase podania požiadavky na zmenu dodávateľa koncovým odberateľom elektriny na odbernom mieste.
 12. Detailná úprava komunikácie s PDS je obsiahnutá v dokumente TSVD.
 13. V prípade, ak v období medzi 50 a 40 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac požiadaviek na zmenu týkajúcich sa toho istého odberného miesta, PDS zaregistruje prvú doručenú požiadavku a ostatné automaticky zamietne.
 14. V prípade, že počas prebiehajúcej zmeny dodávateľa bude na PDS doručená procesná požiadavka na prerušenie distribúcie od doterajšieho dodávateľa, PDS preruší distribúciu elektriny do daného odberného miesta. Uvedené nebráni dokončeniu procesu zmeny dodávateľa. Odberné miesto bude opätovne pripojené do DS na základe procesnej požiadavky na pripojenie od doterajšieho dodávateľa; ak k takejto požiadavke doterajšieho dodávateľa do ukončenia procesu zmeny dodávateľa nedôjde, odberné miesto bude opätovne pripojené do DS ku dňu zmeny dodávateľa.

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 procesnej požiadavky na zmenu dodávateľa	D	PDS	Proces začína doručením príslušnej procesnej požiadavky v zmysle TSVD PDS od dodávateľa. Požiadavka slúži na identifikáciu odberných miest, ktorých sa zmena dodávateľa týka.

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
2	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Overenie procesnej požiadavky			PDS vykoná kontrolu požiadavky na zmenu v súlade s TSVD. Lehota 10 kalendárnych dní začína plynúť 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny.
2.1	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Opčne: Výzva na doplnenie	PDS	D	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že požiadavka na zmenu dodávateľa nie je úplná alebo správna, vyzve dodávateľa na doplnenie v súlade s TSVD
2.2	Najneskôr do 5 kalendárnych dní od vyzvania PDS	Opčne: Zaslanie doplneného zmenového zoznamu	D	PDS	Ak chce dodávateľ odstrániť nedostatky v požiadavke na zmenu, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť požiadavky. PDS začne kontrolu doplnenej požiadavky po uplynutí lehoty 5 kalendárnych dní.
2.3	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od uplynutia lehoty v bode 2.2	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS	D	Ak nebola včas opätovne doručená na PDS úplná a správna požiadavka (alebo D nezaslal na PDS opravenú požiadavku v určenej lehote vôbec), PDS zašle dodávateľovi oznámenie, že zmena sa nevykoná.

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
3	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od uplynutia lehoty v bode 2.2	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS	D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj pôvodnému dodávateľovi oznámenie, že ku označenému dňu vykoná zmenu dodávateľa
4	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: doručenie oznamu „Storno“	D	PDS	Nový dodávateľ má právo zrušiť prebiehajúci proces zmeny dodávateľa formou zaslania požiadavky „Storno“ v zmysle TSVD s PDS. PDS akceptuje požiadavku „Storno“ len od nového dodávateľa alebo odberateľa elektriny. Požiadavka doručená od akéhokoľvek iného účastníka trhu bude zo strany PDS automaticky zamietnutá. V prípade, že bude požiadavka na storno procesu zmeny dodávateľa doručená po tomto termíne, PDS požiadavku na storno zamietne a zmenu dodávateľa na odbernom mieste vykoná. PDS informuje o storne procesu zmeny v súlade s TSVD.
5	Najneskôr 2 pracovné dni po predchádzajúcom kroku	Opčne: Zaslania oznámenia „Žiadna zmena“	PDS	D	PDS informuje všetkých zúčastnených (pôvodný a nový dodávateľ) že došlo k stornovaniu procesu.
6	Po vykonaní zmeny dodávateľa elektriny	Zaslania dát o spotrebe	PDS	D	PDS zasiela dáta o spotrebe, ako aj konečnú faktúru za distribúciu na pôvodného dodávateľa v súlade s TSVD.

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
7	Po vykonaní zmeny dodávateľa na odbernom mieste	Zaslanie potvrdenia o zmene	PDS	D	PDS potvrdzuje vykonanie procesu zmeny dodávateľa ku dňu zmeny zasiela potvrdenia v zmysle TSVD.

§ 4 ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. Týmto procesom sa v zmysle nariadenia vlády upravujú vzťahy v prípadoch, keď odberateľ elektriny alebo výrobca 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 k vzniku bilančnej skupiny, o čom musí byť informovaný zúčtovateľ odchýlok. Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok respektíve zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.
3. Vývojový diagram procesu zmeny bilančnej skupiny je uvedený v TSVD. Jednotlivé kroky v rámci procesu sú objasnené nižšie v tabuľke.
4. Za účelom automatizácie procesov v súvislosti so zmenou bilančnej skupiny je potrebné údaje odovzdávať elektronicky. TSVD je zverejnená na internetovej stránke PDS.
5. Informáciu o zmene bilančnej skupiny zasiela na PDS žiadateľ vo forme definovanej TSVD. Informáciu je potrebné odovzdať včas – platí dátum príchodu. Za dátum príchodu sa pri odovzdaní informácie považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí zo systému PDS
6. 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 alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny alebo skôr ako 50 dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové doplnenie nekompletných údajov.
7. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste odberateľa elektriny ku dňu zmeny bilančnej skupiny prebieha v zmysle prílohy číslo 8 § 3 odsek 6 tohto Prevádzkového poriadku.

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 procesnej požiadavky na zmenu		PDS	Požiadavka musí byť vyplnená a zaslaná na PDS v zmysle TSVD. Požiadavku zasiela buď odberateľ elektriny, ktorý vytvára vlastnú bilančnú skupinu, alebo dodávateľ elektriny, ktorý za odberateľa preberá zodpovednosť za odchýlku.
2	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Overenie procesnej požiadavky			Overenie vykonáva PDS. Lehota 10 kalendárnych dní začína plynúť 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny.
2.1	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Opčne: Výzva na doplnenie	PDS		V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že požiadavka na zmenu nie je úplná alebo správna, vyzve žiadateľa na doplnenie v súlade s TSVD.
2.2	Najneskôr do 5 kalendárnych dní od vyzvania PDS	Opčne: Zaslanie doplneného zmenového zoznamu			Ak chce žiadateľ odstrániť nedostatky v požiadavke na zmenu, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť požiadavky. PDS začne kontrolu doplnenej požiadavky po uplynutí lehoty 5 kalendárnych dní.
2.3	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od uplynutia lehoty v bode 2.2	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS		Ak nebola včas opätovne doručená na PDS úplná a správna požiadavka (alebo žiadateľ nezaslal na PDS opravenú požiadavku v určenej lehote vôbec), PDS zašle dodávateľovi oznámenie, že zmena sa nevykoná.

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
3	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od uplynutia lehoty v bode 2.2	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS		Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj doterajšiemu subjektu zúčtovania oznámenie, že k požadovanému dňu zmeny vykoná zmenu bilančnej skupiny.
4	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: doručenie oznamu „Storno“		PDS	Žiadateľ má právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“. V takomto prípade bude PDS informovať všetkých zúčastnených, že zmena sa nevykoná
5	Najneskôr 2 pracovné dni po predchádzajúcom kroku	Opčne: Zaslanie oznámenia „Žiadna zmena“	PDS		PDS informuje všetkých zúčastnených, že došlo k stornovaniu procesu.
6	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Oznámenie zúčtovateľovi odchýlok	PDS		PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o vzniku respektíve zániku bilančnej skupiny.
7	Po vykonaní zmeny bilančnej skupiny	Zaslanie dát o spotrebe	PDS		PDS zasiela dáta o spotrebe na zmluvného partnera.
8	Po vykonaní zmeny bilančnej skupiny	Potvrdenie zmeny-zaslanie technickej špecifikácie			PDS zasiela potvrdenie o vykonaní zmeny novému subjektu zúčtovania v súlade s TSVD.

§ 5 NOVÉ PRIPOJENIE

1. Proces nové pripojenie upravuje vzájomné vzťahy medzi PDS a žiadateľom o pripojenie. Žiadateľom o pripojenie môže byť buď odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo nimi poverený dodávateľ elektriny.

