

ROZHODNUTIE

Číslo: 0026/2007/02/PP

Bratislava, 14.3.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. ee) v spojení s § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z.

schvaľuje

prevádzkový poriadok regulovaného subjektu KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, K výstavisku 15, 912 50 Trenčín, IČO 34 139 800, ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy, v konaní zastúpenej spoločnosťou VUPEX, a.s., so sídlom Bajkalská 25, 827 52 Bratislava, IČO 31 322 891, zastúpenej Ing. Emilom Krondiakom, predsedom predstavenstva, v znení:

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, Trenčín

Obsah:

1.	ÚVODNÉ USTANOVENIA	3
2.	ZÁKLADNÉ POJMY	4
3.	ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK	4
4.	ZMLUVY	5
4.1	Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy	5
4.1.1	Predmet zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.....	5
4.1.2	Náležitosti zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.....	5
4.2	Zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy	5
4.2.1	Predmet zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy	5
4.2.2	Náležitosti zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy	5
4.3	Zmluva o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy	6
4.3.1	Predmet zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy	6
4.3.2	Náležitosti zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy	6
4.4	Zmluva o distribúcii elektriny – rámcová distribučná zmluva	6
4.4.1	Predmet zmluvy o distribúcii elektriny – rámcovej distribučnej zmluvy	6
4.4.2	Náležitosti zmluvy o distribúcii – rámcovej distribučnej zmluvy	7
5.	OBCHODNÉ PODMIENKY	7
5.1.	Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy.....	7
5.2	Obchodné podmienky k zmluve o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy.....	7

6.	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY	7
7.	TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU.....	8
7.1	Všeobecne	9
7.2	Spôsob tvorby typových diagramov odberu	9
7.3	Podmienky a metodika prirad'ovania typových diagramov odberu	10
7.4	Spôsob aplikácie TDO	10
8.	ODPOČTY A VÝMENA DÁT	11
	OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ.....	12
	DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	12
1.	Práva a povinnosti zmluvných strán	12
2.	Pripojovací poplatok	12
3.	Postupy a termíny pri pripojovaní do DS	12
	OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O DISTRIBÚCII ELEKTRINY A PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	14
1.	Všeobecné ustanovenia	14
2.	Práva a povinnosti zmluvných strán	14
3.	Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby	14
4.	Faktúrovanie a platenie	15
5.	Reklamácie	16
6.	Obmedzenie a prerušenie distribúcie.....	16
7.	Ukončenie a zánik zmluvy	16
	OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O DODÁVKE A DISTRIBÚCII ELEKTRINY A PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	18
1.	Všeobecné ustanovenia	18
2.	Práva a povinnosti zmluvných strán	18
3.	Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby	18
4.	Faktúrovanie a platenie	19
5.	Reklamácie	20
6.	Obmedzenie a prerušenie distribúcie.....	20
7.	Ukončenie a zánik zmluvy	20
	REKLAMAČNÝ PORIADOK	22
1.	Definícia a predmet reklamácie	22
2.	Spôsob reklamácie.....	22
3.	Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty	22

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Prevádzkový poriadok KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, Trenčín ako prevádzkovateľ a distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) bol vypracovaný na základe §12a ods.6 zákona číslo 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“), a jeho schválením Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) sa stáva záväzným pre účastníkov trhu s elektrinou.
2. Poslaním prevádzkového poriadku PDS je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom DS zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PDS v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrinou využívajúcich dotknutú DS.
3. Pojmy používané v tomto Prevádzkovom poriadku sú používané a vykladané v súlade so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na jeho základe.
4. PDS je povinný pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento Prevádzkový poriadok.
5. Tento Prevádzkový poriadok, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených PDS na schválenie úradom.
6. Tento Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol Prevádzkový poriadok schválený.

