

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy TEDOM, a.s.

PRAVIDLA PROVOZOVÁNÍ LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY AREÁL HOYA V BŘEZHRADU TEDOM, a.s.

(SPOLEČNÁ ČÁST)

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy stanovují základní technické, plánovací a informační požadavky pro připojení uživatelů k lokální distribuční soustavě TEDOM, a.s. a pro její užívání. Tato pravidla byla vypracována v souladu se zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).



Ve Výčapech, leden 2017

Zpracovatel: Provozovatel LDS TEDOM a.s.

Schválil: Ing. Ivo Poukar

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

dne

Obsah

NÁZVOSLOVÍ - KRÁTKÉ DEFINICE VYBRANÝCH ODBORNÝCH POJMŮ.....	4
POUŽITÉ ZKRATKY	8
1. ZÁKLADNÍ CHARAKTERISTIKY PROVOZOVATELE LDS.....	9
1. 1. ZÁKLADNÍ POPIS LDS.....	9
1.2. ZPŮSOB PROVOZOVÁNÍ	9
1.3. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O TECHNOLOGIÍCH LDS.....	10
1.4. STRUKTURA ODBĚRNÝCH MÍST	11
1.5. SEZNAM DŮLEŽITÝCH ADRES A KOMUNIKAČNÍCH SPOJENÍ	11
2. PODMÍNKY PRO POSKYTNUTÍ DISTRIBUCE ELEKTRINY	12
2.1. ZPŮSOB STANOVENÍ VELIKOSTI DISTRIBUČNÍ KAPACITY PRO PROVOZní ZABEZPEČENÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY	12
2.2. PLATEBNÍ PODMÍNKY ZA POSKYTNUTÍ SLUŽBY DISTRIBUCE ELEKTRINY VČETNĚ STANOVENÍ ZÁLOH NA PLATBU ZA DISTRIBUCI ELEKTRINY	12
3. TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ NEBO VÝROBNY ELEKTRINY	14
3.1. CHARAKTERISTIKY POŽADAVKU NA PŘIPOJENÍ	14
3.2. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA VYBAVENÍ MÍSTA PŘIPOJENÍ.....	15
3.3. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTRINY	15
3.4. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA ZAŘÍZENÍ PRO PŘENOS INFORMACÍ PRO POTŘEBY DISPEČERSKÉHO ŘÍZENÍ.....	15
4. PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LDS.....	16
4.1. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA UŽIVATELE LDS, VČETNĚ OPATŘENÍ PROTI ZPĚTNÝM VLIVŮM	16
4.2. STANOVENÍ ZÁSAD KOMUNIKACE MEZI PLDS A UŽIVATELI LDS	16
4.3. PARAMETRY KVALITY ELEKTRINY DODÁVANÉ VÝROBCEM ELEKTRINY DO LDS	16
4.4. MEZE ZPĚTNÝCH VLIVŮ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ PŘIPOJENÉHO DO LDS..	176
4.5. PRAVIDLA PRO OMEZENÍ SPOTŘEBY A VÝROBY ELEKTRINY V MIMOŘÁDNÝCH STAVECH.....	17
4.6. TECHNICKÉ PODMÍNKY PRO PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN S LDS	17
5. ZPŮSOB ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE ELEKTRINY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU	18
6. ZÁKLADNÍ PROVOZní POŽADAVKY A STANDARDY	19
6.1. POSTUP PŘI STANOVENÍ ODHADU POPTÁVKY Z LDS	19
6.2. ZPŮSOBY PROVOZníHO PLÁNOVÁNÍ.....	19

6.3. ZPŮSOB URČOVÁNÍ SPOLEHLIVOSTI DODÁVKY ELEKTŘINY	19
6.4. POŽADAVKY NA KVALITU ELEKTŘINY DISTRIBUOVANÉ PROSTŘEDNICTVÍM LDS	19
6.5. POŽADAVKY NA PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN ELEKTŘINY S LDS.....	19
6.6. POŽADAVKY NA BEZPEČNÝ PROVOZ LDS	19
6.7. TECHNICKÉ PODMÍNKY ŘÍZENÍ LDS	19
6.8. PODMÍNKY PRO UVÁDĚNÍ ZAŘÍZENÍ LDS DO PROVOZU, JEHO OPRAVY A POŽADAVKY NA ÚDRŽBU	20
6.9. PRAVIDLA PRO PROVÁDĚNÍ ZKOUŠEK ZAŘÍZENÍ LDS.....	21
6.10. PODMÍNKY PRO VYUŽÍVÁNÍ HDO PRO OVLÁDÁNÍ SPOTŘEBY	22
6.11. PODMÍNKY PROVOZOVÁNÍ ELEKTRICKÉ PŘÍPOJKY NÍZKÉHO NAPĚTÍ PROVOZOVATELEM LDS	22
6.12. ČÍSLOVÁNÍ A EVIDENCE ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ	23
7. SEZNAM PŘÍLOH	24

NÁZVOSLOVÍ - KRÁTKÉ DEFINICE VYBRANÝCH ODBORNÝCH POJMŮ

Bezpečnost práce opatření a postupy, chránící osoby obsluhující či pracující na zařízeních nebo provádějící na nich zkoušky, před ohrožením zejména elektrickým proudem

Bezpečnostní předpisy jsou předpisy pro zajištění bezpečnosti práce

Bezpečnost zařízení LDS vlastnost LDS neohrožovat život nebo zdraví osob, zvířat, majetek nebo životní prostředí při zajišťování dodávky elektřiny a při zachování stanovených parametrů v průběhu času v mezích podle technických podmínek

Čtvrt hodinová maxima nejvyšší hodnoty výkonu ve stanovené čtvrt hodině

Běžná oprava je oprava prováděná po poruše zařízení nebo na základě vyhodnocení preventivní údržby, zaměřená na zajištění a obnovení provozuschopnosti zařízení.

Činný výkon součin napětí, proudu a cosinu φ (kW, MW)

Diagram zatížení časový průběh specifikovaného odebíraného výkonu (činného, jalového) během specifikované doby

Dispečink provozovatele LDS TEDOM, a.s. nemá dispečerské řízení

Distribuce elektřiny doprava elektřiny v LDS

Dodavatel primární subjekt dodávající elektřinu do LDS

Dodavatel výrobce nebo obchodník s elektřinou, který na základě smlouvy dodává elektřinu dalším účastníkům trhu s elektřinou prostřednictvím LDS

Držitel licence fyzická či právnická osoba, podnikající v elektroenergetice na území ČR na základě státního souhlasu, kterým je licence udělena ERÚ

Elektrická přípojka zařízení, které začíná odbočením od spínacích prvků nebo přípojnic v elektrické stanici a mimo ni odbočením od vedení přenosové nebo distribuční soustavy, a je určeno k připojení odběrného elektrického zařízení

Elektrická stanice soubor staveb a zařízení elektrizační soustavy, který umožňuje transformaci, kompenzaci, přeměnu nebo přenos a distribuci elektřiny, včetně prostředků nezbytných pro zajištění jejich provozu

Elektrizační soustava (ES) vzájemně propojený soubor zařízení pro výrobu, přenos, transformaci a distribuci elektřiny, včetně elektrických přípojek a přímých vedení, a systémy měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky a to na území ČR

Energetický regulační úřad (ERÚ) ústřední správní úřad pro výkon regulace v energetice, v jehož působnosti je ochrana zájmů spotřebitelů a držitelů licence v těch oblastech energetických odvětví, kde není možná konkurence, s cílem uspokojení všech přiměřených požadavků na dodávku energií

Energetický zákon (EZ) zákon č. 458/2000 Sb. ze dne 28. 11. 2000 o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů

Havarijní plán soubor plánovaných opatření k předcházení a odvrácení stavu nouze a k rychlé likvidaci tohoto stavu