2. V zmysle pravidiel trhu je PDS povinný pripojiť odberné miesto žiadateľa 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. PDS je oprávnený dodatočne si vyžiadať splnomocnenie pre žiadateľa na konanie v mene koncového odberateľa v procese nového pripojenia
4. Technická špecifikácia pre proces „Nové pripojenie“ je zverejnená na internetovej stránke PDS.
5. Vývojový diagram procesu nového pripojenia je uvedený v TSVD. Jednotlivé kroky v rámci procesu sú objasnené nižšie v tabuľke
6. Proces pripojenia je rozdelený podľa napätovej hladiny, do ktorej bude zariadenie žiadateľa pripojené.
7. Nižšie popísané procesy sa nevzťahujú na pripojenie tzv. krátkodobých odberov. Proces pripájania tzv. krátkodobých odberov je popísaný v TSVD.

Popis jednotlivých procesných krokov- nové pripojenie do napätovej úrovne vvn a vn:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1		Prijatie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadateľom môže byť buď sám odberateľ elektriny alebo jeho vybraný dodávateľ na základe splnomocnenia.
2	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti			
2.1		Výzva na doplnenie žiadosti	PDS	Ž	PDS zároveň špecifikuje v čom má byť žiadosť doplnená
2.2		Overenie doplnenej žiadosti	PDS		V prípade, že žiadosť nebude doplnená, PDS ďalej nekoná
3		Zaevidovanie žiadosti			V prípade, že žiadateľ odstránil nedostatky žiadosti, PDS žiadosť zaregistruje.
4	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	PDS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi. Vyjadrenie PDS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť 6 mesiacov.

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
5		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ spracúva na základe vyjadrenia PDS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť PDS na schválenie. PDS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi.
6		Stanovenie pripojovacieho poplatku	PDS	Ž	V zmysle platnej legislatívy
7		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi PDS a vlastníkom pripájaného zariadenia. V prípade, že žiadateľom bol dodávateľ elektriny, zabezpečí podpis vlastníka zariadenia. Súčasťou zmluvy o pripojení je aj pridelenie EIC kódu. Proces uzatvorenia Zmluvy o pripojení z pohľadu výmeny dát popisuje TSVD.
8	Do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení	Vystavenie zálohovej faktúry	PDS	Ž	Akékoľvek zásahy do distribučnej sústavy vyvolané pripojením žiadateľa sa vykonajú až po uhradení zálohovej faktúry.
9.1		Opčne: Zabezpečenie potrebnej kapacity pre pripojenie v DS			Ak nie je na mieste pripojenia dostatočná kapacita v sústave, PDS vykoná potrebné úpravy v DS pre vytvorenie potrebnej kapacity
9.2		opčne: Technická kolaudácia			PDS má právo vyžiadať si technickú kolaudáciu ešte pred splnením obchodných podmienok za účelom overenia technického stavu miesta pripojenia.

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
10	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom pripojenia	Prijatie procesnej požiadavky na pripojenie.	Ž / D	PDS	Požiadavkou sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Požiadavku zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny. Formu a obsah požiadavky na pripojenie definuje TSVD.
11	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Pripojenie do sústavy a montáž meradla			Po splnení obchodných podmienok PDS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov. Zároveň zamietne požiadavku na pripojenie z dôvodu nesplnenia technických podmienok. Po odstránení technických nedostatkov zasiela žiadateľ opätovne požiadavku na pripojenie. Takáto požiadavka je považovaná za novú požiadavku v súlade s TSVD.
12	Do 5 prac. dní po pripojení	Informácia žiadateľovi	PDS	Ž / D	PDS zasiela informáciu, že odberné miesto bolo pripojené v súlade s TSVD.
13	Do 5 pracovných dní od pripojenia	Konečná faktúra	PDS	Ž	

Popis jednotlivých procesných krokov- nové pripojenie do napät'ovej úrovne nn:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1		Prijatie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadateľom môže byť buď sám odberateľ elektriny alebo jeho vybraný dodávateľ na základe splnomocnenia.
2	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti			
2.1		Výzva na doplnenie žiadosti	PDS	Ž	PDS zároveň špecifikuje v čom má byť žiadosť doplnená
2.2		Overenie doplnenej žiadosti	Ž	PDS	V prípade, že žiadosť nebude doplnená, PDS ďalej nekoná
3.		Zaevidovanie žiadosti			V prípade, že žiadateľ odstránil nedostatky žiadosti, PDS žiadosť zaregistruje.
4	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	PDS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi. Vyjadrenie PDS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť 6 mesiacov.
5		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ spracúva na základe vyjadrenia PDS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť PDS na schválenie. PDS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi.
6		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi PDS a vlastníkom zariadenia. V prípade, že žiadateľom bol dodávateľ elektriny, zabezpečí podpis vlastníka zariadenia. Súčasťou zmluvy o pripojení je aj pridelenie EIC kódu. Proces uzatvorenia Zmluvy o pripojení z pohľadu výmeny dát popisuje TSVD.

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
7		opčne: Technická kolaudácia			PDS má právo vyžiadať si technickú kolaudáciu ešte pred splnením obchodných podmienok za účelom overenia technického stavu miesta pripojenia.
8	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom pripojenia	Prijatie procesnej požiadavky	Ž / D	PDS	Požiadavkou sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Požiadavku zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny. Formu a obsah požiadavky na pripojenie definuje TSVD.
9	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Pripojenie do sústavy a montáž meradla			Po splnení obchodných podmienok PDS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov. Zároveň zamietne požiadavku na pripojenie z dôvodu nesplnenia technických podmienok. Po odstránení technických nedostatkov zasiela žiadateľ opätovne požiadavku na pripojenie. Takáto požiadavka je považovaná za novú požiadavku v súlade s TSVD.
10	Do 5 prac. dní po pripojení	Informácia žiadateľovi	PDS	Ž / D	PDS zasiela informáciu, že odberné miesto bolo pripojené v súlade s TSVD.
11	Do 5 pracovných dní od pripojenia	Konečná faktúra	PDS	Ž	

§ 6 PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. V zmysle zákona o energetike má PDS právo prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny pri splnení v zákone vymedzených podmienok.
2. Obmedzením elektriny sa rozumie obmedzenie odberu podľa jednotlivých stupňov v zmysle vyhlášky Ministerstva hospodárstva o stave núdze.
3. Plánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie do odberných miest odberateľov 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. O plánovanom prerušení má PDS povinnosť odberateľov 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 PDS o prerušenie distribúcie do odberných miest odberateľov, ktorých zásobuje na vymedzenom území PDS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny. PDS neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe prerušenia distribúcie na požiadanie dodávateľa.
6. Pri prerušení distribúcie sa odberné miesto odpája od distribučnej sústavy, pričom nedochádza k demontáži určeného meradla a PDS naďalej rezervuje RK pre dané odberné miesto. Odberateľ elektriny respektíve dodávateľ elektriny je povinný platiť fixnú zložku ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v zmysle platného cenníka distribúcie. Ak počas doby prerušenia distribúcie bude zistený odber elektriny, bude tento odber považovaný za neoprávnený odber a PDS má právo na náhradu spôsobenej škody alebo ušlého zisku a má právo bezodkladne ukončiť distribúciu do tohto odberného miesta.
7. Popis procesov v tomto § 6 sa zaoberá výlučne neplánovaným prerušením distribúcie.
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 svojím dodávateľom.
9. Dodávateľ elektriny zasiela požiadavku v súlade s TSVD. V prípade, že požiadavka nespĺňa podmienky definované v TSVD, PDS požiadavku zamietne.
10. Storno požiadavky na prerušenie distribúcie môže zaslať len subjekt, ktorý zaslal na PDS požiadavku na prerušenie distribúcie. Storno požiadavky musí byť zaslané v súlade s TSVD, inak bude zamietnuté.
11. Vývojový diagram procesu je uvedený v TSVD. Jednotlivé kroky v rámci procesu sú objasnené nižšie v tabuľke.

Popis jednotlivých procesných krokov- prerušenie distribúcie pri samostatnej zmluve o distribúcii :

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Zaslanie upomienky	PDS	O	V prípade neplnenia si zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny vyzve PDS upomienkou odberateľa elektriny na zaplatenie

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
2	Overenie došlej platby			V prípade, že odberateľ v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku uhradil, proces prerušenia distribúcie končí.
3	Odpojenie a odpočet	PDS	O	V prípade, že odberateľ v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku neuhradil, PDS vykoná na danom odbernom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje.
4	Overenie došlej platby			Overenie, či odberateľ v lehote 6 mesiacov uhradil dlžnú čiastku.
4.1.A	Overenie technického stavu			Ak odberateľ dlžnú čiastku uhradil, PDS vykoná opätovné pripojenie odberného miesta do distribučnej sústavy. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa o odstránenie nedostatkov
4.2.A	Opätovné pripojenie			Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí.
4.1.B	Ukončenie zmluvy	PDS	O	Ak odberateľ dlžnú čiastku neuhradil, PDS ukončí zmluvu o distribúcii elektriny.
4.2.B	Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4.3.B	Demontáž meradla			PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie.
4.4.B	Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na odberateľa konečnú faktúru za distribúciu elektriny.