2. ZÁKLADNÉ POJMY

1. zmluva o distribúcii elektriny - rámcová distribučná zmluva- (ďalej len „rámcová distribučná zmluva“) zmluva, ktorá sa uzatvára medzi PDS na jednej strane a dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou, 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 alebo obchodníkom s elektrinou ako aj výmena dát a informácií medzi zmluvnými stranami,
2. maximálna rezervovaná kapacita – maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu na napäťovej úrovni VN dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch,
3. rezervovaná kapacita – dohodnutá hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Odberateľa elektriny Prevádzkovateľ DS na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny. Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Rezervovaná kapacita na úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou ističa pred určeným meradlom, alebo prepočítaná výkonová [kW] hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch,
4. proces zmeny dodávateľa elektriny – proces, upravujúci presnú postupnosť krokov v priebehu zmeny dodávateľa elektriny, ako aj spôsob výmeny informácií medzi jednotlivými účastníkmi trhu s elektrinou vznikajúci napríklad pri prihlasovaní alebo odhlasovaní odberných miest u PDS (bližšie viď bod 6 tohto Prevádzkového poriadku),
5. rozhodujúci deň (zmeny) - deň, v ktorom dochádza k priradeniu odberného miesta do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny - zavŕšenie procesu zmeny dodávateľa elektriny,
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.

3. ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK

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

4. ZMLUVY

PDS používa pri výkone svojej činnosti nasledovné zmluvy:

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

4.1 Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy

4.1.1 Predmet zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS pripojiť do distribučnej sústave zariadenie výrobcu elektriny, alebo koncového odberateľa elektriny a umožniť dodávku elektriny. Výrobca elektriny, alebo koncový odberateľ elektriny sa zaväzuje uhradiť podiel na oprávnených nákladoch na pripojenie vo forme pripojovacieho poplatku.

4.1.2 Náležitosti zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

Zmluva o pripojení do sústavy obsahuje najmä:

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

4.2 Zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy

4.2.1 Predmet zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy

Zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, ktorá musí mať písomnú formu, sa zaväzuje PDS dopraviť za regulovanú cenu odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy do dohodnutého odberného miesta.

4.2.2 Náležitosti zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy

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

- identifikáciu zmluvných strán,
- predmet zmluvy,

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

4.3 Zmluva o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy

4.3.1 Predmet zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy

Zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, ktorá musí mať písomnú formu, sa zaväzuje PDS dopraviť za regulovanú cenu odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, do dohodnutého odberného miesta a tiež zabezpečiť dodávku elektriny do odberného miesta.

4.3.2 Náležitosti zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy

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

4.4 Zmluva o distribúcii elektriny – rámcová distribučná zmluva

4.4.1 Predmet zmluvy o distribúcii elektriny – rámcovej distribučnej zmluvy

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

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

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

4.4.2 Náležitosti zmluvy o distribúcii – rámcovej distribučnej zmluvy

Zmluva o distribúcii – rámcová distribučná zmluva obsahuje najmä:

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

5. OBCHODNÉ PODMIENKY

5.1. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do distribučnej sústavy

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

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

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

Ak PDS poskytuje odberateľom okrem distribúcie elektriny aj dodávku elektriny, platia Obchodné podmienky k zmluve o dodávke a distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, ktoré tvoria obsah prílohy č. 3 tohto prevádzkového poriadku a sú uverejnené na internetovej stránke PDS.

6. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

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

- a) Nový dodávateľ elektriny, alebo Odberateľ elektriny odošle informáciu o zmene dodávateľa a bilančnej skupiny najneskôr 40 pracovných dní pred dňom zmeny (platí dátum príchodu) poštou doporučené prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej patria príslušné odberné miesta.
- b) PDS overí kompletnosť informácie a do 10 pracovných dní od obdržania informácie o zmene (platí dátum odchodu) odošle žiadateľovi o zmenu oznámenie o začatí procesu zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny poštou doporučené. Ak je informácia neúplná, odošle požiadavku na jej skompletizovanie.
- c) Nový dodávateľ elektriny, alebo Odberateľ elektriny odošle doplnenú informáciu najneskôr 25 pracovných dní pre dňom zmeny (platí dátum príchodu).
- d) PDS overí kompletnosť doplnenej informácie a ak je informácia kompletná, najneskôr 19 pracovných dní pre dňom zmeny (platí dátum odchodu) odošle informácie o zmene starému (predchádzajúcemu) dodávateľovi a novému dodávateľovi elektriny. Ak je informácia neúplná, PDS ukončí proces zmeny a tomu, kto požiadal o zmenu, odošle oznámenie o ukončení procesu zmeny poštou doporučené.