Havarijní zásoby vybrané druhy materiálů, náhradních dílů, provozních hmot ap., jejichž pořízení, řízení pohybu i spotřeba jsou podřízeny zvláštnímu režimu s ohledem na jejich význam při zajišťování spolehlivosti provozu LDS

Hromadné dálkové ovládání (HDO) soubor zařízení sloužící k řízení elektrických spotřebičů, měření, případně jiným službám s využitím přenosu řídicích signálů tónovým kmitočtem do sítí DS

Jalový výkon součin napětí, proudu a sinu fázového úhlu mezi nimi (kVAr, MVAr)

Kompenzační prostředek zařízení určené výhradně k výrobě nebo spotřebě jalového výkonu

Kombinovaná výroba elektřiny a tepla výroba elektřiny, která vzniká současně při výrobě tepla pro technologické účely nebo pro vytápění, přičemž výroba elektřiny může mít různý stupeň závislosti na výrobě tepla

Kvalita dodávané elektřiny provozní hodnoty systémových veličin, garantované provozovatelem LDS během normálního stavu elektrizační soustavy podle [1] a [L7]

Lokální distribuční soustava TEDOM (LDS) distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě

Místo připojení místo v přenosové nebo distribuční soustavě, v němž je zařízení připojeno, a to přímo prostřednictvím domovní instalace nebo prostřednictvím přípojky a domovní instalace

Nezávislý výrobce držitel licence na výrobu elektřiny, který zároveň neprovozuje distribuci elektřiny

Nízké napětí je napětí mezi fázemi do 1000 V včetně. V ES ČR je jmenovité napětí soustavy nízkého napětí 400/230 V

Normální stav je stav soustavy, kdy jsou všechny provozní hodnoty systémových veličin v dovolených mezích a v sítích VN a NN není pro poruchu, revizi nebo údržbu omezena doprava elektřiny odběratelům nebo výrobcům

Obchodník s elektřinou fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na obchod s elektřinou a nakupuje elektřinu za účelem jejího prodeje

Odběratel (Zákazník) fyzická či právnická osoba odebírající elektřinu odběrným zařízením, které je připojeno k LDS a která nakoupenou elektřinu pouze spotřebovává nebo přeúčtovává.

Odběrné místo místo, které je připojeno k přenosové nebo k distribuční soustavě a kde je instalováno odběrné elektrické zařízení jednoho zákazníka, včetně měřicích transformátorů, do něhož se uskutečňuje dodávka elektřiny

Odpovědný zástupce odborně způsobilá osoba, která odpovídá za výkon licencované činnosti a je schválena pro danou činnost a licenci Energetickým regulačním úřadem.

Ochrany sítě systém ochran zařízení provozovatele LDS zabraňující poškození zařízení a dalšímu šíření poruchy do DS a LDS

Omezení sítě stav, kdy se dosáhne přenosové kapacity některého prvku soustavy

Operátor trhu právnická osoba (OTE, a.s.) zajišťující koordinaci nabídky a poptávky na trhu s elektřinou na území ČR

Plánování rozvoje LDS souhrn činností zajišťujících technicky i ekonomicky optimální rozvoj LDS dle přijatých standardů rozvoje LDS ve vazbě na rozvoj všech současných i budoucích uživatelů LDS

Podmínky připojení k LDS podmínky, které musí být splněny před připojením uživatele k LDS, specifikované [L2] a [L7]

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy (PPLDS) soubor veřejně dostupných dokumentů specifikujících zásady působnosti provozovatele a uživatelů LDS, schválený ERÚ.

Preventivní údržba souhrn činností zaměřený na udržení provozuschopného a bezpečného stavu zařízení, který spočívá v pravidelně prováděné kontrole stavu zařízení a v provádění preventivních zásahů

Provozovatel LDS (PLDS) fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny a působí na vymezeném území.

Provozování LDS veškerá činnost PLDS související se zabezpečením spolehlivé distribuce elektřiny

Předávací místo místo předání a převzetí elektřiny mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a jiným účastníkem trhu s elektřinou, jehož zařízení je k této soustavě připojeno, s výjimkou odběrného místa

Přerušitelné zatížení je zatížení, které je možno odpojit pro dosažení výkonové rovnováhy buď automaticky nebo na požadavek provozovatele DS nebo LDS

Regulační plán je plán snížení výkonu odebíraného odběrateli v souladu s vyhlášenými stupni omezování spotřeby podle [L3]

Standardy připojení soubor způsobů připojení odběrných zařízení a výroben k LDS

Stav nouze omezení nebo přerušení dodávek elektřiny na celém území ČR nebo na její části z důvodů a způsobem, uvedeným v EZ

Účinník podíl činného a zdánlivého elektrického výkonu

Uživatel LDS subjekt, který využívá služeb LDS

Vymezené území oblast, v níž má držitel licence na distribuci elektřiny povinnost dodávat elektřinu konečným zákazníkům a povinnost připojit každého odběratele, který o to požádá a splňuje podmínky dané EZ a PPLDS

Vypínací plán postup pro rychlé a krátkodobé přerušení dodávky elektřiny odběratelům vypnutím vybraných vývodů v rozvodnách vysokého napětí a nízkého napětí

Výpadek LDS stav, kdy celá LDS nebo její významná část je bez napětí

Výrobce elektřiny fyzická či právnická osoba, která vyrábí elektřinu a je držitelem licence na výrobu elektřiny

Výrobna elektřiny energetické zařízení pro přeměnu různých forem energie na elektřinu, zahrnující všechna nezbytná zařízení

POUŽITÉ ZKRATKY

DS	Distribuční soustava
EAN	European Article Number – jedinečný mezinárodní identifikační kód odběrného místa
ERÚ	Energetický regulační úřad
ES	Elektrizační soustava
EZ	Energetický zákon
HDO	Hromadné dálkové ovládání
LDS	Lokální distribuční soustava
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
PLDS	Provozovatel distribuční soustavy, ke které je LDS připojena
PPLDS	Provozovatel lokální distribuční soustavy
OPPLDS	Obecné podmínky připojení k lokální distribuční soustavě
OPDLDS	Obecné podmínky distribuce v lokální distribuční soustavě
OTE	Operátor trhu s elektřinou (OTE a.s.)

1. ZÁKLADNÍ CHARAKTERISTIKY PROVOZOVATELE LDS

Obchodní jméno: **TEDOM, a.s.**

Sídlo: Výčapy 195, Třebíč, 674 01

Identifikační číslo: 284 66 021

Právní forma: Akciová společnost, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném u Krajského soudu v Brně; C6260

Člen představenstva: Ing. Ivo Poukar

Odpovědný zástupce: Ing. Pavel Dokulil

Číslo licence pro distribuci elektřiny: 121016302

OPM odpočtový EAN 859182400000136186

Číslo sítě LDS: 1231

Nadřazená DS: ČEZ Distribuce a.s.

(Dále jen PE nebo PLDS)

1. 1. ZÁKLADNÍ POPIS LDS

V katastru obce Březhrad u Hradce Králové je vybudováno logistické centrum, které je napájeno elektrickou energií v rámci LDS. Vlastníkem centra je společnost HOYA, a.s. IČ: 275 06 991, se sídlem Karolinská 661, Praha 8, 186 00.

Společnost TEDOM, a.s. (PLDS) má se společností HOYA, a.s. uzavřenou smlouvu o pronájmu předmětné trafostanice na TS 1400 na p.č.319 včetně rozvodných částí k OM. Tento vztah je podložen nájemní smlouvou.

Katastrální území v obci Březhrad, Hradce Králové

Elektrická energie pro zásobování průmyslové zóny je zajištěna přes trafostanici TS 1400, 2 x SGB 630kVA, napojenou přes úsekové odpínače z distribuční sítě ČEZ Distribuce, a.s. z hladiny 35 kV. Do distribuční sítě je LDS napojena přes vstupní rozvodnu rozvaděče kabely 2 x (3 x 35 AXEKCEY 1x120mm²).