Popis jednotlivých procesných krokov- prerušenie distribúcie pri zmluve o združenej dodávke elektriny:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie procesnej požiadavky	D	PDS	Dodávateľ zašle príslušnú procesnú požiadavku v zmysle TSVD.
2	Odpojenie a odpočet	PDS		PDS vykoná odpojenie a odpočet ku dňu uvedenému v požiadavke za predpokladu, že požiadavka je na PDS doručená najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom odpojenia. V prípade, že odberateľ elektriny znemožní prístup k určenému meradlu, alebo je odberné miesto neprístupné, PDS vykoná odhad stavu meradla a zdokumentuje stav odberného miesta. Každý ďalší deň trvania odberu je považovaný za neoprávnený odber a PDS bude postupovať v zmysle platnej legislatívy a tohto Prevádzkového poriadku.
3	Prijatie naväzujúcej požiadavky	D	PDS	V lehote 6 mesiacov od prerušenia distribúcie je dodávateľ povinný doručiť na PDS ďalšiu procesnú požiadavku, podľa ktorej PDS postupuje ďalej. Počas lehoty 6 mesiacov PDS automaticky zamietne príjem procesných požiadaviek na to isté odberné miesto od iných účastníkov trhu. Požiadavku v tomto kroku akceptuje PDS len od žiadateľa, ktorý zaslal PDS požiadavku na prerušenie distribúcie. Výnimku tvorí procesná požiadavka na zmenu dodávateľa počas trvania prerušenia distribúcie- túto PDS prijme a zmenu dodávateľa vykoná (za predpokladu splnenia ostatných v tejto prílohe 4 uvedených podmienok). Ku dňu zmeny zároveň dochádza z pohľadu doterajšieho dodávateľa ku ukončeniu distribúcie do odberného miesta a PDS mu zašle konečnú faktúru za distribúciu elektriny. Odberné miesto bude zároveň ku dňu zmeny dodávateľa opätovne pripojené do DS.
3.1.A	Požiadavka- opätovné pripojenie			V prípade, že dodávateľ má záujem znova zásobovať odberné miesto elektrinou, zašle na PDS procesnú požiadavku o opätovnom pripojení. PDS vykoná opätovné pripojenie do dvoch pracovných dní odo dňa doručenia požiadavky.

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
3.2.A	Overenie technického stavu			PDS vykoná opätovné pripojenie odberného miesta do DS. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov v súlade s TSVD.
3.3.A	Opätovné pripojenie			Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí. O opätovnom pripojení bude PDS informovať dodávateľa do 1 pracovného dňa po pripojení.
3.1.B	Požiadavka-koniec dodávky	D	PDS	V prípade, že dodávateľ zašle na PDS procesnú požiadavku o ukončení dodávky do odberného miesta v súlade s TSVD alebo v danej lehote nepošle žiadnu požiadavku, PDS vykoná demontáž meradla ku dňu uvedenému v zmenovom zozname za predpokladu, že zmenový zoznam je na PDS doručený najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia dodávky. PDS meradlo nedemontuje, ak ďalšia požiadavka na pripojenie do daného odberného miesta bude PDS doručená v čase medzi zaregistrovaním požiadavky dodávateľa na ukončenie distribúcie do odberného miesta a fyzickou demontážou meradla.
3.2.B	Demontáž meradla			S výnimkou prípadu popísanom v predchádzajúcom kroku PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.3.B	Konečná faktúra za distribúciu	PDS	D	PDS zasiela na dodávateľa odpočtové dáta a zároveň konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ elektriny.

§ 7 UKONČENIE DISTRIBÚCIE

1. Popis procesov ukončenia distribúcie elektriny v tomto § 7 sa zaoberá nasledovnými situáciami:
 - a. Ukončenie distribúcie bez pokračovania (týka sa len nn napät'ovej úrovne)
 - i. ukončenie zmluvného vzťahu medzi PDS a odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu- zmluva o distribúcii alebo zmluva o pripojení)
 - ii. oznámenie dodávateľa na PDS, že do daného odberného miesta nebude ďalej dodávať elektrinu (vzájomný vzťah odberateľa elektriny a dodávateľa elektriny- napríklad prechádzajúce ukončenie ich zmluvy a podobne- nie je predmetom tohto procesu a je v plnej zodpovednosti dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny)
 - b. Ukončenie odberu spojené s demontážou meradla
 - i. Oznámenie žiadateľa o ukončení odberu a demontáži meradla (napr. z dôvodu zániku odberného miesta)
 - c. Ukončenie odberu s pokračovaním – zmena odberateľa na odbernom mieste
 - i. oznámenie dodávateľa na PDS, že v danom odbernom mieste dochádza k ukončeniu odberu (distribúcie), ale zároveň dochádza v odbernom mieste ku zmene odberateľa.
 - ii. Ukončením odberu na odbernom mieste pre starého obchodného partnera a prihlásenie odberu na odbernom mieste pre nového obchodného partnera s odlišným dodávateľom.
2. Požiadavku na ukončenie distribúcie zasiela žiadateľ v súlade s TSVD.
3. PDS je oprávnený vyžiadať si splnomocnenie pre žiadateľa na konanie v mene koncového odberateľa v procese ukončenia distribúcie.
4. Pri ukončení distribúcie- s výnimkou prípadov zmeny odberateľa v odbernom mieste- sa demontuje určené meradlo na odbernom mieste. V odberných miestach pripojených na napät'ovú úroveň nn sa určené meradlo demontuje po uplynutí lehoty 6 mesiacov, v rámci ktorej PDS drží kapacitu na odbernom mieste. Každé ďalšie pripojenie v odbernom mieste po demontáži meradla sa posudzuje ako nové pripojenie.
5. V prípade, že je medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny uzatvorená zmluva o združenej dodávke na dobu určitú, je dodávateľ elektriny povinný informovať pred uplynutím dohodnutej doby PDS o ukončení dodávky do takéhoto odberného miesta formou definovanou v TSVD.
6. PDS neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie na požiadanie dodávateľa.
7. Komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
8. Vývojový diagram procesu je uvedený v TSVD. Jednotlivé kroky v rámci procesu sú objasnené nižšie v tabuľke

Popis jednotlivých procesných krokov- ukončenie distribúcie bez pokračovania pri samostatnej zmluve o distribúcii (nn napät'ová úroveň):

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Ukončenie zmluvy	PDS/O	O/PDS	Zo strany PDS alebo odberateľa elektriny z dôvodov uvedených v ich vzájomnej zmluve. Žiadateľ je povinný doručiť požiadavku na ukončenie zmluvy najneskôr 15 pracovných dní pred termínom jej ukončenia v súlade s TSVD.
2	Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
3	Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na odberateľa konečnú faktúru za distribúciu elektriny.
4	Demontáž meradla			PDS je povinný rezervovať MRK v danom odbernom mieste po dobu 6-tich mesiacov. Po uplynutí tejto lehoty PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.

Popis jednotlivých procesných krokov- ukončenie distribúcie bez pokračovania pri združenej zmluve (nn napät'ová úroveň):

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie procesnej požiadavky- koniec dodávky	D	PDS	V prípade, že dôjde k ukončeniu zmluvného vzťahu medzi odberateľom a dodávateľom elektriny a dodávateľ nebude ďalej zásobovať dané odberné miesto elektrinou, môže dodávateľ požiadať PDS o ukončenie distribúcie do odberného miesta odberateľa elektriny. Žiadateľ je povinný doručiť požiadavku na ukončenie distribúcie najneskôr dva pracovné dni pred termínom jej ukončenia v súlade s TSVD. TSVD definuje proces ukončenia distribúcie pre odberné miesta so združenou zmluvou pre jednotlivé prípady ukončenia distribúcie.

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
2	Konečná faktúra za distribúciu	PDS	D	PDS zasiela na dodávateľa odpočtové dáta a zároveň konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ elektriny.
3	Demontáž meradla			PDS je povinný rezervovať MRK v danom odbernom mieste po dobu 6-tich mesiacov. Po uplynutí tejto lehoty PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla. PDS meradlo nedemontuje, ak ďalšia požiadavka na pripojenie do toho istého odberného miesta bude PDS doručená v čase medzi zaregistrovaním požiadavky dodávateľa na ukončenie distribúcie do odberného miesta a fyzickou demontážou meradla.