- e) PDS vykoná odpočet najskôr 5 pracovných dní pred dňom zmeny a najneskôr 5 pracovných dní po dni zmeny.
- f) Ak nový dodávateľ, alebo odberateľ požiadá o inštaláciu priebehového merania a požadovaný príkon pre odberné miesto, ktorého sa požiadavka týka, je menší ako 150 kW, PDS nainštaluje určené meradlo s priebehovým meraním na náklady toho, kto oň požiadal ako prvý.
- g) Predchádzajúci dodávateľ elektriny má právo vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny na základe existujúceho zmluvného vzťahu. Námietku odošle PDS najneskôr 4 pracovné dni (platí dátum príchodu) po obdržaní informácie o zmene dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny.
- h) PDS postúpi námietku žiadateľovi o zmenu na vyjadrenie najneskôr do 2 pracovných dní po obdržaní námietky (platí dátum odchodu).
- i) Žiadateľ o zmenu oznámi svoje vyjadrenie k námietke dodávateľa elektriny PDS najneskôr do 3 pracovných dní po obdržaní námietky (platí dátum príchodu). V prípade, že sú splnené všetky podmienky na vykonanie zmeny dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny stanovené zákonom o energetike, PDS zmenu vykoná.
- j) PDS odošle novému dodávateľovi elektriny historické údaje o spotrebe za posledných 12 mesiacov najneskôr 7 pracovných dní pred dňom zmeny (platí dátum odchodu). V prípade, že odberné miesto nie je merané priebehovým meraním, PDS odošle novému dodávateľovi aj druh typového diagramu odberu priradený odbernému miestu.
- k) PDS odošle novému a predchádzajúcemu dodávateľovi elektriny údaje o spotrebe elektriny za predchádzajúce obdobie najneskôr 15 pracovných dní po dni zmeny (platí dátum odchodu).
- l) PDS odošle Odberateľovi elektriny na podpis zmluvu o pripojení do sústavy a zmluvu o distribúcii a o prístupe do distribučnej sústavy v prípade, že sa vykonaním zmeny dodávateľa elektriny zmenia zmluvné strany, alebo zmluvné podmienky existujúcich zmlúv, alebo v prípade, že uvedené zmluvy ešte nie sú uzavreté.

Pod dátumom príchodu sa rozumie dátum prevzatia doporučenej zásielky prevádzkovateľom distribučnej sústavy, alebo dátum uvedený v časovej pečiatke prevzatia elektronického dokumentu. Pod dátumom odchodu sa rozumie dátum podania doporučenej zásielky na pošte, alebo dátum uvedený v časovej pečiatke odoslania elektronického dokumentu.

Ak Odberateľ elektriny požiadá o ukončenie odberu elektriny, alebo o zmenu Odberateľa v odbernom mieste počas procesu zmeny dodávateľa elektriny, PDS ukončí proces zmeny dodávateľa elektriny a zmenu nevykoná a odošle oznámenie o ukončení procesu zmeny poštou doporučene.

7. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU

Typové diagramy odberu slúžia na stanovenie veľkosti hodinového odberu oprávnených odberateľov bez priebehového merania a využívajú sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania. Keďže odbery oprávnených odberateľov z DS sú zahrnuté do merania na vstupe z distribučnej sústavy, na ktorú je KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, Trenčín napojená, aj odchýlky jednotlivých odberateľov z DS sú zahrnuté do odchýlky PDS. Z tohto dôvodu sa proces tvorby, priradovania a aplikácie TDO odberateľov elektriny, napojených na DS KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, Trenčín, netýkajú.

V prípade, že niektorý užívateľ DS (odberateľ alebo výrobca elektriny) zmení dodávateľa elektriny a zároveň bude zabezpečené, že jeho odber (dodávka) elektriny nebude zahrnutý do

meranej spotreby PDS (na vstupe z nadradenej distribučnej sústavy do predmetnej DS), pre postupy tvorby, metodiku priradovania a spôsob aplikácie TDO platia kapitoly 7.1. až 7.4.