Vstupní rozvodna – transformovna VN 35kV je umístěna v kontejneru BETONBAU, jehož prostor je rozdělen na několik samostatných prostorů:

- 1) Prostor pro rozvaděč VN 35kV
- 2) Prostor pro transformátory
- 3) Prostor pro rozvaděč NN 0,4kV

Rozvaděč je samostatný hermeticky uzavřený systém s konstantními atmosférickými podmínkami. Zajišťuje vysoký stupeň spolehlivosti a bezpečnosti bez nároku na obsluhu a údržbu. Rozvodna je sestavena z pěti samostatných skříní s příslušenstvím.

Transformátory T1 a T2 35/04kV jsou olejové o výkonu 630kVA, umístěné v samostatných prostorech trafostanice E1.117 resp. E1.121.

1.2. ZPŮSOB PROVOZOVÁNÍ

Odborná způsobilost k provozování

LDS má zajištěny veškeré činnosti spojené s technickým provozem LDS, s nákupem, distribucí a prodejem elektřiny konečným zákazníkům částečně prostřednictvím smluvních partnerů – odborných firem.

Provozovatel LDS provádí veškeré činnosti spojené s provozní a technickou obsluhou LDS jakož i zpracování fakturačních podkladů (odečtu) a komunikaci se zákazníkem; zajišťuje veškerou komunikaci s OTE, ERÚ a dodavatelem elektřiny, jakož i přípravu a aktualizaci rámcových smluv.

Provozovatel LDS přenáší výkon činností spojených s prováděním technické údržby a servisu, včetně havarijního servisu na odborného partnera:

Jemnická Stavba, a.s.

sídlo: U Černého mostu 773

675 31 Jemnice

IČ: 255 69 554

Dále jen **partner**

1.3. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O TECHNOLOGIÍCH LDS

Členění soustavy:

1.3.1 Přípojka VN

1.3.2 Kiosková trafostanice

1.3.3 Přípojka NN

1.3.4 Náhradní zdroj

1.3.1 Přípojka VN

Základní identifikace

Vodiče 3 x 35 AXEKVCEY 1 x 120

Délka 2 x 110m

Bez podpěrných bodů

Stávající kabelové vedení VN 35kV v majetku ČEZ Distribuce je přes hybridní kabelové spojky Raychem nasmyčkováno do nově osazeného rozvaděče VN SAFE RING 36 v konfiguraci CCC v majetku společnosti ČEZ Distribuce. Z uvedeného rozvaděče je kabelem 3 x 35 AXEKVCEY 1 x 70 připojeno na první pole C, rozvaděče VN v majetku společnosti HOYA. Ze tří vývodového pole F (transformátorové pole) je připojen distribuční transformátor DOTN 630/20H.

1.3.2 Kiosková trafostanice

Základní identifikace:

Trafostanice je umístěna v betonovém kiosku fy Betonbau jako venkovní trafostanice.

Napěťové soustavy VN: 3~50Hz, 35kV/IT

Napěťové soustavy NN: 3 PEN~50Hz, 400/230V/TN-C

Ochrana před úrazem elektrickým proudem je provedena dle ČSN 33 2000-4-41 ed.2:

VN – uzemněním neživých částí, vzájemným pospojováním ($R_a \times I_d < 50V$)

NN – samočinným odpojením od zdroje a pospojováním.

Energetická bilance:

Instalovaný příkon 547kW

Maximální soudobý příkon 488kW

Měření elektrické energie:

Měření je na straně VN v samostatném poli – ve velkoodběratelské části, kde jsou osazena proudová a napěťová trafo.

Proudová trafo typ CTS 35 10/5A, 10VA,

Napěťová trafo typ VTS 30VA, tř.př.0,5,

Rozvaděč 35kV

Kompaktní VN rozvaděč spol. ČEZ Distribuce je ABB Safe Ring 36 v konfiguraci CCC v sestavě odpínače SF1 a uzemňovače.

Přívody kabelů do rozvaděče 35kV jsou přivedeny z terénu do stanice a svedeny do kabelového prostoru pod rozvaděč 35kV.

Spínací systém odpínače (vypínače) a odpojovače je realizován třípolohovým spínačem s polohami ZAP-VYP-UZEMNĚNO vzájemným mechanickým blokováním pohonů vypínače, odpojovače a uzemňovače (nelze manipulovat s odpojovačem/uzemňovačem při ZAP vypínači).

Kompenzace:

Jalový výkon traf je kompenzován kondenzátorem typu CNAQP u trafo o velikosti 6 kVAr.

Rozváděče NN

Tvořen rozváděčovou skříní SCHRACK s polem obsahujícím hlavní jištění TS typu BA 1000 s $I_n = 910A$. Pro ochranu před úrazem elektrickým proudem dle ČSN 33 2000-4-41 jsou splněny podmínky pro nulovací vodič připojený na společné uzemnění trafostanice. Celkový zemní odpor nulovacích vodičů odcházejících z TS je dle výchozí revizní zprávy vyhovující. Zařízení TS je uzemněno na společnou vnější uzemňovací síť.

1.3.3 Přípojka NN

Napěťová soustava 3PEN – AC – 50Hz – 400/230V – TN – C je chráněna před nebezpečným dotykem základním a zvýšeným chráněním.

Vývod z NN části kioskové TS do rozvodny NN je proveden kabelem 4 x AYKY 3 x 240 + 120.

Kabel je uložen v kabelovém kanále současně s kabelem CYKY 4 x 1,5 pro využívání signálu z HDO. Vlastní spotřeba jednotlivých objektů a vybrané významné technologie jsou napájeny samostatným vedením do samostatných elektroměrových rozváděčů umístěných v hlavní rozvodně NN.

Elektroměrové rozváděče

Jednotlivá odběrná místa jsou na hladině nn a jsou vybavena elektroměrovými rozváděči standardního provedení určených vždy pro jeden samostatný elektroměr s příslušenstvím.

Měřicí zařízení

Odběrná místa jsou vybavena pulzními elektroměry.

1.3.4 Náhradní zdroj

Záložní zdroj pro napájení protipožárního zařízení, IT serverů, kancelářských PC. Je použitý dieselagregát o výkonu 220kVA a současně UPS o výkonu 60kVA. Po 1 minutě od startu je možné ručně připojit jednotlivé napájecí obvody po minimálně deseti krocích o maximální hodnotě kroku 4kW s rozběhem Y/D.

1.4. STRUKTURA ODBĚRNÝCH MÍST

Hladina napájení: Provozovatel LDS zajišťuje distribuci elektřiny v LDS konečným zákazníkům na hladině NN.

Typy odběrných míst: 3 fázová připojení s měřením typu S

Počet odběrných míst: do 10

1.5. SEZNAM DŮLEŽITÝCH ADRES A KOMUNIKAČNÍCH SPOJENÍ

Obchodně technické činnosti

Kontaktní osoba Telefon e-mail

Ing. Pavel Dokulil 602641889 pavel.dokulil@tedom.com

Jiří Marek 721644615 jiri.marek@tedom.com

Provozovatel LDS přenáší výkon činností spojených s technickým servisem a řešením havarijních stavů LDS na odborného partnera:

Jemnická Stavba, a.s.

sídlo: U Černého mostu 773

675 31 Jemnice

Hlášení poruch!

Kontaktní osoba Telefon e-mail

Jakub Tesař 602 517 334 j.tesar@jemnicka-stavba.cz

pohotovost 602 517 334 j.tesar@jemnicka-stavba.cz

2. PODMÍNKY PRO POSKYTNUTÍ DISTRIBUCE ELEKTŘINY

2.1. ZPŮSOB STANOVENÍ VELIKOSTI DISTRIBUČNÍ KAPACITY PRO PROVOZNÍ ZABEZPEČENÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Distribuční kapacita LDS je dána smlouvou o připojení s regionálním PDS a je omezena technicky velikostí instalovaného výkonu distribučních transformátorů. Posuzování volné kapacity se provádí statisticky vyhodnocováním bilančních údajů o dosahovaných hodnotách ¼ hod. výkonu a vývojem spotřeby v jednotlivých odběrných místech zákazníků.