Popis jednotlivých procesných krokov ukončenia distribúcie s demontážou meradla (napät'ová úroveň vvn a vn):

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie požiadavky	D	PDS	<p>Odberateľ v prípade samostatnej zmluvy o distribúcii elektriny je povinný doručiť požiadavku na ukončenie zmluvy najneskôr 15 pracovných dní pred termínom jej ukončenia v súlade s TSVD.</p> <p>Dodávateľ elektriny v prípade združenej zmluvy o dodávke elektriny je povinný doručiť požiadavku na ukončenie distribúcie najneskôr dva pracovné dni pred termínom jej ukončenia v súlade s TSVD.</p>
2	Demontáž meradla			Po ukončení distribúcie do odberného miesta PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla. PDS meradlo nedemontuje, ak ďalšia požiadavka na pripojenie do toho istého odberného miesta bude PDS doručená v čase medzi zaregistrovaním požiadavky dodávateľa na ukončenie distribúcie do odberného miesta a fyzickou demontážou meradla.

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
3	Opčne: Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	Ak sa jedná o odberateľa elektriny so samostatnou zmluvou o distribúcii elektriny, PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4	Zaslanie konečnej faktúry	PDS		PDS zašle konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta odberateľovi elektriny alebo dodávateľovi elektriny.

Popis jednotlivých procesných krokov zmeny odberateľa v odbernom mieste :

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie požiadavky na zmenu odberateľa		PDS	V prípade, že odberateľ končí svoj odber elektriny v odbernom mieste, a nový odberateľ elektriny si zvolil rovnakého dodávateľa elektriny, nahlási dodávateľ na PDS zmenu odberateľa elektriny odbernom mieste. V prípade, že nový odberateľ si zvolil iného dodávateľa elektriny, doručí doterajší dodávateľ elektriny požiadavku na ukončenie odberu doterajšieho odberateľa elektriny a nový dodávateľ požiadavku na pripojenie nového odberateľa elektriny. Určené meradlo na odbernom mieste sa v týchto prípadoch nedemontuje.
2	Opčne: Oznámenie stavu určeného meradla na PDS, ak nový odberateľ bude mať rovnakého dodávateľa elektriny	PDS		Pri tejto alternatíve je možná zmena odberateľa aj do minulosti, najviac však do 60-tich dní počítaných odo dňa doručenia požiadavky. Ukončenie odberu doterajšieho odberateľa bude realizované ku dňu D-1 (pričom deň D je dňom ktorý je označený v požiadavke ako požadovaný deň zmeny odberateľa) a prihlásenie nového odberateľa bude realizované v deň D.
3	Opčne: stavy určeného meradla nie sú doručené- v prípade ak nový odberateľ bude mať rovnakého dodávateľa elektriny	PDS	D	Zmena odberateľa do minulosti nie je možná. Ukončenie odberu doterajšieho odberateľa bude realizované ku dňu D+2 (pričom deň D je dňom doručenia požiadavky) a prihlásenie nového odberateľa bude realizované v deň D+3. PDS určí spotrebu v zmysle prílohy číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku a zašle ju dodávateľovi elektriny.

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
4	Určenie dňa zmeny ak dochádza súčasne k zmene odberateľa elektriny aj dodávateľa elektriny.			Zmena odberateľa je možná ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu že je požiadavka PDS doručená najmenej 5 pracovných dní pred požadovaným dňom zmeny. Ak požiadavka nie je doručená včas, ku zmene môže dôjsť najskôr až po 5-ich pracovných dňoch odo dňa doručenia požiadavky. PDS určí spotrebu v zmysle prílohy číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku a zašle ju doterajšiemu aj novému dodávateľovi elektriny. PDS zároveň vystaví doterajšiemu dodávateľovi konečnú faktúru za distribúciu elektriny do odberného miesta.

§ 8 PROCESY OBSLUHY UŽÍVATEĽOV DS

- Procesmi obsluhy užívateľov DS sú najmä:
 - Zmena technických parametrov odberného miesta
 - Zmena kmeňových dát odberného miesta
 - Zmena obchodných dát odberného miesta
 - výmeny určených meradiel
 - poskytovanie služieb PDS
- Detailná špecifikácia procesov je uvedená v TSVD PDS.
- Procesy uvedené v tomto §8 môžu byť iniciované aj zo strany PDS.

§ 9 PROCES UZATVÁRANIA ZMLUVY O PRIPOJENÍ

- PDS špecifikuje proces uzatvárania zmluvy o pripojení medzi PDS a koncovým odberateľom v TSVD.

§ 10 POSKYTOVANIE DÁT

- PDS zabezpečuje poskytovanie dát účastníkom trhu na svojom vymedzenom území na základe TSVD PDS.
- Pri poskytovaní dát je PDS povinný postupovať v zmysle zákona o energetike nediskriminačne, čo predovšetkým znamená, že technické dáta týkajúce sa konkrétneho odberného miesta poskytuje iba odberateľovi elektriny (v prípade

samostatnej zmluve o distribúcii elektriny), alebo dodávateľovi elektriny, ktorý takéto odberné miesto zásobuje na základe zmluvy o združenej dodávke. Dáta týkajúce sa daného odberného miesta môže poskytnúť inému dodávateľovi iba v prípade, že takýto dodávateľ preukáže splnomocnením od odberateľa v danom odbernom mieste na poskytnutie požadovaných dát.

3. PDS poskytuje dáta týkajúce sa odberného miesta vždy tomu účastníkovi trhu, s ktorým má uzatvorenú zmluvu vo vzťahu na dané odberné miesto v zmysle odseku 2 tohto § 10. Výnimkou je poskytovanie dát zúčtovateľovi odchýlok v zmysle vládneho nariadenia.
4. Podmienkou pre výmenu dát s PDS je uzatvorenie platnej rámcovej distribučnej zmluvy s PDS.

Príloha číslo 5 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Typové diagramy odberu- spôsob tvorby a ich aplikácia

§ 1 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

1. Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu skupiny oprávnených odberateľov elektriny, bez priebehového merania. Využíva sa predovšetkým pre potreby zúčtovania odchýlok subjektu zúčtovania.
2. TDO sú vytvorené na základe spracovania štatisticky dostatočného počtu vzoriek priebehových meraní s rozmiestnením na celom území SR pri vybranej skupine odberných miest. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni nn.
3. Priebeh TDO, získaný na základe meraní vybraných vzoriek, prispôsobený na normálne klimatické podmienky (normálovú teplotu), na základe hodnôt niekoľkoročného merania teploty na celom území SR sa nazýva normalizovaným typovým diagramom odberu (TDO_n).
4. Na základe TDO_n je získavaný očakávaný typový diagram odberu TDO_o a prepočítaný typový diagram odberu TDO_p. Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO_o alebo TDO_p je použitá priemerná denná teplota za celé vymedzené územie PDS.
5. Normálová teplota pre všetky triedy typových diagramov odberu je rovnaká pre celé územie SR a je predkladaná SHMÚ.
6. Priemerná denná teplota je pre všetky triedy TDO rovnaká pre celé vymedzené územie PDS a je predkladaná SHMÚ.
7. PDS zverejňuje na svojej stránke TDO_n, TDO_p, normálovú a priemernú dennú teplotu
8. TDO 8 – typový diagram pre verejné osvetlenie je stanovený na základe slnečného kalendára. Tento priebeh nemá teplotnú závislosť.
9. Stanovenie priebehu spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania (podľa schválených TDO) vykonáva PDS, pričom používa informácie o priemernej dennej teplote.
10. Podmienky priradovania typových diagramov odberu a metodika pridelovania TDO je uvedená v nariadení vlády.

§ 2 Spôsob aplikácie typových diagramov odberu

1. Pre zariadenia na výrobu elektriny s meraním typu C sa celková predpokladaná mesačná výroba elektriny rozpočíta na jednotlivé hodiny mesiaca lineárne.
2. PDS vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu (TDO_n) na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania TDO. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené najneskôr 30 dní pred ich účinnosťou na internetovej stránke PDS. Každú zmenu TDO_n musí PDS oznámiť najneskôr 30 pred účinnosťou zmeny na svojej internetovej stránke.
3. Priradenie TDO k odberným miestam koncových odberateľov vykonáva PDS v procese zmeny dodávateľa podľa pravidiel zverejnených na internetových stránkach PDS.