7.1 Všeobecne

Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu oprávnených odberateľov bez priebehového merania pre napätovú úroveň NN. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania. Oprávnení odberatelia sú priradovaní k jednotlivým druhom TDO. Toto priradenie vykonáva dodávateľ elektriny, príp. obchodník s elektrinou a predloží ho zúčtovateľovi odchýlky a PDS, v ktorého časti vymedzeného územia sa nachádza dané odberné miesto Odberateľa elektriny.

7.2 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

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

7.3 Podmienky a metodika prirad'ovania typových diagramov odberu

Metodika priradenia TDO je uvedená v prílohe č. 4 nariadenia vlády SR č. 124/2005 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len nariadenie vlády).

Druh typového diagramu odberu je prirad'ovaný podľa charakteru odberu nasledovne:

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

Odberateľom elektriny v domácnostiach sa typový diagram neprirad'uje do doby kedy sa odberatelia elektriny v domácnosti stanú oprávnenými odberateľmi. Pre odberateľov elektriny v domácnosti budú určené TDO4 až TDO7.

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

7.4 Spôsob aplikácie TDO

- Pre oblasť výroby nebudú stanovené typové diagramy odberu. Pre zariadenia na výrobu elektriny s meraním typu C (v zmysle prílohy č. 4 nariadenia vlády) sa celková predpokladaná mesačná výroba elektriny rozpočíta na jednotlivé hodiny mesiaca lineárne.
- Pri určovaní tvaru priebehu konkrétneho TDO_o alebo TDO_p sú použité hodnoty priemernej teploty za časť vymedzeného územia PDS a hodnoty normálových teplôt za vymedzené územie.
- PDS vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu TDO_n na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky prirad'ovania.. Normalizované typové diagramy odberu a metodika prirad'ovania TDO sú zverejnené na internetovej stránke PDS.
- Prepočítané typové diagramy odberu (TDO_p) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO_{pr}) stanovuje PDS a uverejňuje ich na svojej internetovej stránke.
- Priradenie konkrétnych odberných miest koncových odberateľov elektriny s meraním typu C ku druhom TDO_n zaisťuje dodávateľ elektriny. Priradenie dodávateľ elektriny prejedná s PDS.
- Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok je poverený PDS.
- PDS odovzdáva dodávateľom elektriny a ostatným subjektom zúčtovania plánované ročné spotreby, zmerané ročné spotreby, predbežné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov elektriny s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu dát a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania prepočítané na teplotu:

- agregovane za svoju DS, po subjektoch zúčtovania a druhoch TDO za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí zmenili dodávateľa elektriny,
 - agregovane dodávateľovi elektriny (obchodníkovi) za svoju DS po druhoch TDO za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí nezmenili dodávateľa elektriny.
- Pre účely zúčtovania odchýlok PDS odovzdáva subjektu zúčtovania alebo zúčtovateľovi odchýlok hodinové hodnoty odberov koncových odberateľov elektriny s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu dát a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania prepočítané na teplotu pre zúčtovanie odchýlok dva dni po ukončení registrácie v zmysle nariadenia vlády, ktoré sú stanovené na základe zmeraných spotrieb:
- agregovane za svoju DS, po subjektoch zúčtovania a druhoch TDO za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí zmenili dodávateľa elektriny,
 - agregovane za svoju DS po druhoch TDO za odber koncových odberateľov elektriny, ktorí nezmenili dodávateľa elektriny a patria obchodníkovi DS.

8. ODPOČTY A VÝMENA DÁT

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

OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

1. Práva a povinnosti zmluvných strán

1. PDS je povinný pripojiť zariadenie žiadateľa špecifikované v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva“) a umožniť dodávku elektriny v rámci maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia).
2. Žiadateľ je povinný uhradiť pripojovací poplatok uvedený v bode 2 týchto podmienok.
3. V prípade, že sa zmluva o pripojení uzatvára v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle platných právnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia), pripojovací poplatok nebude faktúrovaný. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok.
4. Poplatok za pripojenie nebude takisto faktúrovaný ani v prípade, ak sa zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste. Uvedené neplatí, ak je so zmenou odberateľa elektriny spojená požiadavka na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia). Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
5. Pri existujúcich odberných miestach, v ktorých nedochádza ku zmene odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení uzatvára iba v prípade, ak žiadateľ požaduje zvýšenie rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu), pričom toto požadované zvýšenie znamená prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia). V takomto prípade vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť pripojovací poplatok, stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia).

