

PRAVIDLA PROVOZOVÁNÍ LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

- společná část

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy stanovují základní technické, plánovací a informační požadavky pro připojení uživatelů k lokální distribuční soustavě ŽDAS, 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).

Zpracovatel:

Provozovatel lokální distribuční soustavy

ŽDAS, a.s., Žďár nad Sázavou

červenec 2018

Schválil:

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

dne:

IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE

Identifikace provozovatele lokální distribuční soustavy (Obchodní firma)

ŽDAS, a.s.

Sídlo: Strojírenská 675/6 Žďár nad Sázavou 1, 591 01 Žďár nad Sázavou

Zápis v OR: Krajský soud v Brně, oddíl B, vložka 766

IČ: 46347160 DIČ: CZ46347160

Zástupce:

Ing. Pavel Cesnek, místopředseda představenstva

Mgr. Petr Štorek, člen představenstva

a

Provozovatelem distribuční soustavy (dále jen „Provozovatel DS“)

E.ON Distribuce, a.s.

Sídlo: F.A. Gerstnera 2151/6, 370 49 České Budějovice

Zápis v OR: Krajský soud v Českých Budějovicích, oddíl B, vložka 1772

IČ: 28085400 DIČ: CZ28085400

Zástupce:

Ing. Vladimír Kolář

Ing. Zbyšek Hrubý

Lidická 36, Brno

T +420 545 142 120

zbysek.hruby@eon.cz

Bankovní spojení: Komerční banka, a.s.

Číslo účtu: 35-4544230267/0100

Variabilní symbol: 12130856

Cílem tohoto dokumentu Pravidel provozování lokální distribuční soustavy (**PPLDS**) je vypracovat a zveřejnit předpisy, které stanoví minimální technické, plánovací, provozní a informační požadavky pro připojení uživatelů k **LDS** a pro její užívání. **PPLDS** přitom vycházejí ze zákona č. 458/2000 Sb. - o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (Energetického zákona – **EZ**) [L1] a z navazujících vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu **ČR (MPO)** a Energetického regulačního úřadu (**ERÚ**), specifikujících provádění některých ustanovení **EZ** v elektroenergetice (zejména Vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě [L2], Vyhláška o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice [L8], Vyhláška o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení [L4], Vyhláška o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu [L3], Vyhláška o měření elektřiny a o způsobu náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, nebo neoprávněné distribuci elektřiny [L5], Vyhláška, kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu [L7], které se na **PPLDS** odvolávají a ukládají jim podrobně specifikovat určené požadavky. **PPLDS** byla koncipována především v zájmu **uživatelů LDS** jako komplexní materiál, poskytující souhrnně všechny potřebné informace bez nutnosti pracovat s mnoha souvisejícími právními, technickými a dalšími podklady. Proto jsou v **PPLDS** uvedeny definice odborných pojmů a některé citace z **EZ** i vyhlášek **MPO** a **ERÚ**, nezbytné pro ucelené podání a vysvětlení problematiky. Obsahové náležitosti **PPLDS** jsou stanovené v § 2 Vyhlášky o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu [L9].

Uživatelé LDS jsou v **PPLDS**, provozovatelé sousedních nebo lokálních **DS** jako držitelé licence na distribuci elektřiny, výrobci jako držitelé licence na výrobu elektřiny, obchodníci jako držitelé licence na obchod s elektřinou a zákazníci.

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy navazují na Pravidla provozování distribuční soustavy tak, aby společně zajistila průhledné a nediskriminační podmínky pro potřebný rozvoj i spolehlivý provoz elektrizační soustavy (**ES**) **ČR** a dodávky elektřiny v potřebné kvalitě. Dodržení požadavků **PPLDS** je jednou z podmínek pro připojení **uživatele** k **LDS**. Jejich účelem je zajistit, aby se provozovatel i každý **uživatel LDS** spravedlivě podíleli na udržování sítě v dobrých provozních podmínkách, byli schopni zabránit vzniku poruch nebo omezit jejich šíření dále do soustavy a byl tak zabezpečen stabilní provoz **LDS**.

Vedle **PPLDS** a **PPDS** formalizují vztahy mezi provozovatelem a **uživatelé LDS** ještě provozní instrukce provozovatele **LDS**, vydávané podle [L4]. Tyto dokumenty tvoří minimální soubor pravidel pro zajištění bezpečnosti a spolehlivosti **LDS**.

Zajištění průhlednosti přirozeného monopolu **PS**, **DS**, **LDS** a nediskriminace všech jejich **uživatelů** je nutné v souvislosti s otevíráním trhu s elektřinou a pro předcházení potencionálním konfliktům mezi jeho účastníky. Elektrizační soustava přitom zůstává z fyzikálně-technického hlediska jednotným a komplexním systémem. Proto stanovují **PPLDS**, **PPDS** a **PPPS** v technické a provozní oblasti základní pravidla, zajišťující nezbytnou spolupráci a koordinaci mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.