4. Výpočet hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov elektriny s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok vykonáva PDS.

§ 3 Metodika prepočtu typových diagramov odberu na vonkajšiu teplotu

1. Metodika prepočtu TDO na vonkajšiu teplotu je zverejnená na internetovej stránke PDS.
2. Platné regresné koeficienty, aktuálne a normálové priemerné denné teploty a platné TDO sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

Príloha číslo 6 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Zoznam použitých skratiek

- **TDO**- typový diagram odberu
- **DS**- distribučná sústava
- **ÚRSO**- Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (v texte „úrad“)
- **kW**- kilowatt
- **MW**- megawatt
- **MWh**- megawatt hodina
- **kVAr**- kilovolt ampér reaktančný
- **MVAr**- megavolt ampér reaktančný
- **kV**- kilovolt
- **SR**- Slovenská republika
- **DPH**- daň z pridanej hodnoty
- **A**- ampér
- **vvv**- napät'ová úroveň- veľmi vysoké napätie
- **vn**- napät'ová úroveň- vysoké napätie
- **nn**- napät'ová úroveň- nízke napätie
- **RDZ**- rámcová distribučná zmluva
- **SHMÚ**- Slovenský hydrometeorologický ústav
- **PDS**- Prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PPS**- Prevádzkovateľ prenosovej sústavy
- **Z.z.**- Zbierka zákonov
- **O**- odberateľ elektriny
- **SZ**- subjekt zúčtovania

- **D-** dodávateľ elektriny
- **Ž-** žiadateľ
- **BS-** bilančná skupina
- **HDO-** hromadné diaľkové ovládanie
- **VT-** vysoká tarifa
- **NT-** nízka tarifa
- **OZE-** obnoviteľné zdroje energie
- **KVET-** kombinovaná výroba elektriny a tepla
- **ES SR-** elektrizačná sústava Slovenskej republiky
- **TSVD-** technická špecifikácia pre výmenu dát
- **PPF-** poľnohospodársky pôdny fond
- **LPF-** lesný pôdny fond

Príloha číslo 7 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Reklamačný poriadok

Táto príloha upravuje postup pre uplatňovanie a riešenie reklamácií medzi PDS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou na vymedzenom území PDS.

§ 1 Reklamačný poriadok pre zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a rámcovej distribučnej zmluvy

1. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, majú odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne faktúrovaných čiastok.
2. Odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou alebo telefonicky najneskôr do 6 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neoprávňuje odberateľa elektriny (resp. dodávateľa elektriny) k nezaplateniu faktúry.
3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok písomne oznámi odberateľovi elektriny (resp. dodávateľovi elektriny) v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
4. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi odberateľom elektriny (resp. dodávateľ elektriny) a PDS je PDS povinný urobiť do 30 dní odo dňa doručenia reklamácie. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS odberateľovi elektriny (resp. dodávateľovi elektriny) faktúru - dobropis a ak odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS odberateľovi elektriny (resp. dodávateľovi elektriny) faktúru - ťarchopis, ktorý odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 dní od jeho vystavenia.

Príloha číslo 8 ku Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Meranie, odpočty a poskytovanie dát

§ 1 Definície pojmov a všeobecné ustanovenia

1. **Činný výkon** je súčin napätia, prúdu a kosínusu fázového uhla medzi nimi (kW, MW)
2. **Jalový výkon** je súčin napätia, prúdu a sínusu fázového uhla medzi nimi (kVAr, MVar)
3. **Účinník** je podiel činného a zdanlivého elektrického výkonu
4. **Meracie miesto** je miesto merania elektriny na odovzdávacom alebo odbernom mieste.
5. **Odovzdávacie miesto** je miestom odovzdania elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou. Rozumie sa tým miesto pripojenia zariadenia výrobcu elektriny, prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy k elektrizačnej sústave alebo miesto pripojenia susednej elektrizačnej sústavy za účelom prenosu, distribúcie alebo obchodu s elektrinou.
6. Pri **priebehovom meraní** je priebežne zaznamenávaná stredná hodnota elektrického činného výkonu (ďalej len „výkon“) za merací interval.
7. **Strednou hodnotou výkonu** je množstvo nameranej elektriny vzťahnuté k jednotke času.
8. **Základným meracím intervalom (meracou periódou)** pri priebehovom meraní je jedna štvrt'hodina. Používa sa pre zisťovanie hodnoty energie alebo strednej hodnoty výkonu napr. pri zisťovaní priebehu zaťaženia.
9. **Nameraný výkon** je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne.

§ 2 Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia, určenie spotreby odberného miesta

1. Typy merania v zmysle nariadenia vlády:
 - a) odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (ďalej len „meranie typu A“),
 - b) odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (ďalej len „meranie typu B“),
 - c) odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (ďalej len „meranie typu C“),
2. Meranie odberu elektriny podľa typu merania:
 - a) Meraním typu A sú spravidla merané:

- i. odovzdávacie miesta medzi PDS a prevádzkovateľom prenosovej sústavy, prevádzkovateľom inej regionálnej distribučnej sústavy, alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy
 - ii. odovzdávacie miesta medzi PDS a výrobcom elektriny s inštalovaným výkonom zdroja najmenej 30 kW
 - iii. odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napäťovej hladiny vyššej ako 52 kV
 - iv. odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napäťovej hladiny do 52 kV vrátane s maximálnou rezervovanou kapacitou nad 150 kW alebo s ročným odberom elektriny nad 100 MWh/rok ak o tejto podmienke PDS nerozhodne inak.
- b) Meraním typu B sú spravidla merané odberné alebo odovzdávacie miesta uvedené v písmene a), na ktorých je z technických alebo ekonomických dôvodov neefektívne alebo nerealizovateľné vykonávanie diaľkového odpočtu.**
- c) Meraním typu C sú spravidla merané odberné miesta ostatných koncových odberateľov elektriny alebo výrobcov elektriny.**
3. O spôsobe merania elektriny, type merania a umiestnení určeného meradla rozhoduje PDS v závislosti na charaktere odberného miesta. O zmene podmienok pre určenie typu merania v zmysle odseku 2 tohto § 2 PDS informuje na svojej internetovej stránke.
 4. Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ak je montáž určeného meradla a jeho príslušenstva možná
 5. Každé určené meradlo (elektromer) pre odberné miesto pripojené do napäťovej hladiny nn musí byť vybavené funkčným a plombovateľným a v prevádzke zaplombovaným hlavným ističom pred elektromerom.
 6. PDS má právo požadovať pri nových pripojeniach alebo pri pripojeniach ktoré sú v zmysle tohto Prevádzkového poriadku chápané ako nové pripojenia, aby meracie miesto a celá trasa prípojky od odbočenia od DS až po meracie miesto boli umiestnené na verejne prístupnom mieste. Ako verejne prístupné miesto je chápané miesto, na ktoré je možné vstúpiť kedykoľvek voľne, bez prekonávania zábran, oplotenia, bez použitia špeciálnych pomôcok a pod.
 7. PDS je povinný oznámiť termín výmeny určeného meradla 15 dní pred uskutočnením výmeny. PDS si vyhradzuje v oznámený deň právo výmeny a odpočtu určeného meradla bez účasti odberateľa alebo výrobcu s tým, že o výmene meradla zanechá na odbernom mieste alebo na inom obvyklom mieste informáciu o uskutočnenej výmene meradla spolu s koncovým stavom počítadla doterajšieho určeného meradla a začiatočným stavom nového určeného meradla.
 8. PDS môže rozhodnúť o zmene typu merania, o zmene umiestnenia určeného meradla, a o zmene termínu pravidelného odpočtu.
 9. O použití a nasadení špeciálnych meracích systémov (napríklad predplatných systémov) rozhoduje PDS.
 10. Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Koncový odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady. Ďalšie podrobnosti stanoví PDS.