2. Pripojovací poplatok

Hodnota pripojovacieho poplatku pre napät'ovú úroveň NN je stanovená v zmysle platného výnosu úradu a jeho hodnota je schválená rozhodnutím úradu.

Hodnota pripojovacieho poplatku pre napät'ovú úroveň NN je zverejnená vo forme rozhodnutia úradu na internetovej stránke úradu a PDS.

3. Postupy a termíny pri pripojovaní do DS

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

1. **Predloženie žiadosti o stanovenie pripojovacích podmienok:** Odberateľ elektriny doručí PDS žiadosť, v ktorej špecifikuje lokalizáciu odberného miesta, veľkosť a typ požadovaného odberu s predpokladaným vývojom do budúcnosti.
2. **Zaslanie vyjadrenia zo strany PDS:** PDS do 14 kalendárnych dní po obdržaní žiadosti poskytne písomné vyjadrenie so stanovením pripojovacích podmienok do

distribučnej sústavy. Pri vypracovaní uvedených podmienok zohľadňuje technické podmienky sústavy s ohľadom na zabezpečenie jej bezpečnej a spoľahlivej prevádzky. Súčasťou vyjadrenia je aj návrh zmluvy o pripojení do sústavy.

3. **Uzatvorenie zmluvy o pripojení do sústavy:** Uzatvorením zmluvy začínajú PDS a odberateľ elektriny uskutočňovať kroky definované v zmluve vedúce k naplneniu jej cieľa – samotnej realizácii pripojenia elektroenergetického zariadenia do DS.
4. **Uhradenie časti nákladov pripojenia:** Subjekt, ktorý požaduje nové pripojenie, je povinný uhradiť pripojovací poplatok podľa bodu 2 týchto podmienok.
5. **Realizácia pripojenia:** PDS pripojí elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny do 10 kalendárnych dní po splnení technických a obchodných podmienok PDS ako aj podmienok definovaných v zmluve o pripojení do sústavy.

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

1. Všeobecné ustanovenia

Tieto OP upravujú vzťahy a postupy pre distribúciu elektriny a prístup k distribučnej sústave napät'ovej úrovne NN medzi PDS a oprávneným odberateľom elektriny.

Zmluvu o distribúcii je možné uzatvoriť po splnení podmienok dohodnutých v zmluve o pripojení do sústavy.

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

2. Práva a povinnosti zmluvných strán

- PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity (dohodnutého príkonu), s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS. Hodnota rezervovanej kapacity platí na dobu neurčitú, pokiaľ odberateľ nepožiada o zmenu.
- Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu) si vyžaduje osobitné dojednania.
- Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu (požadovaný príkon) a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
- Predpokladom pre uzavretie zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a splnenie všetkých v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy uvedených podmienok.
- Odberateľ elektriny sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom.
- Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa odberateľ elektriny zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorázovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväracie prístroje.
- Podmienky pripojenia vlastného zdroja elektriny je odberateľ elektriny povinný vždy prejednať s PDS.
- Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

3. Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby

- Odpočet všetkých určených meradiel, ako aj poskytnutie hodnôt určených meradiel vykoná PDS.

- Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ak je montáž meracej sústavy možná.
- Priebehové meranie sa inštaluje pre odberné miesta s rezervovanou kapacitou (požadovaným príkonom) väčšou ako 150 kW. Náklady s tým spojené znáša PDS.
- Odberateľ elektriny sa stará o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré odberateľ elektriny zistí, ohlásí bezodkladne PDS.
- Pripojenie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny.
- Odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie úrovne negatívneho spätného pôsobenia zariadenia odberateľa elektriny na distribučnú sústavu PDS.
- Ak má odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla, alebo zistí na ňom závalu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny do 30 dní od jej doručenia overiť určené meradlo. O výsledku skúšky je PDS povinný odberateľa elektriny 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 odberateľ elektriny.
- Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej elektriny, toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi odberateľom elektriny a PDS.
- Úmyselné znemožnenie prístupu k meradlu sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.

4. Faktúrovanie a platenie

- Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy (vrátane tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose), bude PDS účtovať odberateľovi elektriny podľa platných a účinných rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS faktúrovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
- K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
- Tarifa v členení podľa odseku 1 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.