2.2. PLATEBNÍ PODMÍNKY ZA POSKYTNUTÍ SLUŽBY DISTRIBUCE ELEKTŘINY VČETNĚ STANOVENÍ ZÁLOH NA PLATBU ZA DISTRIBUCI ELEKTŘINY

2.2.1. Ceny distribuce

Ceny jsou stanoveny platným cenovým rozhodnutím ERÚ jako ceny pevné a závazné pro PLDS. PLDS tyto platby bude následně fakturovat za zúčtovací místo zákazníka.

2.2.2. Podíl žadatele o připojení zařízení k LDS na oprávněných nákladech

PLDS má ve smyslu a v souladu s [L2] právo na úhradu oprávněných nákladů spojených s připojením a zajištěním požadovaného příkonu, pokud se obě smluvní strany nedohodnou jinak.

2.2.3. Obecné podmínky fakturace a plateb

Náležitosti vyúčtování jsou stanoveny ve vyhlášce [L17].

Účastník trhu s elektřinou je povinen platit na účet určený **PLDS** za poskytovaná plnění pevně stanovené ceny a dodržovat podmínky uvedené v Cenovém rozhodnutí **ERÚ**, které je účinné v době poskytování distribuce elektřiny.

Aktuální ceny a podmínky jsou uvedeny v příslušném cenovém rozhodnutí **ERÚ** na webové adrese **ERÚ** (www.eru.cz) v sekci elektřina.

Předpokládaná platba za regulované ceny elektřiny v prvním fakturačním období (podklad pro stanovení zálohových plateb) se vypočítá z předpokládaného odběru elektřiny, dohodnutém ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy mezi **PLDS** a **zákazníkem (obchodníkem s elektřinou)**.

Předpokládaná platba za regulované ceny na každé další fakturační období (podklad pro stanovení zálohových plateb) se spočítá ze skutečného odběru elektřiny v předchozím fakturačním období, není-li smluvně dohodnuto jinak.

Splatnost faktury (zálohové i zúčtovací) činí 21 kalendářních dnů od data jejího vystavení, není-li smluvně dohodnuto jinak. Není-li smluvně dohodnuto jinak, pak připadne-li poslední den splatnosti na den pracovního volna nebo pracovního klidu, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den. Platba se považuje za splněnou, je-li řádně identifikovaná (označena správným variabilním symbolem, popř. dalšími platebními údaji) a připsána v předemné částce na bankovní účet určený **PLDS**. Daňové doklady o vyúčtování (faktury, zálohy a ostatní platby podle smlouvy) vystavené způsobem hromadného zpracování dat nemusí obsahovat razítko ani podpis účastníků smlouvy. K cenám za regulované platby se ve faktuře i v předpisu záloh připočítává daň z přidané hodnoty (DPH) dle zákona č.235/2004 Sb. o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

2.2.4. Fakturace a platby ostatních odběrů z napěťové hladiny NN

Vyúčtování regulovaných cen je prováděno **PLDS** **zákazníkovi (obchodníkovi s elektřinou)** v cenách platných v době dodávky, a to vystavením daňového dokladu (zúčtovací faktury), s náležitostmi podle příslušných právních předpisů. V daňovém dokladu (zúčtovací faktuře) jsou odečteny (zohledněny) všechny dosud zaplacené zálohové platby. Dnem uskutečnění zdanitelného plnění je den zjištění skutečného odběru elektřiny.

Podkladem **PLDS** pro vyúčtování regulovaných cen, vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury), je provedený odečet obchodního měření (podrobnosti k obchodnímu měření stanoví [L5] a **Příloha č. 5 PPLDS**). V případě, že obchodní měření není v plánovaném (obvyklém) termínu řádného odečtu přístupné pro provedení tohoto odečtu, je podkladem **PLDS** pro vystavení daňového dokladu (zúčtovací

faktury) odečet elektřiny poskytnutý zákazníkem nebo náhradní údaje (propočtení nebo odhad odběru elektřiny provedený PLDS na základě minulých odběrů elektřiny, v případě nového odběru na základě předpokládaného odběru elektřiny). Náhradní údaje odběru elektřiny pro vyúčtování použije **PLDS** i v případě zjištění nefunkčního měřicího zařízení.

2.2.5. Rámcová smlouva na distribuci elektřiny mezi PLDS a obchodníkem

V případě, kdy **obchodník s elektřinou** zajišťuje dodávku elektřiny **zákazníkovi** prostřednictvím smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, podle [L1] (§ 50 odst. 2), uzavře **PLDS s obchodníkem s elektřinou Rámcovou smlouvu** o poskytnutí distribuce elektřiny. Rámcová smlouva zahrnuje všechna **odběrná místa zákazníků** (bez ohledu na napěťovou hladinu, na které se distribuce elektřiny realizuje), kterým dodává elektřinu jeden **obchodník s elektřinou** na vymezeném licencovaném území **PLDS**.

Přílohy Rámcové smlouvy tvoří minimálně:

- seznam **odběrných míst** s údaji potřebnými pro vyúčtování regulovaných plateb a pro komunikaci s **operátorem trhu**
- způsob aktualizace seznamu **odběrných míst**

Aktualizace seznamu **odběrných míst** je prováděna 1x ročně, zpravidla k předposlednímu dni v kalendářním roce, na období následujícího roku (platnost provedené a předané aktualizace je na období následujícího měsíce). Požadavky na změny **odběrných míst**, které jsou podkladem pro seznam **odběrných míst**, předává **obchodník s elektřinou PLDS** a **PLDS** realizuje požadované změny v termínech a způsobem stanoveným v [L6].

PLDS může stanovit **obchodníkovi s elektřinou** platby záloh. **PLDS** je oprávněn, s ohledem na velikost odběru elektřiny v odběrném místě, změny cen regulovaných plateb nebo při opakovaném nedodržování smluveného způsobu placení závazků **Obchodníkem s elektřinou**, počet a splatnost záloh měnit.

Nedílnou součástí rámcové smlouvy jsou podmínky pro řešení stavů nouze, viz část 4.5.

Ostatní podmínky v Rámcové smlouvě, v tomto bodě neošetřené a nespecifikované se řídí ustanoveními podle [L6] a dále dalšími obecně platnými právními normami.

3. TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ NEBO VÝROBNY ELEKTRINY

3.1. CHARAKTERISTIKY POŽADAVKU NA PŘIPOJENÍ

3.1.1. Obecné požadavky

Pro předcházení nebezpečí pro osoby a zařízení je **uživatel LDS** povinen se řídit ustanoveními všeobecně závazných předpisů a technických norem, zejména pak **norem řady ČSN 33 2000** v platném znění a dále požadovat od dodavatelů zařízení, aby vyhovovalo parametrům kvality elektřiny v dané **LDS**, definovaným v [1], [2], ([18] až [24])

Pokud jsou součástí odběrného zařízení třífázově připojené spotřebiče nebo spotřebiče s vyššími požadavky na kvalitu než je uvedeno v [L7] ([1], [19] až [24]), doporučuje se ověřit, zda jsou tyto spotřebiče chráněny odpovídajícími technickými prostředky určenými k omezení negativních dopadů následujících jevů:

- ztráty napětí některé fáze u třífázových spotřebičů,
- napětíových kmitů (přepětí a podpětí včetně krátkodobých přerušení napětí) u spotřebičů citlivých na napětí a nepřerušené napájení,
- změn frekvence u spotřebičů citlivých na tyto změny.