Tam, kde se **PPLDS** odvolávají na **EZ**, vyhlášky **MPO**, **ERÚ**, **PPDS** a technické předpisy (normy), jedná se vždy o **platné znění** těchto dokumentů.

PPLDS, **PPDS** a **PPPS** schvaluje nebo stanovuje **ERÚ**, který též řeší případné nejasnosti a spory.

ÚVOD

Elektroenergetiku ČR představují tyto hlavní organizace:

- ČEPS, a.s. (ČEPS), držitel licence na přenos elektřiny
- Provozovatel distribuční soustavy (PDS), zajišťuje spolehlivé provozování, obnovu a rozvoj distribuční soustavy na území vymezeném licenci na distribuci elektřiny.
- Držitelé licence na výrobu elektřiny
- Držitelé licence na obchod s elektřinou
- Zákazníci

Přenosovou soustavou (PS) je vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 400 kV, 220 kV a vybraných vedení a zařízení 110 kV, uvedených v příloze PPPS, sloužící pro zajištění přenosu elektřiny pro **celé území ČR** a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky; PS je zřizována a provozována ve veřejném zájmu.

Distribuční soustava (DS) je vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 110 kV, s výjimkou vybraných vedení a zařízení o napětí 110 kV, která jsou součástí přenosové soustavy, a vedení a zařízení o napětí 0,4/0,23 kV, 1,5 kV, 3 kV, 6 kV, 10 kV, 22 kV, 25 kV nebo 35 kV, sloužící k zajištění distribuce elektřiny na **vymezeném území ČR**, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky včetně elektrických přípojek ve vlastnictví PDS; **DS** je zřizována a provozována ve veřejném zájmu.

Provozovatel DS je fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny; na částech vyjmutých z **vymezeného území** provozovatele velké regionální **DS** mohou působit **provozovatelé lokálních DS** s vlastním vymezeným územím. Provozovatel **DS** odpovídá za její bezpečný a spolehlivý provoz způsobem přiměřeným ochraně životního prostředí a za její rozvoj. Činí tak prostřednictvím svého **technického dispečinku provozovatele DS** (pokud ho zřídil) a svých provozních a rozvojových útvarů.

Lokální distribuční soustava (LDS) je vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 110 kV, vedení a zařízení o napětí 0,4/0,23 kV, 1,5 kV, 3 kV, 6 kV, 10 kV, 22 kV, 25 kV nebo 35 kV, sloužící k zajištění distribuce elektřiny na **vymezeném území ČR**, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky včetně elektrických přípojek ve vlastnictví PLDS; **LDS** je zřizována a provozována ve veřejném zájmu.

Provozovatel LDS je fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny s vlastním vymezeným územím.; na částech vyjmutých z **vymezeného území** provozovatele velké regionální **DS**. Provozovatel **LDS** odpovídá za její bezpečný a spolehlivý provoz způsobem přiměřeným ochraně životního prostředí a za její rozvoj. Činí tak prostřednictvím svého **technického dispečinku provozovatele LDS** (pokud ho zřídil) a svých provozních a rozvojových útvarů.

Provozovatel LDS je povinen na vymezeném území na základě uzavřených smluv umožnit **distribuci** elektřiny, připojit k **LDS** každého a umožnit distribuci elektřiny každému, kdo o to požádá a splňuje podmínky dané **EZ**, jeho prováděcími vyhláškami a Pravidly provozování **LDS** (dále jen **PPLDS**). Místo a způsob připojení k **LDS** se určí tak, aby nedošlo k přetížení nebo překročení parametrů žádného prvku sítě.

Další technické a jiné předpoklady jsou obsaženy v následujících kapitolách **Pravidel provozování LDS**.

Posláním **LDS** je bezpečně a hospodárně zásobovat odběratele elektřinou v požadovaném množství a kvalitě v daném čase a **poskytovat distribuční služby** uvnitř i vně soustavy provozovatele **LDS**. **PPLDS** definují technické aspekty provozních vztahů mezi **provozovatelem LDS** a všemi dalšími **uživateli** připojenými k **LDS**. Ustanovení **PPLDS** jsou společná a závazná pro všechny provozovatele a uživatele **LDS**.

Kromě Pravidel provozování **LDS** musí provozovatelé **LDS** plnit své závazky vyplývající z licence, z obecných právních předpisů a z **PPDS**.

Protože **PPDS** specifikují všechny technické aspekty požadavků na rozhraní mezi **DS** a **LDS**, nejsou

již v Pravidlech provozování LDS práva a povinnosti provozovatele DS podrobně uváděny.