- Faktúry za službu distribúcie elektriny sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej faktúrovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.
- Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
- V prípade omeškania s úhradou dohodnutých platieb je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške určenej v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
- Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre.
- V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného rozhodnutia ÚRSO uhrádza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.

5. Reklamácie

Reklamácie sa riadia podľa reklamačného poriadku tohto PPDS, ktorý je uvedený v prílohe č. 4 PPDS.

6. Obmedzenie a prerušenie distribúcie

- PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 24 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
- Pri obmedzení, alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach sústavy je PDS povinný oznámiť odberateľovi elektriny začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia najmenej 30 dní vopred. Oznamovacia povinnosť je splnená dorúčením písomného oznamu Odberateľovi elektriny.

7. Ukončenie a zánik zmluvy

- Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
- Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- Zmluva môže byť ukončená ukončením odberu elektriny zo strany odberateľa elektriny v odbernom mieste (zánik odberného miesta alebo odhlásenie odberateľa elektriny v odbernom mieste). Ukončenie odberu je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci za predpokladu, že plánované ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred. V prípade, že odberateľ elektriny neoznámi plánované ukončenie odberu v uvedenej lehote, k ukončeniu odberu dôjde až odčítaním elektromera v danom odbernom mieste, ktoré je PDS povinný zabezpečiť v lehote desiatich dní od oznámenia odberateľa elektriny o ukončení odberu.
- 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, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi elektriny.

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

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

1. Všeobecné ustanovenia

Tieto OP upravujú vzťahy a postupy pre dodávku a distribúciu elektriny a prístup k distribučnej sústave napäťovej úrovne NN medzi PDS a oprávneným odberateľom elektriny.

Zmluvu o dodávke a distribúcii je možné uzatvoriť po splnení podmienok dohodnutých v zmluve o pripojení do sústavy.

Dodávka a distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy do odberného miesta odberateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto.

2. Práva a povinnosti zmluvných strán

- PDS sa zaväzuje zabezpečiť dodávku a distribúciu elektriny vo výške rezervovanej kapacity (dohodnutého príkonu), s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS, v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku. Hodnota rezervovanej kapacity platí na dobu neurčitú, pokiaľ odberateľ nepožiadá o zmenu.
- Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu) si vyžaduje osobitné dojednania.
- Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu (požadovaný príkon) a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené príslušnými právnymi predpismi.
- Predpokladom pre uzavretie zmluvy je uzavretie zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a splnenie všetkých v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy uvedených podmienok.
- Odberateľ elektriny sa zaväzuje udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom.
- Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa odberateľ elektriny zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorázovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zväracie prístroje.
- Podmienky pripojenia vlastného zdroja elektriny je odberateľ elektriny povinný vždy prejednať s PDS.
- Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

3. Meranie spotreby elektriny a odpočet spotreby

- Odpočet všetkých určených meradiel, ako aj poskytnutie hodnôt určených meradiel vykoná PDS.

- Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ak je montáž meracej sústavy možná.
- Priebehové meranie sa inštaluje pre odberné miesta s rezervovanou kapacitou (požadovaným príkonom) väčšou ako 150 kW. Náklady s tým spojené znáša PDS.
- Odberateľ elektriny sa stará o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré odberateľ elektriny zistí, ohlásí bezodkladne PDS.
- Pripojenie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny.
- Odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie úrovne negatívneho spätného pôsobenia zariadenia odberateľa elektriny na distribučnú sústavu PDS.
- Ak má odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla, alebo zistí na ňom závalu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny do 30 dní od jej doručenia overiť určené meradlo. O výsledku skúšky je PDS povinný odberateľa elektriny písomne informovať do 15 dní po obdržaní výsledku skúšky. Skúška sa vykoná podľa príslušnej technickej normy. V prípade zistenia chyby na určenom meradle uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou PDS. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním odberateľ elektriny.
- Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej elektriny, toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi odberateľom elektriny a PDS.
- Úmyselné znemožnenie prístupu k meradlu sa považuje za podstatné porušenie zmluvy.