11. Užívateľ DS je povinný starať sa o určené meradlo a časti meracej súpravy tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje riadny chod určeného meradla. Všetky poruchy na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré užívateľ DS zistí, ohlásí bezodkladne PDS. Uvedené neplatí, ak PDS písomne informuje užívateľa o zrušení tejto povinnosti z dôvodu, že PDS použil inú formu zabezpečenia ochrany určeného meradla a časti meracej súpravy proti neoprávnenej manipulácii, napríklad ochranu polohou.
12. Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. Ak dôjde k poškodeniu alebo k znefunkčneniu časti meracej súpravy (napríklad meracie transformátory prúdu alebo napätia), ktoré nie sú majetkom PDS, opravu dotknutých častí zabezpečí a náklady na opravu a poplatky s tým súvisiace znáša odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny. Obnovenie správnej funkcie merania sa musí vykonať v spolupráci s PDS v stanovenom termíne.
13. Pripojenie ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.
14. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania montáže, kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie úrovne negatívneho spätného pôsobenia zariadenia odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny na distribučnú sústavu PDS.
15. Ak má odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla, alebo zistí na ňom závalu, má právo písomne požiadať sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa (v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi odberateľom a dodávateľom elektriny) PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný na základe písomnej žiadosti do 30 dní od jej doručenia overiť určené meradlo. O výsledku skúšky je PDS povinný žiadateľa písomne informovať do 15 dní po obdržaní výsledku skúšky. Skúška sa vykoná podľa príslušnej technickej normy. V prípade zistenia chyby na určenom meradle uhradza náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou PDS. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhradza náklady spojené s jeho preskúšaním ten, kto o preskúšanie meradla požiadal.
16. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo odobratej elektriny (zničenie určeného meradla), toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v predchádzajúcom období alebo v zmysle § 3 odsek 6 tejto prílohy číslo 8.
17. V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa § 3 odsek 6 tejto prílohy 8.
18. Jalový výkon a činný výkon sa pre potreby výpočtu účinníka odberu meria a vyhodnocuje v časových intervaloch stanovených PDS kedykoľvek počas 24 hodín denne v priebehu celého roka, ak to typ a nastavenie určeného meradla dovoľuje.

19. Nevyžiadaná dodávka jalového výkonu (jalovej kapacitnej elektriny) sa meria počas 24 hodín denne v priebehu celého roka.

§ 3 Odpočty a poskytovanie dát

1. Vykonávanie odpočtov a poskytovanie nameraných údajov sa riadi platnými právnymi predpismi ktorými sa stanovujú podmienky merania elektriny a odovzdávania technických údajov, technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy a technickou špecifikáciou pre výmenu dát.
2. Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
3. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A a typu B vykonáva PDS v mesačnom intervale, zvyčajne po poslednom kalendárnom dni v mesiaci.
4. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. Termín ročného odpočtu je závislý od zaradenia do odpočtového cyklu. O priradení odberného miesta do konkrétneho odpočtového cyklu rozhoduje PDS.
5. Pre odberné miesta s meraním typu C merané určeným meradlom s ročným odpočtom a ročným fakturačným obdobím, ktorého konštrukcia a nastavenie umožňuje zaznamenať nameraný výkon a nameranú elektrickú prácu za mesiac, PDS môže použiť takto namerané hodnoty pre vyhodnotenie ročného fakturačného obdobia po jednotlivých mesiacoch.
6. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v ročnom intervale, pričom odberatelia elektriny sú rozdelení do jednotlivých mesačných odpočtových cyklov. V prípade, že je potrebné určiť spotrebu k určitému termínu mimo odpočtového cyklu, spotreba sa určí systémovo, čiže ju vypočíta automaticky fakturačný systém. Fakturačný systém určuje spotrebu alikvotne podľa počtu dní odberu. Uvedené znamená, že systém vychádza z fyzicky vykonaných odpočtov, pričom vydelí celkovú skutočne nameranú spotrebu (počet nameraných kWh) počtom dní, ktoré skutočne uplynuli medzi odpočtami, čím sa získa „priemerná denná spotreba na odbernom mieste“ a táto hodnota je následne vynásobená počtom dní, za ktoré je potrebné určiť spotrebu elektriny.
7. V prípade, že odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu v zmysle cenníka služieb zverejneného na internetovej stránke. Uvedené platí aj pre dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje odberné miesta na území PDS a pre ním zásobované odberné miesta (v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi odberateľom a dodávateľom elektriny). O nepravidelný odpočet na tom istom odbernom mieste možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.
8. PDS poskytuje merané hodnoty v členení podľa odberných miest. Pre odberné miesta s mesačným odpočtom sa bezodplatne poskytujú dáta mesačne, najneskôr do 5. pracovného dňa v mesiaci nasledujúcom po mesiaci dodávky. Pre odberné miesta s ročným odpočtom sa bezodplatne poskytujú dáta ročne, najneskôr do 10. pracovného dňa po vykonaní odpočtu.

Príloha číslo 9 ku Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Pravidlá pre používanie systému hromadného diaľkového ovládania

§ 1 Všeobecné ustanovenia

1. PDS využíva systém hromadného diaľkového ovládania (HDO) výhradne pre potreby zabezpečenia spoľahlivého a bezpečného prevádzkovania distribučnej sústavy.
2. PDS je prevádzkovateľom a správcom systému HDO. Zodpovedá za prípravu časových plánov, zaradenie nových povelov do zoznamu alebo vyradenie existujúcich povelov zo zoznamu časových plánov, priradzovanie kódového označenia prijímačov HDO k príslušným riadiacim povelom a zodpovedá za určenie doby platnosti vysokej a nízkej tarify (ďalej len „VT/NT“).
3. Pravidlá pre používanie systému hromadného diaľkového ovládania sú vytvorené na transparentnom a nediskriminačnom základe a platia rovnako pre každého účastníka trhu na vymedzenom území PDS.

§ 2 Časové plány

1. Časový plán vysielania povelov HDO uvádza časy, kedy sú vysielané riadiace povelov pre prijímače HDO.
2. Časový plán pre ovládanie spotrebičov definuje PDS a bude zverejnený na internetovej stránke PDS najneskôr 30 dní pred dňom jeho účinnosti a platnosti.
3. PDS si vyhradzuje právo na zmenu časových plánov vysielania povelov najmä z dôvodu operatívneho riadenia záťaže sústavy, riadenia priechodnosti distribučnej sústavy a podobne.
4. O zmene časových plánov rozhoduje výlučne PDS.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy si vyhradzuje právo operatívne zmeniť časové plány vysielania riadiacich povelov v zmysle zákona o energetike bez predchádzajúceho upozornenia, najmä z dôvodu predchádzania stavu núdze, pri poruchách na zariadení sústavy a počas ich odstraňovania alebo z dôvodov uvedených v odseku 3 tohto § 2.

§ 3 Hlavné zásady použité pri tvorbe časových plánov

1. Časové plány sú vytvorené transparentným a nediskriminačným spôsobom.
2. Časové plány zohľadňujú optimálne rozloženie priebehu krivky denného diagramu zaťaženia v distribučnej sústave PDS.
3. Doba platnosti NT je stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy.
4. Doba platnosti VT je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
5. Doba platnosti nízkej tarify NT8 je časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma NT8 do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiaden z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.

6. Doba platnosti nízkej tarify NT20 je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti VT je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako 1 hodina.
7. Doba platnosti nízkej tarify NT22 je PDS stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 22 hodín denne, pričom doba platnosti VT je v súvislej dĺžke trvania maximálne 1 hodina. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako 1 hodina.
8. Doby platnosti NT a VT pre užívateľov DS na napäťovej úrovni nn sú nastavené podľa jednotlivých sadzieb v zmysle platného distribučného cenníka PDS a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.

§ 4 Riadiace kódy prijímačov HDO

1. V zmysle zákona o energetike má PDS právo vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu, t.j. inštalovať prijímač HDO alebo iné zariadenie jemu funkciou podobné.
2. Prijímač HDO je inštalovaný na odberné miesta odberateľov elektriny so zmluvne dohodnutou dvojsadzbovou distribučnou tarifou. Podmienky pre priradenie dvojsadzbovej distribučnej tarify sú popísané v platnom cenníku distribúcie PDS. Prijímač HDO je majetkom PDS.
3. Zoznam kódov prijímačov HDO je uvedený na internetovej stránke PDS.
4. Zmena prideleného kódu prijímača HDO na odbernom mieste podlieha súhlasu PDS. Cena za túto službu je definovaná v cenníku služieb.
5. Podmienky pre využívanie systému HDO pre ovládanie verejného osvetlenia upravujú osobitné pravidlá zverejnené na internetovej stránke PDS.
6. Dostupnosť riadiacich povelov systému HDO je len v oblastiach s dosahom vysieláčov HDO v distribučnej sústave PDS.
7. Mapa pokrytia distribučnej sústavy PDS signálom HDO je k dispozícii na internetovej stránke PDS.
8. Ak technické alebo iné podmienky nedovoľujú inštaláciu prijímača HDO, PDS použije iné zariadenie jemu funkciou podobné s nastavením doby platnosti VT/NT podľa tabuľky časových plánov, so zohľadnením technických možností podobne ako pre prijímače HDO.