PPDS a **PPLDS** jsou nezbytná k tomu, aby společně zajistila

- celkově efektivní provoz **ES**
- přiměřenou prakticky dosažitelnou míru zabezpečení zákazníka elektřinou a kvality dodávek
- průhledná a nediskriminační pravidla přístupu všech **uživatelů** k sítím.

PPLDS však neobsahují úplně všechny předpisy, které mají **uživatelé** připojení k **LDS** dodržovat.

Tito **uživatelé** musí dále respektovat i ostatní příslušné právní předpisy a technické normy, bezpečnostní předpisy, předpisy požární ochrany, ochrany životního prostředí a předpisy pro dodávku elektřiny.

PPLDS sestávají ze dvou hlavních částí:

- plánovacích a připojovacích předpisů pro **LDS**
- provozních předpisů pro **LDS**.

PPLDS se vztahují na:

- provozovatele **LDS**
- provozovatele **DS**
- provozovatele výroben připojených do **LDS**
- obchodníky s elektřinou
- **zákazníky**

Některé části **PPLDS** se vztahují jen na určité kategorie **uživatelů LDS**, a to podle typu připojení nebo charakteru užívání **LDS**. Všichni **uživatelé** však musí znát a respektovat ta ustanovení pravidel, která se jich týkají.

Plánovací a připojovací předpisy pro LDS poskytnou uživatelům informace o standardech dodávky elektřiny nabízené **LDS**, o zásadách jejího rozvoje i o technických požadavcích, které musí k ní připojení **uživatelé** splňovat. Zvláště jsou definovány požadavky na připojení výroben. Dále umožňuje tato část pravidel příslušnému **uživateli** získat od provozovatele **LDS** přehled o distribučních a výrobních kapacitách, zatížení a některé další informace o **LDS**.

Provozní předpisy pro LDS obsahují provozní záležitosti, které ovlivňují **uživatele** a vyžadují jeho součinnost, jako ustanovení o odhadech předpokládané poptávky, o plánování odstávek **LDS** a výroben, o hlášení provozních změn a událostí, o bezpečnosti zařízení **LDS** a o postupech při mimořádných událostech.

Požadavky na poskytování informací provozovateli **LDS** ze strany **uživatelů** jsou shrnuty v **předpisech pro registraci údajů o soustavě**. Provozovatel **LDS** je potřebuje zejména pro plánování provozu a rozvoje **LDS**. Tyto informace jsou důvěrné a budou zpřístupněny pouze za okolností stanovených ve **všeobecných podmínkách LDS**, upravujících v Pravidlech provozování **LDS** především záležitosti právní povahy.

Při provozování **LDS** jsou provozovatelé **LDS** povinni zajistit nediskriminační přístup k **LDS** všem oprávněným **uživatelům**.