4. Faktúrovanie a platenie

- Tarifu za distribúciu elektriny, tarifu za distribučné straty, tarifu za prístup do distribučnej sústavy (vrátane tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose), bude PDS účtovať odberateľovi elektriny podľa platných a účinných rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS faktúrovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
- Tarifu za dodávku elektriny bude PDS účtovať podľa cenníka dodávky elektriny.
- K tarifám bude pripočítaná DPH podľa platných právnych predpisov.
- Tarifa v členení podľa odseku 1 a 2 sa účtuje mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom.

- Faktúry za dodávku a distribúciu elektriny sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej faktúrovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.
- Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
- V prípade omeškania s úhradou dohodnutých platieb je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške určenej v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
- Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre.
- V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného rozhodnutia ÚRSO uhrádza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.

5. Reklamácie

Reklamácie sa riadia podľa reklamačného poriadku tohto PPDS, ktorý je uvedený v prílohe č. 4 PPDS.

6. Obmedzenie a prerušenie distribúcie

- PDS má právo obmedziť alebo prerušiť dodávku a distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v §24 ods. (1) písm. e) zákona o energetike.
- Pri obmedzení, alebo prerušení dodávky a distribúcie elektriny z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach sústavy je PDS povinný oznámiť Odberateľovi elektriny začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia najmenej 30 dní vopred. Oznamovacia povinnosť je splnená dorúčením písomného oznamu Odberateľovi elektriny.

7. Ukončenie a zánik zmluvy

- Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
- Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
- Zmluva môže byť ukončená ukončením odberu elektriny zo strany odberateľa elektriny v odbernom mieste (zánik odberného miesta alebo odhlásenie odberateľa elektriny v odbernom mieste). Ukončenie odberu je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že plánované ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred. V prípade, že odberateľ elektriny neoznámi plánované ukončenie odberu v uvedenej lehote, k ukončeniu odberu dôjde až odčítaním elektromera v danom odbernom mieste, ktoré je PDS povinný zabezpečiť v lehote desiatich dní od oznámenia odberateľa elektriny o ukončení odberu.
- 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, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia odberateľovi elektriny.

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

REKLAMAČNÝ PORIADOK

1. Definícia a predmet reklamácie

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

2. Spôsob reklamácie

Odberateľ elektriny môže reklamáciu uplatniť u PDS.

Reklamáciu vybavuje PDS. Z reklamácie musí byť zrejmé najmä:

- kto reklamáciu podáva,
- predmet reklamácie - čoho sa odberateľ elektriny - reklamant domáha,
- dátum podania reklamácie,
- podpis odberateľa elektriny – reklamanta.

Na všetky údaje o odberateľovi elektriny – reklamantovi sa vzťahuje zákon č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov. Ich poskytnutie tretím osobám v prípade, ak si to charakter reklamácie vyžaduje, je podmienený výslovným súhlasom odberateľa elektriny.

O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť odberateľ elektriny - reklamant písomne oboznámený.

PDS a ani dodávateľ elektriny nezodpovedá odberateľovi elektriny- reklamantovi za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia (dodávka) elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení.

Pri neopodstatnenej reklamácií náklady súvisiace s jej prešetrením, budú účtované na ťarchu odberateľa elektriny – reklamanta.

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

3. Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty

Ak reklamáciu nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní odberateľom elektriny, zamestnanec PDS, ktorý reklamáciu prijíma, vyhotoví reklamačný záznam v dvoch vyhotoveniach a predloží tento záznam odberateľovi elektriny na vyjadrenie a podpis. Jedno vyhotovenie si ponechá PDS, jedno vyhotovenie sa odovzdá odberateľovi elektriny (príloha – Formulár reklamačného záznamu).

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

spôsobili, musí byť odberateľ elektriny - reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený.

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

Odberateľ elektriny (resp. dodávateľ elektriny) uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou do 15 dní odo dňa zistenia, najneskôr však do 6 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neopravňuje odberateľa elektriny (resp. dodávateľa elektriny) k nezaplateniu faktúry.

PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi odberateľovi elektriny (resp. dodávateľovi elektriny) v lehote 30 dní odo dňa doručenia reklamácie.

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.