Príloha číslo 10 k Prevádzkovému poriadku spoločnosti Východoslovenská distribučná a.s.

Podmienky vzťahujúce sa k fungovaniu systému podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET

I. Všeobecné ustanovenia

1. V zmysle zákona o OZE a KVET zabezpečuje PDS pre výrobcov elektriny z OZE a KVET:
 - a. prednostné pripojenie do distribučnej sústavy
 - b. odber vyrobenej elektriny na účely pokrytia strát v distribučnej sústave za cenu elektriny na straty
 - c. vyplácanie doplatku za vyrobenú elektrinu
 - d. prevzatie zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny v prípade zdrojov s celkovým inštalovaným výkonom menej ako 4 MW
2. Na základe zákona o OZE a KVET je PDS oprávnený poveriť iného účastníka trhu, aby v jeho mene zabezpečoval výkon podpory v zmysle zákona. V takom prípade sa na povereného účastníka trhu vzťahujú všetky práva a povinnosti PDS v zmysle zákona o OZE a KVET a tohto Prevádzkového poriadku.
3. Poverená osoba a jej kontaktné údaje sú uverejnené na internetovej stránke PDS.

II. Podmienky pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

1. Na pripojenie výrobcu elektriny z OZE a KVET do distribučnej sústavy sa vzťahuje príloha číslo 2 tohto Prevádzkového poriadku.

III. Podmienky odberu elektriny na krytie strát

A. 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 PDS (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%.
2. Ak si chce výrobca elektriny uplatniť v nasledujúcom roku svoje právo na výkup elektriny, musí to PDS oznámiť najneskôr do 15. augusta, vrátane predpokladanej charakteristiky jeho dodávky na nasledujúci rok, inak nemá právo na podporu v zmysle zákona o OZE a KVET. V prípade zdrojov, ktoré sú uvedené do prevádzky po 15. auguste platí oznamovacia povinnosť vrátane povinnosti predložiť predpokladanú charakteristiku dodávky najneskôr 30 dní pred uvedením zdroja do prevádzky. Výrobca elektriny je zároveň povinný predložiť PDS potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny vydané úradom.
3. Výrobca elektriny, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok

v štvrt' hodinovom rozlíšení. Zároveň je povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku svojej dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20-teho dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7.30 predpokladanú charakteristiku dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň. V dni po ktorom nasledujú jeden alebo viaceré voľné dni je výrobca povinný upresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni. Ak výrobca elektriny nesplní povinnosti uvedené v tomto bode, nemá právo na podporu v zmysle zákona o OZE a KVET.

B. Obchodné podmienky ku zmluve o dodávke elektriny

§ 1 Všeobecné ustanovenia

1. PDS alebo ním poverená osoba odoberá elektrinu vyrobenú z OZE a KVET od výrobcu elektriny na základe zmluvy o dodávky elektriny vyrobenej z OZE a KVET (ďalej len „zmluva o výkupe“). Ak sa jedná o nový zdroj s celkovým inštalovaným výkonom menej ako 4 MW, preberá PDS na základe platne uzavretej zmluvy zodpovednosť za odchýlku výrobcu elektriny súvisiacu s dodávkou elektriny na straty a po nadobudnutí účinnosti zmluvy zaregistruje výrobcu elektriny do svojej bilančnej skupiny.
2. Výrobca uplatňuje svoje právo na podporu oznámením v zmysle odsekov 2 a 3 písmena A tohto bodu III (ďalej len „žiadost'“) a predložením potvrdenia o pôvode vyrobenej elektriny vydanom 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.
3. PDS žiadost' výrobcu elektriny zaregistruje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. PDS zašle vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie žiadosti.
4. V prípade, že je vyjadrenie PDS kladné, zašle PDS výrobcovi elektriny návrh zmluvy o výkupe.
5. Zmluva o výkupe má písomnú formu.
6. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o výkupe elektriny je platná a účinná zmluva o pripojení do distribučnej sústavy PDS.
7. Podstatnými náležitosťami zmluvy o výkupe sú:
 - identifikácia zmluvných strán
 - identifikácia výrobného zdroja (technické parametre zdroja)
 - predmet zmluvy a cena

§ 2 Cena za odber elektriny určenej na pokrytie strát

1. Cena za 1 kWh elektriny dodanej do distribučnej sústavy PDS sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka.
2. Cena na príslušný kalendárny rok je stanovená na základe rozhodnutia úradu.
3. Úprava ceny za vykúpanú elektrinu je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia úradu.
4. Nové ceny je výrobca oprávnený PDS 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.

§ 3 Meranie 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 PDS na vstupe do DS. V prípade dodávky elektriny meranej na transformátore na strane výrobcu elektriny sa znižujú celkové namerané hodnoty elektriny o transformačné straty činnej energie v transformátore vo výške 3 % pri pripojení do DS na napäťovej úrovni vn a 6 % pri pripojení do DS na napäťovej úrovni vn.
2. Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle prílohy číslo 8 tohto Prevádzkového poriadku. Výrobcovia s celkovým inštalovaným výkonom do 30 kW sú spravidla meraní meraním typu C.
3. Určené meradlo je v zmysle odseku 1 tohto § 3 v prípade výrobcov elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 30 kW spravidla odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu zašle PDS namerané hodnoty výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15-teho dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Výrobca elektriny je povinný odrátať od nameraných hodnôt množstvo elektriny, ktoré v danom mesiaci dodal PPS ako kladnú regulačnú elektrinu.
4. Výrobca elektriny s ročným odpočtovým cyklom zašle každý mesiac do 15-teho dňa v mesiaci zálohovú faktúru, podkladom ktorej je 1/12-ina celkového predpokladaného ročného množstva dodávky elektriny do DS. V prípade, že je zmluva uzatváraná na obdobie kratšie ako jeden rok, výrobca elektriny zašle každý mesiac do 15-teho dňa v mesiaci zálohovú faktúru, podkladom ktorej je alikvotná časť celkového predpokladaného ročného množstva dodávky elektriny pripadajúca na kalendárny mesiac za obdobie dodávky elektriny do DS. Ak je výrobca platiteľom dane z pridanej hodnoty, vystaví faktúru k prijatej platbe v zmysle §§ 19 a 71 zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov. PDS vykoná odpočet po ukončení kalendárneho roka v zmysle tohto Prevádzkového poriadku a oznámi namerané hodnoty výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15-teho dňa v mesiaci nasledujúcom po odpočte za predchádzajúci rok, v ktorej budú zohľadnené zaplatené zálohy. V prípade rozdielu medzi nameranými hodnotami PDS a hodnotami výrobcu uvedenými na zálohových faktúrach sú rozhodujúce namerané hodnoty PDS.
5. V prípade, že na strane výrobcu elektriny, u ktorého je vykonávaný odpočet meradla raz za rok nastane taká skutočnosť, v dôsledku ktorej nebude môcť vyrábať elektrinou (napr. z dôvodu poruchy na zariadení), je túto skutočnosť povinný bezodkladne oznámiť na adresu PDS alebo ním poverenej osobe a pozastaviť vystavovanie zálohových faktúr do doby odstránenia poruchy, respektíve zohľadniť pri vystavovaní zálohových faktúr dobu výpadku výroby elektriny.
6. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
 - číslo zmluvy
 - číslo objednávky
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem dodanej elektriny
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.
7. PDS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 6. Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
8. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 14 dní od doručenia faktúry PDS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude

sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. PDS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu PDS v prospech účtu výrobcu.

9. V prípade viacerých výrobcov pripojených do DS prostredníctvom MDS, ktorí sú vybavení priebehovým meraním na svorkách generátorov, a dodávajú elektrinu na účely pokrytia strát v DS, pričom ich spoločná dodávka do sústavy je meraná jedným určeným meradlom PDS, rozdelí sa nameraná hodnota na určenom meradle PDS pomerne podľa aktuálnych výkonov jednotlivých výrobných zdrojov.
10. V prípade viacerých výrobcov pripojených do DS prostredníctvom MDS, z ktorých minimálne jeden výrobca elektriny nie je vybavený priebehovým meraním na svorkách generátorov, a dodávajú elektrinu na účely pokrytia strát v DS, pričom ich spoločná dodávka do sústavy je meraná jedným určeným meradlom PDS, rozdelí sa nameraná hodnota na určenom meradle PDS pomerne podľa vyrobenej práce jednotlivých výrobných zdrojov.