1. NÁZVOSLOVÍ – 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 | 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 |
| Běžná oprava | oprava prováděná po poruše zařízení nebo na základě vyhodnocení preventivní údržby, zaměřená na zajištění a obnovení provozuschopného stavu zařízení |
| Činný výkon | součin napětí, proudu a cosinu fázového úhlu mezi nimi (kW, MW) |
| Diagram zatížení | časový průběh specifikovaného odebíraného výkonu (činného, jalového ...) během specifikované doby (den, týden,...) |
| Dispečerské řízení DS, LDS | řízení provozu DS, LDS technickým dispečinkem provozovatele DS, LDS , definované ve vyhlášce [L4] |
| Dispečink provozovatele LDS | technický dispečink, odpovídající za dispečerské řízení výroby a distribuce elektřiny v LDS |
| Dispečink provozovatele DS | technický dispečink, odpovídající za dispečerské řízení výroby a distribuce elektřiny v DS |
| Distribuce elektřiny | doprava elektřiny v LDS |
| Dodavatel | subjekt dodávající elektřinu |
| Držitel licence | fyzická či právnická osoba, podnikající v elektroenergetice na území ČR na základě státního souhlasu, kterým je licence udělená ERÚ ; licence se udělují na: - výrobu elektřiny - přenos elektřiny - distribuci elektřiny - obchod s elektřinou |
| Elektrická přípojka | zařízení, které začíná odbočením od spínacích prvků nebo přípojnic v elektrické stanici 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, 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 |
| Frekvenční odlehčování | automatické odepínání zatížení v závislosti na kmitočtu pomocí frekvenčních relé |
| Frekvenční plán | prostředek k předcházení a řešení stavu nouze spojeného s havarijní změnou kmitočtu přerušením dodávek elektřiny odběratelům a odpojováním výroben elektřiny od sítě převážně působením frekvenčních relé |
| Generální oprava | jmenovitě plánovaná oprava prováděná na základě vyhodnocení stavu zařízení, zaměřená na obnovení provozuschopného stavu a prodloužení technické životnosti zařízení |
| 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 po sítích 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 | zařízení pro přeměnu primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve společném současně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení |
| Kondenzátorová baterie | kompenzační prostředek používaný k výrobě jalového výkonu |
| Zákazník | fyzická či právnická osoba odebírající elektřinu odběrným elektrickým zařízením, které je připojeno k PS nebo DS, která nakoupenou elektřinu pouze spotřebovává nebo přeúčtovává |
| Kvalita dodávané elektřiny | provozní hodnoty systémových veličin, garantované provozovatelem PS a provozovatelem DS během normálního stavu ES podle [1] a [L8] |
| Měřicí zařízení | veškerá zařízení pro měření, přenos a zpracování naměřených hodnot |
| Místo připojení | místo v LDS stanovené PLDS ve smlouvě o připojení; v tomto místě elektřina do LDS vstupuje nebo z ní vystupuje |
| Nezávislý výrobce | držitel licence na výrobu elektřiny, který zároveň neprovozuje distribuci elektřiny |
| Nízké napětí | napětí mezi fázemi do 1000 V včetně; v ES ČR je jmenovité napětí soustavy nízkého napětí 400/230 V |
| Normální stav | stav soustavy, kdy jsou všechny provozní hodnoty systémových veličin v dovozených 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 nakupující elektřinu za účelem jejího prodeje, která je držitelem licence na obchod s elektřinou |
| Obnova provozu | proces obnovení provozu po rozpadu soustavy nebo výpadku části sítě a obnovení dodávky odběratelům a dodávky od výrobců |
| Obnovitelný zdroj | využitelný zdroj energie, z něhož lze procesem přeměn získat elektřinu, přičemž se jeho energetický potenciál trvale a samovolně obnovuje přírodními procesy |
| Odběrné místo | místo, kde je instalováno odběrné elektrické zařízení jednoho zákazníka, včetně měřicích transformátorů, do něhož se uskutečňuje dodávka elektřiny |
| Odpovědný pracovník | pracovník pověřený svým zaměstnavatelem provádět stanovené úkony související s provozem LDS ; může to být odpovědný pracovník - provozovatele LDS - dodavatele – výrobce - odběratele |
| Ochrany výrobní | system ochran výrobní , zabráňující jejímu poškození a šíření poruchy do DS nebo LDS |
| Ochrany sítě | system ochran zařízení provozovatele LDS, uživatele LDS nebo provozovatele DS , zabráňující poškození zařízení a dalšímu šíření poruchy do LDS nebo DS |
| Omezení sítě | stav, kdy se dosáhne distribuční kapacity některého prvku soustavy |
| Operátor trhu | právnická osoba zajišťující podle §20a EZ koordinaci nabídky a poptávky na trhu s elektřinou na území ČR |
| Ostrov | část ES elektricky oddělená od propojené soustavy |
| Ostrovní provoz zdroje | provoz zdroje , pracujícího do části ES , která se elektricky oddělila od propojené soustavy |
| Pilotní uzel | rozvodna, ve které je udržováno sekundární regulací U/Q zadané napětí |
| Plán obnovy provozu | souhrn technicko-organizačních opatření, zajišťujících uvedení soustavy do normálního stavu po jejím úplném nebo částečném rozpadu |
| Plán obrany proti šíření poruch | souhrn technicko-organizačních opatření zajišťujících zabezpečení provozu soustavy |
| Plánování rozvoje LDS | souhrn činností zajišťujících technicky i ekonomicky optimální rozvoj LDS dle přijatých standardů rozvoje LDS ve vazbě na rozvoj všech jejích současných i budoucích uživatelů |
| Podmínky připojení k LDS | podmínky, které musí být splněny před připojením uživatele k LDS , specifikované [L2] a [L8] |
| Podpůrné služby | činnosti fyzických či právnických osob, jejichž zařízení jsou připojena k ES , které jsou určeny k zajištění systémových služeb |
| Poskytovatel podpůrné služby | uživatel DS nebo LDS , poskytující povinně nebo nabízející podpůrné služby na základě dohody s provozovatelem DS nebo LDS |
| Pověření | formální písemné pověření k provádění určených úkonů |