Reklamačný záznam

Reklamant: _____

Meno (Názov spoločnosti): _____

RČ/IČO: _____

Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti: _____

Kontakt: _____

Predmet reklamácie: _____

V _____

Dňa: _____

Reklamant: _____

Podpis: _____

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu:

Meno:.....

Podpis:.....

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektorenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 8.9.2005 pod podacím číslom úradu 3514/2005 doručený návrh Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, K výstavisku 15, 912 50 Trenčín, IČO 34 139 800 (ďalej len „prevádzkový poriadok“), v konaní zastúpenej spoločnosťou VUPEX, a.s., so sídlom Bajkalská 25, 827 52 Bratislava, IČO 31 322 891, zastúpenej Ing. Emilom Krondiakom, predsedom predstavenstva (ďalej len „účastník konania“). Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu v zmysle § 12a ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. Dňa 8.9.2005 začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia predmetného prevádzkového poriadku.

Vzhľadom na zložitost' posudzovania prevádzkového poriadku odvolací orgán podľa § 49 ods. 2 správneho poriadku predĺžil lehotu na vydanie rozhodnutia vo veci schválenia prevádzkového poriadku o 60 dní. Túto skutočnosť úrad oznámil účastníkovi konania listom značky 3727/URSO/2005/02/3 zo dňa 26.9.2005.

Účastník konania predložil úradu listom zo dňa 20.10.2005 pod podacím číslom 4188/2005 prepracovaný a doplnený prevádzkový poriadok.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 2520/URSO/2005/02 zo dňa 5.1.2006 s výzvou na odstránenie nedostatkov do 17.2.2006. Súčasne rozhodnutím úradu č. 177/05/02520/02/PK zo dňa 5.1.2006 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku prerušil konanie vo veci schvaľovania predmetného prevádzkového poriadku.

Účastník konania doručil listom zo dňa 6.2.2006 pod podacím číslom 687/2006 žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov predloženého prevádzkového poriadku do 31.3.2006. Úrad listom zo dňa 8.2.2006 č. 2520/URSO/2005/02 súhlasil s predĺžením lehoty do 31.3.2006. Účastník konania doručil listom zo dňa 27.3.2006 pod podacím číslom 1535/2006 žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov predloženého prevádzkového poriadku do 31.5.2006. Úrad listom zo dňa 4.4.2006 č. 2520/URSO/2005/02 súhlasil s predĺžením lehoty do 31.5.2006. Účastník konania doručil listom zo dňa 18.5.2006 pod podacím číslom 2404/2006 žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov predloženého prevádzkového poriadku do 30.7.2006. Úrad listom zo dňa 19.5.2006 č. 2520/URSO/2005/02 súhlasil s predĺžením lehoty do 30.7.2006. Účastník konania doručil listom zo dňa 12.07.2006 pod podacím číslom 3100/2006 žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov predloženého prevádzkového poriadku do 31.10.2006. Úrad listom zo dňa 14.7.2006 č. 2520/URSO/2005/02 súhlasil s predĺžením lehoty do 31.10.2006. Účastník konania doručil listom zo dňa 24.10.2006 pod podacím číslom 4512/2006 žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov predloženého prevádzkového poriadku do 31.1.2007. Úrad listom zo dňa 26.10.2006 č. 2520/URSO/2005/02 súhlasil s predĺžením lehoty do 31.1.2007. Účastník konania predložil listom zo dňa 26.1.2007 pod podacím číslom 341/2007 prepracovaný a doplnený prevádzkový poriadok. Úrad následne listom zo dňa 13.2.2007 č. 2520/URSO/2005/02 vyzval účastníka konania na odstránenie nedostatkov v predloženom prevádzkovom poriadku do 23.02.2007. Účastník konania predložil listom zo dňa 23.02.2007 pod podacím číslom 660/2007 prepracovaný a doplnený prevádzkový poriadok.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými predpismi, osobitne 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. 124/2005 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou,

dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, Trenčín spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu možno podľa § 53 správneho poriadku podať odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Miroslav Škorník
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

VUPEX, a.s., Ing. Emil Krondiak, predseda predstavenstva, Bajkalská 25, 827 52 Bratislava

KONŠTRUKTA – Defence, akciová spoločnosť, K výstavisku 15, 912 50 Trenčín