§ 4 Osobitné ustanovenia

1. Výrobca elektriny s právom podpory je povinný dodržať predpísaný účinník meraný v odbornom mieste, ktorým je dodávaná elektrina do PDS. Opakované nedodržanie predpísaného účinníka môže PDS považovať za podstatné porušenie tejto zmluvy a zmluvy o pripojení.
2. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o skutočnostiach, o ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd. Pri predchádzaní škodám a pri odvracaní hroziacich škôd PDS primárne zabezpečuje bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky distribučnej sústavy.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností 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 okolností 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.

§ 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 PDS.

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.

§ 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. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu tejto zmluvy s výnimkou verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane s výnimkou osôb ovládajúcich a osôb ovládaných rovnakou ovládajúcou osobou. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektoej zo zmluvných strán poskytnuté s dovolením ich ďalšieho použitia. Zväzok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt zúčtovateľovi odchýlok a podobne.
4. Uzavretím zmluvy sa rušia všetky doterajšie zmluvné vzťahy týkajúce sa výkupu elektriny, uzavreté 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.
5. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
6. 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 zmieru, 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.
7. Tieto obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS 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.
8. 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.

IV. Spôsob uplatnenia podpory vo forme doplatku za vyrobenú elektrinu

§ 1 Všeobecné ustanovenia

1. Okruh oprávnených výrobcov s právom na podporu vo forme doplatku je vymedzený v zákone o OZE a KVET.
2. PDS alebo ním poverená osoba zaplatí cenu za podporu formou doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE a KVET na základe písomnej zmluvy o uplatnení podpory vo forme doplatku (ďalej len „zmluva o doplatku“). V prípade, že sa jedná o výrobcu z OZE, s ktorým PDS uzatvára aj zmluvu o výkupe elektriny, možno uzatvoriť jednu zmluvu pokrývajúcu výkup elektriny ako aj doplatok.
3. Výrobca uplatňuje svoje právo na podporu podaním žiadosti na PDS, ktorá musí obsahovať všetky prílohy uvedené v odseku 4 tohto § 1.
4. Povinné prílohy ku žiadosti o uplatnenie si práva podpory vo forme doplatku sú:
 - potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny (v zmysle odsekov 5 až 7 tohto § 1)
 - platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §5 zákona o energetike
 - 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 metrologie 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 Slovenskej legálnej metrologie.
 - cenové rozhodnutie úradu na príslušný kalendárny rok vo veci ceny elektriny pre stanovenie doplatku
5. Výrobca elektriny z OZE s potvrdením o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie na nasledujúce obdobie má nárok na podporu vo forme doplatku počas platnosti vydaného potvrdenia a počas obdobia v ňom vymedzeného, najviac na množstvo elektriny s právom podpory uvedenom v potvrdení.
6. 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 PDS len do konca kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané.
7. Výrobca elektriny z KVET, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou 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 PDS, že aj v roku v ktorom si uplatňoval podporu vyrábala vysoko účinnou kombinovanou výrobou, je povinný vrátiť sumu vyplateného doplatku PDS za množstvo elektriny, ktorá nebola vyrobená vysoko účinnou kombinovanou výrobou.
8. Na rok 2010 má výrobca právo na doplatok na základe cenového rozhodnutia úradu na rok 2010 vo veci ceny elektriny pre stanovenie doplatku.
9. PDS žiadosť výrobcu elektriny zaregistruje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. PDS zašle vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie žiadosti.
10. V prípade, že je vyjadrenie PDS kladné, zašle PDS výrobcovi elektriny návrh zmluvy o doplatku.

8. V prípade, ak sa jedná o výrobcu elektriny priamo pripojeného do DS, je predpokladom pre uzavretie zmluvy o doplatku platná a účinná zmluva o pripojení do distribučnej sústavy PDS.
9. Podstatnými náležitosťami zmluvy o doplatku sú:
 - identifikácia zmluvných strán
 - identifikácia výrobného zdroja (technické parametre zdroja)
 - predmet zmluvy a cena

§ 2 Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky

1. Cena elektriny pre stanovenie doplatku, na základe ktorej si výrobca uplatňuje u PDS právo na podporu vo forme doplatku, sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka. Doplatok sa rovná rozdielu ceny elektriny pre stanovenie doplatku a ceny elektriny na straty.
2. Cena elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný kalendárny rok je pre výrobcu elektriny schválená cenovým rozhodnutím úradu. Cena elektriny na straty je stanovená pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v cenovom rozhodnutí úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
3. Úprava ceny je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia alebo výnosu úradu.
4. Nové ceny je výrobca oprávnený PDS fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia alebo výnosu úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny.
5. Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie doplatku je jeden kalendárny mesiac. Po jeho ukončení je výrobca elektriny povinný zaslať PDS faktúru do 15-teho dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Podkladom pre vystavenie faktúry sú namerané hodnoty v zmysle § 3 tohto bodu IV.
6. K cenám bude fakturovaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.
7. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
 - číslo zmluvy
 - číslo objednávky
 - objem elektriny na doplatok
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu
 - správnu cenu za objem elektriny na doplatok
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.
8. PDS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 7 tohto § 2 alebo objem elektriny na doplatok bude v rozpore s údajmi nahlásenými podľa § 3 tohto bodu IV.
9. Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
10. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 14 dní od doručenia faktúry PDS. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. PDS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu PDS v prospech účtu výrobcu.
11. V ostatnom sa primerane použijú platobné a fakturačné podmienky uvedené v bode III. písmeno B § 3 tejto prílohy 10.

§ 3 Meranie a odovzdávanie údajov

1. Výrobca s právom podpory vo forme doplatku je povinný najneskôr do 5-teho pracovného dňa v mesiaci odovzdať PDS nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:
 - skutočné množstvo vyrobenej elektriny
 - množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny
 - množstvo elektriny pre vlastné využitie
 - množstvo elektriny, na ktoré si uplatňuje doplatok
 - údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny
2. Výrobca
 - s výrobným zdrojom s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW, alebo
 - s výrobným zdrojom využívajúcim obnoviteľný aj neobnoviteľný zdroj energie, alebo
 - ktorý si neuplatnil právo podpory vo forme výkupu elektriny zo strany PDS má právo na podporu vo forme doplatku až po odovzdaní údajov podľa odseku 1.
3. V prípade, že údaje podľa odseku 1 nie sú úplné alebo sú chybné, PDS vyzve výrobcu na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny PDS faktúru, a to najneskôr do 15-teho dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
4. Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 1 tohto § 3 v kWh zaokrúhlených na celé číslo bez desatinných miest vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu alebo faxom na faxové číslo uvedené v zmluve o doplatku v riadne vyplnenom formulári, vzor ktorého je zverejnený na internetovej stránke PDS.
5. Podpísanú kópiu formulára podľa odseku 4 je výrobca povinný preukázateľným spôsobom doručiť PDS na adresu uvedenú v zmluve o doplatku do 15-teho dňa príslušného mesiaca
6. PDS si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nepravdivo alebo nejednoznačne uvedených povinných údajov alebo ak kontrolný súčet nie je rovný 0 kWh (slovom nula kilowatthodín). Vzorec pre výpočet kontrolného súčtu je súčasťou formulára podľa odseku 4 tohto § 3. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov PDS náležite informuje odosielateľa.
7. Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať PDS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle odseku 1 tohto § 3, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy v zmysle § 1 odsek 4 tejto časti IV.
8. PDS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 1 tohto § 3 pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle nariadenia vlády.

§ 4 Ostatné podmienky týkajúce sa zmluvy o doplatku

1. Primerane sa použijú ustanovenia časti III bod B § 4 až 6.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 1. januára 2010.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0069/2007/02/PP zo dňa 19.12.2007 v znení rozhodnutia č. 0098/2008/02/PP zo dňa 04.06.2008 a rozhodnutia č. 0125/2009/E-PP zo dňa 28.08.2009.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 19.10.2009 pod podacím číslom 12371/2009/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (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 zo zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Úrad listom č. 14182/2009/BA zo dňa 16.11.2009 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 16299/2009/BA zo dňa 11.12.2009 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote do 10 dní odo dňa jej doručenia. Súčasne rozhodnutím úradu č. 193/2009/E-PK zo dňa 11.12.2009 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku prerušil konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku.

Účastník konania predložil listom zo dňa 18.12.2009 pod podacím číslom 17073/2009/BA prepracovaný a doplnený prevádzkový poriadok.

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 a zákonom č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov, dospel k záveru, že návrh prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice 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, 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:

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