3.1.2. Charakteristiky požadovaného odběru

U odběrů ze sítí NN lze ve většině případů rozhodnout o podmínkách připojení na základě následujících údajů:

- adresa odběrného místa (popř. situační plánec)
- rezervovaný příkon, požadovaná hodnota hlavního jističe
- charakter odběru (domácnost, MOP)

c1) domácnost typu „A“ - standardní spotřebiče do 16 A, které mají označení CE a splňují ČSN EN 61000-3-2/3, [31, 32], a ohřev vody (mimo průtokové ohřivače), - osvětlení a elektrické. Spotřebiče připojované k rozvodu pohyblivým přívodem (na zásuvky) nebo pevně připojené, přičemž příkon žádného spotřebiče nepřesahuje 3,5 kVA

c2) domácnost typu „B“ s elektrickým vybavením jako u stupně „A“ a kde se k vaření a pečení používají elektrické spotřebiče o příkonu nad 3,5 kVA

c3) domácnost typu „C“ s elektrickým vybavením jako byty stupně „A“ nebo „B“, kde se pro vytápění (akumulační, přímo topné, tepelné čerpadlo) nebo klimatizaci používají elektrické spotřebiče, jejichž spotřeba je měřena u jednotlivých odběratelů

c4) domácnost typu „D“ byty s elektrickým vybavením jako byty stupně „A“ nebo „B“ nebo „C“, které jsou vybaveny dalšími el. spotřebiči které mohou ovlivnit chod sítě

c5) MOP – údaje obdobně jako pro domácnosti, jmenovitě pak zařízení/spotřebiče s označením CE a s proudy >16 A a ≤ 75 A, které splňují ČSN EN 61000-3-11 a ČSN EN 61000-3-12 a dále jmenovitě ostatní zařízení, která nespĺňují tyto předpoklady

- požadovaná kvalita dodávky elektřiny (i spolehlivost a maximální doba přerušení dodávky)
- datum, k němuž je připojení požadováno.

Tyto požadavky jsou uvedeny na formuláři žádosti o připojení, který lze obdržet od **PLDS**.

Zjistí-li se po předběžném prověření těchto údajů, že jsou třeba podrobnější informace, **PLDS** si je vyžádá a uživatel je povinen je poskytnout. V některých případech mohou být pro vyhodnocení účinků připojení zátěže **uživatele** na **LDS** zapotřebí ještě podrobnější údaje. Takové informace mohou zahrnovat nástin nárůstu zatížení a navrhovaný program uvádění do provozu, případně i vliv zařízení uživatele na signál **HDO**. Tyto informace si **PLDS** jmenovitě vyžádá a uživatel je povinen je poskytnout.

3.1.3. Odmítnutí požadavku na připojení

Provozovatel **LDS** má právo odmítnout požadavek žadatele o připojení k **LDS** v následujících případech:

a) kapacita zařízení LDS je v požadovaném místě připojení nedostatečná s hledem na požadovanou kvalitu služeb a provozu, tj.:

- nevyhovuje zkratová odolnost zařízení LDS i/nebo zařízení uživatele LDS
- přenosová schopnost zařízení LDS je nedostatečná

b) plánované parametry zařízení uživatele LDS včetně příslušenství, měřicích a ochranných prvků nespĺňují požadavky příslušných technických norem na bezpečný a spolehlivý provoz LDS.

c) plánované parametry zařízení a dodávané/odebírané elektřiny ohrožují kvalitu dodávky ostatním uživatelům a přenos dat PLDS po silových vodičích LDS nad dovolené meze tj. především:

- změnou napětí, jeho kolísáním a flikrem
- nesymetrií harmonickými proudy útlumem signálu HDO
- dynamickými rázy.

Odmítnutí požadavku na připojení **PLDS** z výše uvedených důvodů musí obsahovat technický návrh náhradního řešení připojení, například připojení do jiné napěťové úrovně, než žadatel požádal.

Odmítnout připojení do **LDS** zcela lze, pokud se na zařízení žadatele vztahuje některý z výše uvedených případů a) - c) a nelze ho připojit do žádné napěťové úrovně **LDS**.

PLDS, v případě že takto odmítne žadateli požadované připojení, je povinen toto rozhodnutí se zdůvodněním sdělit žadateli.

3.1.4. Hranice vlastnictví

Vlastnictví zařízení bude v případě potřeby zaznamenáno v písemné smlouvě mezi **PLDS** a **uživatel**. Neexistuje-li mezi smluvními stranami zvláštní smlouva, která stanoví jinak, je vlastník povinen zajistit výstavbu, uvedení do provozu, řízení, provoz a údržbu svého zařízení. U odběrů z VN připraví **PLDS** po dohodě s **uživatel** rozpis povinností a v případech, kdy tak **PLDS** rozhodne během vyřizování žádosti o připojení, také **schéma sítě** znázorňující dohodnutou **hranici vlastnictví**. Změny v ujednání ohledně **hranice vlastnictví** navržené některou ze smluvních stran musejí být odsouhlaseny předem a budou zaneseny do **síťového schématu PLDS**.

3.2. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA VYBAVENÍ MÍSTA PŘIPOJENÍ

Technické požadavky na vybavení místa připojení jsou podrobně specifikovány v **Příloze č. 6 PPLDS (Standardy připojení zařízení k LDS)** a v **Příloze č. 5 PPLDS (Fakturační měření)**

3.3. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTŘINY

Technické požadavky na připojení výroben elektřiny jsou podrobně specifikovány v **Příloze č. 4 PPLDS (Pravidla pro paralelní provoz zdrojů se sítí PLDS)**.

3.4. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA ZAŘÍZENÍ PRO PŘENOS INFORMACÍ PRO POTŘEBY DISPEČERSKÉHO ŘÍZENÍ

LDS TEDOM a.s. nemá dispečerské řízení a je považována za **Zákazníka**

4. PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LDS

4.1. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA UŽIVATELE LDS, VČETNĚ OPATŘENÍ PROTI ZPĚTNÝM VLIVŮM

Technické požadavky na uživatele LDS, včetně opatření proti zpětným vlivům elektrického zařízení připojovaného do LDS je podrobně specifikováno v **Příloze č. 6 PPLDS (Standardy připojení zařízení k LDS)**.

4.2. STANOVENÍ ZÁSAD KOMUNIKACE MEZI PLDS A UŽIVATELI LDS

4.2.1. Seznam důležitých adres a komunikačních spojení

Obchodně technické činnosti

Kontaktní osoba, telefon, e-mail

Ing. Pavel Dokulil, 602641889, pavel.dokulil@tedom.com
Jiří Marek, 721644615, jiri.marek@tedom.com

Provozovatel LDS přenáší výkon činností spojených s technickým servisem a řešením havarijních stavů LDS na odborného partnera:

Jemnická Stavba, a.s.
sídlo: Černého mostu 773
675 31 Jemnice

Hlášení poruch!

Kontaktní osoba Telefon e-mail

Jakub Tesař	602 517 334	j.tesar@jemnicka-stavba.cz
pohotovost	602 517 334	j.tesar@jemnicka-stavba.cz

Kontaktní adresy pro písemný styk na PLDS:

TEDOM, a.s.
674 01 Výčapy 195

4.2.2. Doručování

Pro písemný styk lze použít způsob odeslání dopisu, osobní předání písemnosti, faxovou zprávu nebo elektronickou zprávu, a to na kontaktní osoby a adresy. Kontaktní adresy, telefony či faxová čísla a mailové adresy jsou uvedeny ve Smlouvě.

Písemnosti týkající se vzniku, změn a zániku smluvního vztahu podle Smlouvy musí být doručeny držitelem poštovní licence formou dopisu nebo elektronicky e-mailem na adresu kontaktní osoby nebo kontaktní adresu druhé strany podle Smlouvy, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.