| | |
|--|--|
| Pravidla provozování lokální distribuční soustavy (PPLDS) | soubor veřejně dostupných dokumentů specifikujících zásady působnosti provozovatele a uživatelů LDS , schválený ERÚ |
| Pravidla provozování distribuční soustavy (PPDS) | soubor veřejně dostupných dokumentů specifikujících zásady působnosti provozovatele a uživatelů DS , schválený ERÚ |
| Pravidla provozování přenosové soustavy (PPPS) | soubor veřejně dostupných dokumentů specifikujících zásady působnosti provozovatele a uživatelů PS , 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 |
| Provozní diagram výroby | grafické vyjádření dovoleného provozního stavu výroby v závislosti na činném a jalovém výkonu s respektováním vnitřních i vnějších omezení |
| Provozní instrukce dispečinku PLDS, PPDS | písemný dispečerský pokyn dispečinku PLDS, PPDS s dlouhodobější platností, popisující činnosti a řešící kompetence v rámci dispečerského řízení LDS, DS |
| Provozovatel LDS (PLDS) | fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny; na částech vymezeného území s vlastním vymezeným územím a napětíovou úrovní |
| Provozovatel DS (PDS) | fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny; na částech vymezeného území provozovatele velké regionální DS mohou působit provozovatelé lokálních DS (PLDS) s vlastním vymezeným územím a napětíovou úrovní |
| Provozovatel PS (PPS) | právnická osoba, která je držitelem licence na přenos elektřiny |
| Provozování LDS | veškerá činnost PLDS související se zabezpečením spolehlivé distribuce elektřiny; provozování LDS je ve vztahu k dotčeným nemovitostem věcným břemenem |
| Provozování DS | veškerá činnost PDS související se zabezpečením spolehlivé distribuce elektřiny; provozování DS je ve vztahu k dotčeným nemovitostem věcným břemenem |
| Provozování PS | veškerá činnost PPS související se zabezpečením spolehlivého přenosu elektřiny; provozování PS je ve vztahu k dotčeným nemovitostem věcným břemenem |
| Předávací místo | místo styku mezi LDS a zařízením uživatele LDS , kde elektřina do LDS vstupuje nebo z ní vystupuje |
| Přenos elektřiny | doprava elektřiny přenosovou soustavou včetně dopravy elektřiny po mezistátních vedeních |
| Přenosová soustava (PS) | vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 400 kV, 220 kV a vybraných vedení a zařízení 110 kV, uvedených v příloze Pravidel provozování PS , sloužící pro zajištění přenosu elektřiny pro celé území ČR a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky; přenosová soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu |

| | |
|--|--|
| Přerušitelné zatížení | zatížení, které je možno odpojit pro dosažení výkonové rovnováhy buď automaticky nebo na požadavek dispečinku provozovatele LDS nebo DS |
| Přímé vedení | přímým vedením vedení elektřiny spojující výrobu elektřiny, která není připojena k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě, a odběrné místo, které není elektricky propojeno s přenosovou soustavou nebo s distribuční soustavou, nebo elektrické vedení zabezpečující přímé zásobování vlastních provozoven výrobce elektřiny, jeho ovládaných společností nebo zákazníků, a není vlastněno provozovatelem přenosové soustavy ani provozovatelem distribuční soustavy. |
| Příprava provozu LDS | činnost prováděná při dispečerském řízení LDS , při které se zpracovává soubor technicko - ekonomických a organizačních opatření v oblasti výroby, distribuce a spotřeby elektřiny, jejímž cílem je zajištění spolehlivého a bezpečného provozu LDS při respektování smluvních vztahů mezi účastníky trhu s elektřinou |
| Regulační plán | plán snížení výkonu odebíraného odběrateli v souladu s vyhlášenými stupni omezování spotřeby podle [L3] |
| Řád preventivní údržby PLDS | základní dokument pro provádění údržby technického zařízení PLDS , příp. údržby technických zařízení jiných uživatelů LDS , prováděné na základě smluvního vztahu |
| Řízení provozu LDS v reálném čase | činnost při dispečerském řízení LDS probíhající v reálném čase, při které se uskutečňují záměry stanovené přípravou provozu při současném řešení vlivu nepředvídaných provozních událostí v DS a LDS |
| Řízení výroby | vydávání dispečerských pokynů výrobnám k zajištění určitých hodnot činného a jalového výkonu v dané době |
| Řízení odběru | využívání prostředků používaných v soustavě k ovlivňování velikosti a doby odebíraného výkonu |
| Sekundární regulace U/Q | lokální udržování zadané velikosti napětí v pilotních uzlech a rozdělování vyráběného jalového výkonu na jednotlivé zdroje pracující do daného uzlu |
| Sousední distribuční soustava | DS jiného provozovatele, která umožňuje s danou LDS přímé elektrické propojení a synchronní provoz |
| Spolehlivost provozu | komplexní vlastnost, která spočívá ve schopnosti ES zajistit dodávku elektřiny při zachování stanovených parametrů, především kmitočtu, výkonu a napětí v daných mezích a v průběhu času podle technických podmínek |
| Standardy distribuce elektřiny | hlavní charakteristiky napětí elektřiny, dodávané z LDS v místech připojení odběratelů (frekvence sítě, velikost napětí, rychlé změny napětí, poklesy napětí, krátká a dlouhá přerušování napájení, dočasná přepětí o síťové frekvenci, přechodná přepětí, nesymetrie, harmonická a meziharmonická napětí, napětí signálů a standardy definované v [L8]) |
| Standardy provozování | soubor závazných a měřitelných požadavků na provoz řízené oblasti , jejichž dodržování se prokazuje monitorováním a kontrolou |
| Standardy připojení | soubor způsobů připojení odběrných zařízení a výroben k LDS |