Pokud není ve Smlouvě uvedena kontaktní adresa, doručují se tyto písemnosti na adresu sídla / místa podnikání / bydliště ZÁKAZNÍKA nebo Provozovatele LDS. Při zachování stejných zásad je možné i osobní doručení písemností s písemným potvrzením převzetí.

Povinnost odesílatele doručit písemnost adresátovi je splněna, jakmile adresát písemnost převezme nebo jakmile byla držitelem poštovní licence vrácena odesílateli jako nedoručitelná a adresát svým jednáním nebo opomenutím doručení zmařil (např. neoznámení změny kontaktní adresy druhé smluvní straně). Účinky doručení nastanou i tehdy, jestliže adresát přijetí písemnosti odmítne.

4.3. PARAMETRY KVALITY ELEKTŘINY DODÁVANÉ VÝROBCEM ELEKTŘINY DO LDS

Parametry kvality dodávané výrobcem elektřiny do LDS jsou podrobně specifikovány v **Příloze č. 4 PPLDS (Pravidla pro paralelní provoz zdrojů se sítí PLDS)**.

4.4. MEZE ZPĚTNÝCH VLIVŮ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ PŘIPOJENÉHO DO LDS

Meze zpětných vlivů elektrického zařízení připojovaného do LDS na hladině NN je podrobně specifikováno v **Příloze č. 6 PPLDS (Standardy připojení zařízení k LDS)**.

4.5. PRAVIDLA PRO OMEZENÍ SPOTŘEBY A VÝROBY ELEKTŘINY V MIMOŘÁDNÝCH STAVECH

4.5.1. Obecně

Tyto provozní předpisy **LDS**, se týkají opatření pro řízení spotřeby při stavech nouze, při činnostech bezprostředně bránících jejich vzniku nebo při odstraňování jejich následků, která zajišťuje **PLDS** podle [L1] a [L3].

Nastane-li stav nouze na celém území ČR, vyhláší ho **PPS**, který též řídí jeho likvidaci. **PLDS** přitom spolupracuje s **PDS** a řídí se jeho pokyny. Stav nouze je zpravidla vyhlášen a odvoláván předem. V případě rychlého rozpadu elektrizační soustavy může být stav nouze vyhlášen dodatečně. Regulační stupně č. 2 až 7 jsou vyhlášeny a odvolávány **PPS** nebo **PDS** prostřednictvím technických dispečinků a v hromadných sdělovacích prostředcích v pravidelných časově vymezených nebo mimořádných relacích.

LDS TEDOM je v postavení **Zákazníka** a proto zajišťuje omezení spotřeby v **LDS** a v odběrných místech uživatelů dle regulačních stupňů ve smyslu [L3].

4.5.2. Opatření pro snížení odběru a zajištění regulačního plánu v rámci LDS

PLDS zpracuje ve smyslu [L3] regulační plán, jehož jednotlivé stupně určují hodnoty a doby platnosti omezení odebíraného výkonu vybraných odběratelů. Rozsah výkonové náplně pro regulační stupně č. 1 až 7 jsou stanoveny v příloze č. 1 [L3]. **PLDS** je povinen ve smlouvách o zajištění služby distribuční soustavy nebo dodavatel ve smlouvě o sdružených službách svým zákazníkům zajistit stanovení příslušné náplně jednotlivých stupňů regulačního plánu podle [L3, příloha 1].

4.5.3. Stanovení bezpečnostního minima

Bezpečnostním minimem se rozumí nejnižší hodnota odebíraného výkonu, která je po ukončení výroby nezbytně nutná pro zajištění bezpečnosti technologie odběrného zařízení, vlivu na okolní prostředí a obsluhujících pracovníků. Bezpečnostní minimum je stanoveno všem zákazníkům s hodnotou rezervovaného příkonu 100 kW a vyšším nebo v případě zákazníků odebírajících elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím do 1 kV s hodnotou jističe před elektroměrem 200 A a vyšší. Bezpečnostní minimum je stanoveno na základě soupisu jednotlivých spotřebičů a rozboru jejich bezpečnostního a technologického minima spotřeby bez nároku na výrobu. Soupisy jednotlivých spotřebičů a rozbor jejich bezpečnostního a technologického minima spotřeby vypracovávají jednotliví zákazníci. Jednotlivá OM LDS mají nižší příkon než 100 kW a proto není stanoveno u žádného z nich bezpečnostní minimum.

4.6. TECHNICKÉ PODMÍNKY PRO PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN S LDS

Technické požadavky pro paralelní provoz výroben elektřiny jsou podrobně specifikovány v **Příloze č. 4 PPLDS (Pravidla pro paralelní provoz zdrojů se sítí PLDS)**.

5. ZPŮSOB ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE ELEKTŘINY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU

Zveřejňováním se rozumí předávání informací mezi PLDS, uživateli LDS a dalšímu oprávněnými subjekty a to:

- Provozovatelem nadřazené distribuční soustavy
- OTE
- ERÚ
- Uživatelem LDS
- Žadatelem o připojení do LDS
- Obchodníkem s elektřinou

Předávání a poskytování informací individuálního charakteru je uskutečňováno v souladu se všeobecně závaznými předpisy, zejména se zákonem [L1] a jeho prováděcími předpisy a jsou důvěrného charakteru.

Informace a poskytování dat obecného charakteru je zveřejňováno ve smyslu a v rozsahu čl. 4.2. PLDS

Informování o úkonech plánovaných nebo vyvolaných jinými úkony nebo událostmi bude uskutečňováno v dohodnutém rozsahu a určeným způsobem:

- Uživatel LDS bude informovat PLDS o úkonech na svém zařízení, které mohou ovlivnit provoz LDS
- PLDS bude informovat uživatele o úkonech v LDS nebo DS, které mohou ovlivnit provoz jeho zařízení. Obecně se jedná o plánované odstávky, funkce vypínačů, přetížení, přifázování výroby.
- Informace musí být předána v dostatečném předstihu, zpravidla je písemná ale v případech ústního předání ji musí příjemce písemně potvrdit. Musí obsahovat jméno pracovníka, který ji podává.
- Informace musí být dostatečně podrobná, aby umožnila příjemci zvážit její důsledky. Její poskytovatel zodpoví příjemci případné dotazy.

Informování o neočekávaných událostech:

- Uživatel LDS bude informovat PLDS o událostech ve své soustavě, které mohly ovlivnit provoz LDS nebo DS
- PLDS bude informovat Uživatele LDS o událostech v LDS nebo DS, které mohly ovlivnit provoz zařízení uživatele.
- Obecně se jedná o poruchy v LDS nebo DS, mimořádné provozní stavy, výskyt nepříznivých klimatických podmínek, zvýšené nebezpečí stavu nouze.
- Informace o události musí být podána co nejdříve po jejím výskytu, může být ústní.
- Informace musí být dostatečně podrobná, aby umožnila příjemci zvážit její důsledky.
- Poskytovatel zodpoví případné dotazy příjemce.

6. ZÁKLADNÍ PROVOZNÍ POŽADAVKY A STANDARDY

6.1. POSTUP PŘI STANOVENÍ ODHADU POPTÁVKY Z LDS

Odhad poptávky je založen na predikci obchodních aktivit **PLDS** a pro potřeby **PDS** a **OTE** je sdělován v souladu s [L6]

6.2. ZPŮSOBY PROVOZNÍHO PLÁNOVÁNÍ

PLDS provádí provozní plánování v tomto rozsahu:

- Plán údržby na roční bázi
- Plán údržby na bázi pěti let
- Plán revizí
- Plán úředního ověřování elektroměrů

6.3. ZPŮSOB URČOVÁNÍ SPOLEHLIVOSTI DODÁVKY ELEKTŘINY

Způsob vyhodnocování a určování spolehlivosti dodávek elektřiny se řídí v souladu s [L7]

6.4. POŽADAVKY NA KVALITU ELEKTŘINY DISTRIBUOVANÉ PROSTŘEDNICTVÍM LDS

Požadavky na kvalitu elektřiny jsou podrobně specifikovány v **Příloze č. 3 PPLDS (Kvalita napětí v LDS a způsob jejího zjišťování)**.

6.5. POŽADAVKY NA PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN ELEKTŘINY S LDS

Technické požadavky na paralelní provoz výroben elektřiny jsou podrobně specifikovány v **Příloze č.4 PPLDS (Pravidla pro paralelní provoz zdrojů se sítí PLDS)**.

6.6. POŽADAVKY NA BEZPEČNÝ PROVOZ LDS

Pro zajištění bezpečnosti zařízení **LDS** je **PLDS** a **uživatel LDS** v místě připojení povinen zejména uvádět do provozu jen taková zařízení **LDS** a zařízení připojená k **LDS**, která odpovídají příslušným platným normám a předpisům, a jen po provedení předepsaných kontrol, zkoušek a revizí v souladu se zásadami stanovenými v **PPLDS**.

PPLDS je pak povinen zejména:

- vést technickou dokumentaci pro výrobu, přepravu, montáž, provoz, údržbu a opravy zařízení **LDS**, jakož i technickou dokumentaci technologií, která musí mj. obsahovat i požadavky na zajištění bezpečnosti práce. Neoddělitelnou součástí technické dokumentace musí být zásady pro vykonávání kontrol, zkoušek a revizí.
- podrobovat zařízení **LDS** po dobu jejich provozu pravidelným předepsaným kontrolám, zkouškám, popř. revizím, údržbě a opravám v souladu s vlastním Řádem preventivní údržby nebo předpisy výrobce zařízení.
- Zaznamenávat provedené změny na zařízeních **LDS** a v technologiích do jejich technické dokumentace.
- Organizovat práci, stanovit a provádět pracovní postupy související s výstavbou, řízením, provozem a údržbou zařízení **LDS** tak, aby byly dodržovány i předpisy k zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, předpisy požární ochrany a ochrany životního prostředí.

6.7. TECHNICKÉ PODMÍNKY ŘÍZENÍ LDS

6.7.1. Odpovědnost za řízení soustavy

PLDS a jím určení **uživatelé LDS** jmenují osoby trvale zodpovědné za koordinaci provozních a údržbových činností i bezpečnosti práce v **LDS**.

6.7.2. Dokumentace

PLDS a **uživatelé LDS** budou způsobem schváleným **PLDS** dokumentovat všechny provozní události stanovené provozovatelem **LDS**, ke kterým došlo v **LDS** a také úkony k zajištění příslušných

bezpečnostních předpisů. Tuto dokumentaci budou uchovávat **PLDS** a uživatel po dobu stanovenou příslušnými předpisy, nejméně 1 rok.

6.7.3. Schémata zařízení

PLDS a **uživatelé LDS** si budou vzájemně vyměňovat jednopólová schémata skutečného provedení, obsahující zejména typy a technické parametry zařízení. Potřebný rozsah stanoví v individuálních případech **PLDS**. **PLDS** a **uživatelé LDS** budou udržovat provozní dokumentaci a schémata v aktuálním stavu. Při každé změně si je budou vzájemně poskytovat.

6.7.4. Komunikace

Pro zajištění účinné koordinace řídicích činností si **PLDS** a **uživatelé LDS** vzájemně vymění soupis telefonních čísel.

PLDS a **uživatelé LDS** zajistí nepřetržitou dosažitelnost personálu s příslušným pověřením všude tam, kde to provozní požadavky vyžadují.

6.8. PODMÍNKY PRO UVÁDĚNÍ ZAŘÍZENÍ LDS DO PROVOZU, JEHO OPRAVY A POŽADAVKY NA ÚDRŽBU

6.8.1. Základní ustanovení

Tyto předpisy vycházejí z [28], navazující na [10] a [5]. Podle čl. 2 změny 2 normy [10] mohou být pravidelné revize nahrazeny průběžně prováděnými údržbovými úkony včetně kontrol stanovených v **Řádu preventivní údržby (ŘPÚ) PLDS**. Pokud **ŘPÚ** nebyl zpracován, platí ustanovení [10].

Vztahují se na:

- **výchozí revize** nových nebo rekonstruovaných zařízení **LDS**
- **pravidelné revize** stávajících zařízení **LDS**
- **pravidelné kontroly** stávajících zařízení **LDS** podle **ŘPÚ**
- **revize upravených částí** odběrných zařízení vyvolaných rekonstrukcí distribučních vedení nízkého napětí
- **mimořádné revize** podle [10] a [28], prováděné podle provozních potřeb.

Účelem uvádění zařízení do provozu a údržby **LDS** je zajištění takového stavu **LDS**, který splňuje požadavky právních předpisů a technických norem a zajišťuje její bezpečnost a provozuschopnost.

Právnícké a fyzické osoby provádějící v **LDS** se souhlasem **PLDS** revize a kontroly musí mít příslušná oprávnění k činnosti a osvědčení odborné způsobilosti, mít k dispozici potřebné informace o zařízení **LDS**, být vybaveny potřebnými ochrannými a pracovními pomůckami i měřicím a zkušebním zařízením. Během údržby musí být učiněna bezpečnostní opatření, zamezující ohrožení osob, majetku a zařízení.

6.8.2. Výchozí revize

Každé elektrické zařízení uváděné do provozu anebo připojované k **LDS** musí být podrobena výchozí revizi.

6.8.3. Pravidelné kontroly a revize

Bezpečnost a provozuschopnost provozovaných elektrických zařízení **LDS** musí být ověřována revizemi nebo musí být prováděna údržba včetně kontrol ve stanovených lhůtách a ve stanoveném rozsahu podle **Řádu preventivní údržby (ŘPÚ)**.

PLDS může zpracovat **ŘPÚ** v doporučeném členění podle následujících bodů:

- **ŘPÚ** se zpracovává na všechna elektrická zařízení **LDS**, na zařízení s **LDS** přímo spojená, na smluvně provozovaná přímá vedení a na elektrické přípojky vč. souvisejících zařízení, nezbytných pro zajištění jejich provozu. Pro každý druh zařízení se stanoví rozsah preventivní údržby v doporučeném členění:
- prohlídka za provozu (pod napětím)
- diagnostické zkoušky
- za provozu (pod napětím)
- na zařízení mimo provoz při provádění běžné údržby

- běžná údržba
- za provozu
- na zařízení mimo provoz, zejména je-li nezbytná jeho částečná demontáž.
- Při běžné údržbě na zařízení mimo provoz se doporučuje současně odstranit zjištěné závady.
- Lhůty úkonů ŘPÚ pro jednotlivé druhy zařízení se určí podle významu zařízení pro provozní spolehlivost **LDS**,
- úrovně smluvně stanovené spolehlivosti dodávky elektřiny uživatelům připojeným k příslušnému zařízení (vedení, stanice), provozní zkušenosti s jednotlivými druhy zařízení, technických podmínek výrobce příslušného zařízení pro jeho údržbu vyhodnocení působení vnějších vlivů v příslušné lokalitě (výskyt znečištění ap.).
- Aktualizace ŘPÚ se doporučuje se minimálně jednou za pět let
- Pro jednotlivé druhy zařízení je třeba v ŘPÚ konkretizovat obsah příslušných úkonů a stanovit jejich lhůty pro prohlídku, diagnostické zkoušky a běžnou údržbu. [28] zařízení člení na:
 - kabelová vedení
 - kabelové tunely, kolektory a kanály stanice VN
 - transformovny VN/NN
 - související zařízení LDS.
- O provedených revizích a kontrolách musí být provedeny písemné záznamy.