| | |
|--|---|
| Standardy rozvoje a provozu LDS | soubor pravidel, zásad a limitů popisujících působnosti provozovatele LDS v oblasti provozu a rozvoje |
| Stav nouze | omezení nebo přerušení dodávek elektřiny na celém území ČR nebo na její části z důvodů a způsobem, uvedeným v EZ |
| Systémové služby | činnosti PPS a PDS pro zajištění spolehlivého provozu ES ČR s ohledem na provoz v rámci propojených elektrizačních soustav |
| Účinník | podíl činného a zdánlivého elektrického výkonu |
| Uživatel LDS | subjekt, který využívá služeb LDS a nebo žádá o připojení (provozovatel DS , výrobce elektřiny, obchodník s elektřinou, konečný zákazník,) |
| Vymezené území | oblast, v níž má držitel licence na distribuci elektřiny povinnost distribuovat 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 |
| Výkon na prahu výroby | výkon výroby, nabízený výrobcem pro využití v LDS |
| Výměna dat v reálném čase | tok informací mezi uživateli LDS a dispečinkem provozovatele LDS , využívaný pro řízení provozu v reálném čase |
| Výpadek LDS | stav, kdy celá LDS nebo její významná část je bez napětí |
| Výpočet chodu sítě | analytický postup získání velikosti a rozložení toků výkonů a napěťových poměrů v ES pro její definovanou konfiguraci |
| Výrobce elektřiny | fyzická či právnická osoba, která vyrábí elektřinu a je držitelem licence na výrobu elektřiny |
| Výrobní elektřiny | energetické zařízení pro přeměnu různých forem energie na elektřinu, zahrnující všechna nezbytná zařízení |
| Zabezpečení provozu LDS | schopnost LDS zachovat normální stav po poruchách na jednotlivých zařízeních v síti 22 kV a 35 kV |
| Zdánlivý výkon | součin napětí a proudu (kVA, MVA) |

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 |
| 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. 1. ZÁKLADNÍ POPIS LDS

Lokální distribuční soustava ŽDAS se nachází v areálu společnosti ŽDAS, a.s. ve Žďáře nad Sázavou. Elektrická energie, pro zásobování průmyslové zóny je zajištěna z distribuční sítě E-on distribuce, a.s.

Vstupní transformační a rozvodná stanice R 110 kV (objekt č. 64) je osazena 2 transformátory 110/22/6 kV o výkonu 2x25 MW. První je přívod ze směru Žďár – vedení V 5536. Druhý přívod je ze směru Havlíčkův Brod – vedení V1315 a slouží zároveň jako spínací prvek mezi těmito soustavami. Rozvodna je standardního provedení, vybavená bleskojistkami, vypínači, odpojovači, měřicími transformátory proudu a napětí, tlumivkami k omezení kapacitních proudů. Ve zděné budově rozvodny jsou umístěny rozváděče s ovládacími prvky, měřením a akumulátorová stanice zajišťující možnost manipulace s ovládacími prvky venkovní rozvody i při výpadku napájení. Z hlavní rozvodny 110 kV je vyvedeno napájení obou hlavních rozvodů v úrovni napětí 3 x 22 kV a 3 x 6 kV. Z ní je okružově a paprskovitě napojeno 18 trafostanic 22/0,4 kV. Všechny vstupy do rozvodů a trafostanic jsou měřeny. Dále jsou měřeny důležité vývody a všechny vn spotřebiče a výrobní el. energie.

1. 2. ZPŮSOB PROVOZOVÁNÍ

Odborná způsobilost k provozování

Majitel 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 dodavateli elektřiny, jakož i přípravu a aktualizaci rámcových smluv.

1. 3. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O TECHNOLOGIÍCH LDS

Základní údaje:

TS jsou řešeny jako vnitřní trafostanice.