6.8.4. Pravidla pro omezování odběratelů při plánovaných odstávkách

Při plánování a realizaci plánovaných odstávek ve smyslu [L1] (§25 (3) d) 6.) se **PLDS** řídí těmito zásadami:

- a) dodávka elektřiny jednotlivému zákazníkovi smí být v průběhu 7 kalendářních dní přerušena v součtu max. 20 hodin a to tak, aby v období duben až říjen jedno vypnutí trvalo maximálně 12 hodin
- b) v období listopad až březen jedno vypnutí trvalo maximálně 8 hodin
- c) při venkovních teplotách pod -5°C jsou přípustné odstávky s dobou trvání do 8 hodin,
- d) při venkovních teplotách pod -15°C se odstávky neprovádí

6.9. PRAVIDLA PRO PROVÁDĚNÍ ZKOUŠEK ZAŘÍZENÍ LDS

Cílem je specifikovat požadavek **PLDS** na zkoušení nebo sledování **LDS** tak, aby se zajistilo, že **uživatelé LDS** nebudou své zařízení provozovat mimo rozsah technických parametrů vyžadovaných plánovacími a připojovacími předpisy pro **LDS** a příslušnými technickými normami.

6.9.1. Postup týkající se kvality dodávky

PLDS podle potřeby rozhodne o zkoušení nebo sledování kvality dodávky v různých odběrných místech své **LDS**.

Požadavek na zkoušení nebo sledování kvality může být vyvolán buď stížností odběratelů na kvalitu dodávek z **LDS**, nebo potřebou **PLDS** ověřit vybrané parametry kvality, příp. zpětné vlivy uživatele na **LDS**.

O měření vyvolaném stížností uvědomí **PLDS** příslušného **uživatele LDS** a výsledky těchto zkoušek nebo sledování, vyhodnocené ve smyslu [24], dostane k dispozici i **uživatel LDS**. O výsledcích ostatních měření bude **PLDS** uživatele informovat, pokud výsledky ukazují, že **uživatel LDS** překračuje technické parametry. Neshodnou-li se **uživatel LDS** a **PLDS** na závěrech plynoucích z měření, **PLDS** měření zopakuje za přítomnosti zástupce **uživatele LDS**. V případě zjištění příčiny nekvality v zařízení **LDS** zahájí **PLDS** neprodleně přípravu a realizaci opatření k jejímu odstranění.

Uživatel LDS, kterému bylo prokázáno, že překračuje technické parametry je povinen provést nápravu nebo odpojit od **LDS** zařízení, které kvalitu nepřipustně ovlivňuje, a to neprodleně, nebo během lhůty, která bude určena po dohodě s **PLDS**.

Nebudou-li provedena opatření vedoucí k nápravě a nepříznivý stav trvá i nadále, bude tomuto **uživateli LDS** v souladu s [L1] a se smlouvou o připojení přerušena dodávka elektřiny z **LDS** nebo dodávka elektřiny do **LDS**.

6.9.2. Postup týkající se parametrů odběrného místa

PLDS je oprávněn systematicky nebo namátkově sledovat vliv **uživatele** na **LDS**. Toto sledování se bude zpravidla týkat velikosti a průběhu činného a jalového výkonu, přenášeného odběrným místem. V případech, kdy **uživatel LDS** dodává do **LDS** nebo odebírá z **LDS** činný výkon a jalový výkon, který překračuje hodnoty sjednané pro předávací místo, bude **PLDS** o tom **uživatele LDS** informovat a podle potřeby také doloží výsledky takového sledování.

Uživatel LDS může požadovat technické informace o použité metodě sledování.

V případech, kdy **uživatel LDS** překračuje dohodnuté hodnoty, je povinen neprodleně omezit přenos činného a jalového výkonu na rozsah dohodnutých hodnot. I v těch případech, kdy **uživatel LDS** požaduje zvýšení činného výkonu a jalového výkonu, které nepřekračuje technickou kapacitu odběrného místa, musí dodržet hodnoty a parametry odběru/dodávky podle platných smluv o připojení a dopravě elektřiny. Zvýšení hodnot a parametrů

6.10. PODMÍNKY PRO VYUŽÍVÁNÍ HDO PRO OVLÁDÁNÍ SPOTŘEBY

6.10.1. Rozsah platnosti se týká:

- **PLDS**
- zákazníků s odběrným místem vybaveným technickým blokováním spotřebičů v době platnosti vysokého tarifu
- obchodníků s elektřinou

6.10.2. Přidělování povelů HDO

PLDS přiděluje jednotlivým odběrným místům povely HDO tak, aby zajistil plošně i časově vhodné rozložení říditelné spotřeby v **LDS**. V případě potřeby je **PLDS** oprávněn přidělený povel HDO změnit. Zákazníci i jejich obchodníci s elektřinou jsou povinni přidělené povely a jejich režim provozu respektovat.

6.10.3. Přezkoušení přijímače HDO

Zákazník má právo nechat přezkoušet přijímač HDO. **PLDS** je povinen na základě písemné žádosti do 30 dnů od jejího doručení ověřit správnost funkce přijímače HDO, příp. jeho výměnu a následně informovat žadatele o výsledku. Je-li na přijímači HDO zjištěna závada, hradí náklady spojené s jeho přezkoušením a případnou opravou či výměnou **PLDS**. Není-li zjištěna závada, hradí náklady na ověření funkce zákazník, který o něj požádal.

6.11. PODMÍNKY PROVOZOVÁNÍ ELEKTRICKÉ PŘÍPOJKY NÍZKÉHO NAPĚTÍ PROVOZOVATELEM LDS

Elektrickou přípojku nízkého napětí zřizuje na své náklady:

- a) v zastavěném území podle zvláštního právního předpisu [L13] **Provozovatel LDS**,
- b) mimo zastavěné území podle zvláštního právního předpisu [L13], je-li její délka do 50 m včetně, **Provozovatel LDS**,
- c) mimo zastavěné území podle zvláštního právního předpisu [L13], je-li její délka nad 50 m, žadatel o připojení.

Ostatní elektrické přípojky zřizuje na své náklady žadatel o připojení. Vlastníkem přípojky je ten, kdo uhradil náklady na její zřízení. Vlastník elektrické přípojky je povinen zajistit její provoz, údržbu a opravy tak, aby se nestala příčinou hrožení života a zdraví osob či poškození majetku.

Provozovatel LDS je povinen za úplaty elektrickou přípojku provozovat, udržovat a opravovat, pokud o to její vlastník písemně požádá., při splnění těchto podmínek:

- předání úplné technické dokumentace skutečného provedení, včetně geodetického zaměření v terénu u podzemních sítí
- předložení veškerých dokladů, které osvědčují, že přípojka splňuje veškeré právní předpisy a normy

6.12. ČÍSLOVÁNÍ A EVIDENCE ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ

PPLDS určuje způsob interního číslování jednotlivých odběrných míst, nebo výroben připojených paralelně k LDS. Stanovené číslo je jedinečné a je zakotveno ve smlouvě o připojení k LDS, případně ve smlouvě o sdružených službách dodávky elektřiny, či ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy. Mimo toto interní číslování je používán **EAN** – jedinečný mezinárodní identifikační kód odběrného místa, který je uveden v každé smlouvě s uživatelem LDS

7. SEZNAM PŘÍLOH

Příloha č. 1 – SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH PŘEDPISŮ

Příloha č. 2 – SEZNAM FORMULÁŘŮ

Příloha č. 3 – KVALITA NAPĚTÍ V LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ, ZPŮSOBY JEJÍHO ZJIŠŤOVÁNÍ A HODNOCENÍ

Příloha č. 4 – PRAVIDLA PRO PARALELNÍ PROVOZ ZDROJŮ SE SÍŤIPROVOZOVATELE LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Příloha č. 5 – FAKTURAČNÍ MĚŘENÍ

Příloha č. 6 – STANDARDY PŘIPOJENÍ ZAŘÍZENÍ K LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