Napěťové soustavy VN: 3~50Hz, 110/22/6 kV / TN/IT/IT

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

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

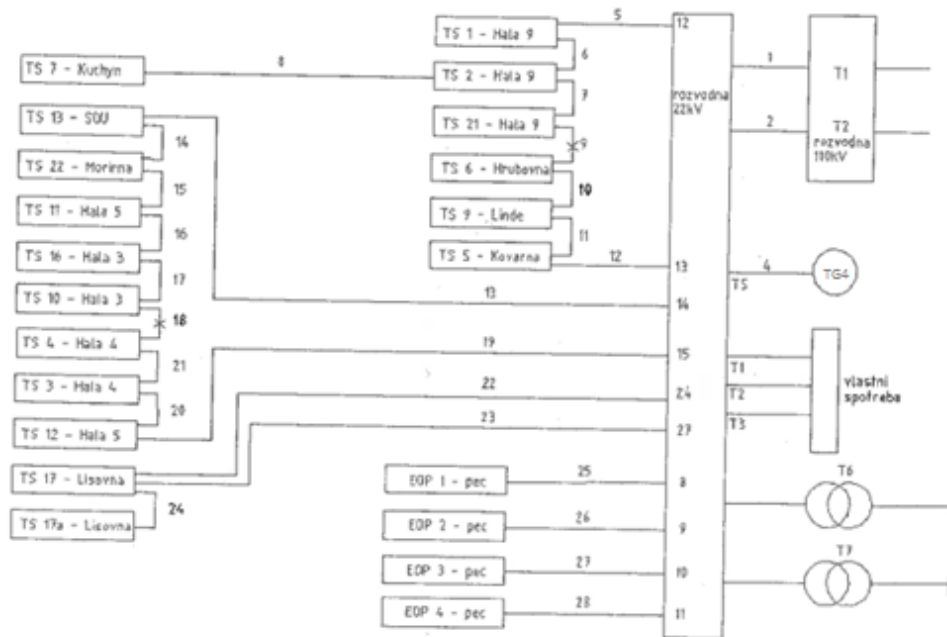
VN – uzemněním neživých částí, vzájemným pospojováním ($R_a \times I_d < 50V$)

NN – samočinným odpojením od zdroje a pospojováním.

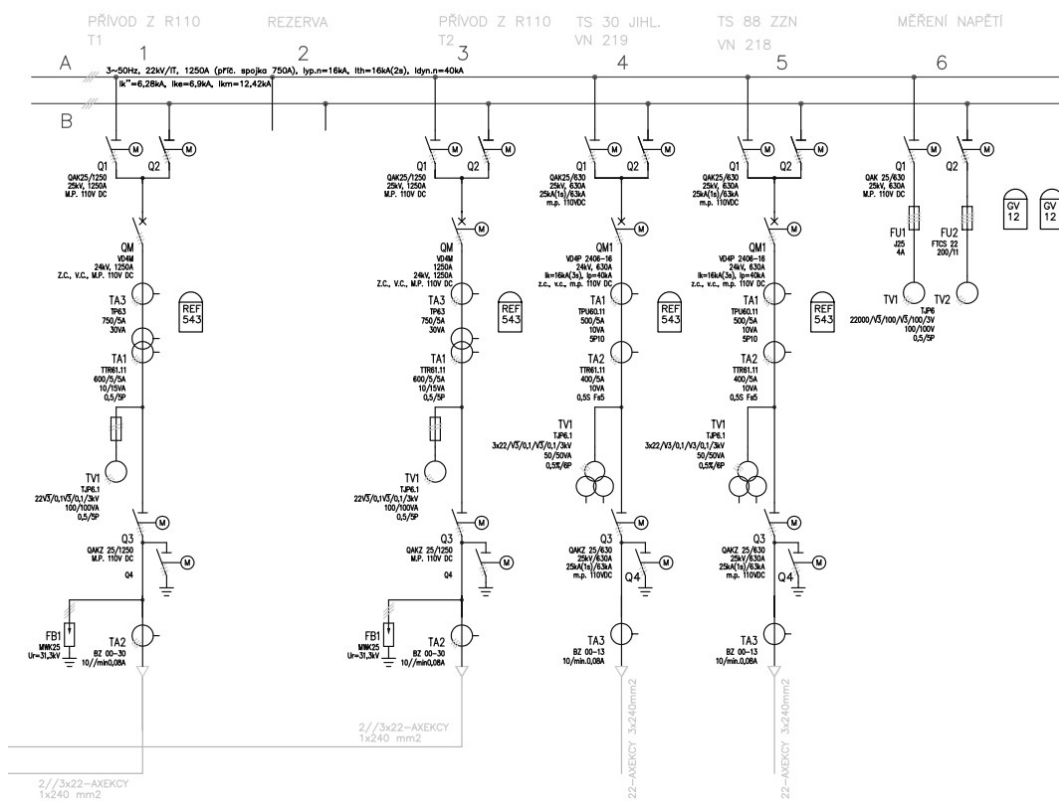
Rozvodna 22 kV

Rozvodna 22 kV je napájena dvěma přívodními svazky kabelů z hlavní rozvodny, pro každou fázi jsou použity 3 kabely 22-AXEKCY 1x240 mm². Kabeláž je uložena na energomostě, vyvedena ze suterénu budovy energetiky do dvoupodlažní rozvodny. Přes odpojovače a vypínače jsou kabely zakončeny v přípojnicích rozvodny. Z kobek rozvodny jsou vyvedeny přívody do 18 závodových transformátorových stanic.

Na přívodech je měřen proud a napětí prostřednictvím měřicích transformátorů. Měření je osazeno na obou přípojnicích. Přípojnice ve VN rozvodnách jsou rozděleny na dvě sekce A a B. Rozvodny jsou provozovány s oddělenými sekcemi A a B. Napájecí transformátor TR1 napájí sekci A a TR sekci B. Oddělení obou sekcí bylo vynuceno negativním působením elektrických obloukových pecí na celý vnitřní rozvod 22 kV. V areálu podniku jsou hlavním spotřebičem elektrické obloukové pece – celkem se podílí na spotřebě 41%, napojené z odděleného rozvodu 110 / 22 kV.



Obr. 1: síť rozvodů 22 kV

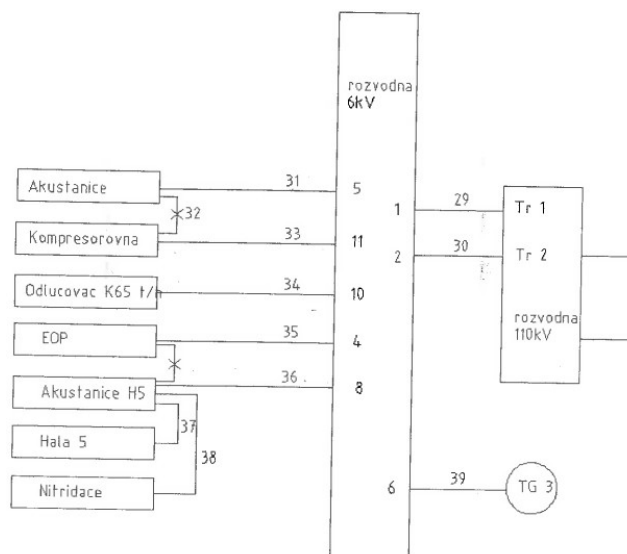


Obr. 2: záložní zapojení 22kV

Rozvodna 6 kV

Rozvodna 6 kV je napájena dvěma přívodními kabely 2//3x22-AXEKCY 1x240 mm² z hlavní rozvodny 110 kV. Přes odpojovače a odpínače jsou kabely zakončeny na přípojnicích rozvodny. Na přívodech je měřen proud a napětí prostřednictvím měřících transformátorů. Měření napětí je osazeno zároveň na obou přípojnicích. Přípojnice ve VN rozvodnách jsou rozděleny na dvě sekce A a B. Rozvodny jsou provozovány s oddělenými sekcemi A a B. Jeden napájecí transformátor napájí sekci A a druhý sekci B. Rozvod 6 kV je určen výhradně pro napojení odběrů pro spotřeby kompresorovny,

akustanice, pomocné akustanice, nitridace v objektu H5, elektroodlučovače teplárny, kouřových ventilátorů teplárny, míchání pece LF2, odsávání prachu a plynu z tavicích elektrických pecí v objektu H9.



Obr. 3: síť rozvodů 6 kV

Kabelové trasy, kabelové kanály a mosty

Délky kabelových vedení 0,4kV, 6kV, 22 kV, 110 kV je uváděna jako celková délka všech paralelních kabelů v kabelové trase (trojsvazek je počítán jako jeden kabel). Jsou zde zahrnuty všechny kabelové vývody, kabelové propoje a kabely k přenosovým transformátorům. Nejsou zde zahrnuta kabelová vedení k technologickým a distribučním zařízením provozovaných jednotlivými společnostmi.

Tabulka vstupních transformátorů:

| trafostanice | trafo | napětí /kV/ | výkon /kVA/ |
|--------------|-------|-----------------------|-------------|
| R110 | T1 | 110 / 23 110 / 6,3 | 25000 |
| | T2 | 110 / 23 110 / 6,3 | 25000 |
| R22 | T1 | 22 / 0,4 | 1000 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1000 |
| | T3 | 22 / 0,4 | 1600 |
| TG 4 | T5 | 22 / 12,7 / 6,3 | 10000 |
| pece | T1 | 22 / 0,236 | 7000 |
| | | 22 / 0,122 | 3500 |
| | | 22 / 0,082 | 2432 |
| | T2 | 22 / 0,256 | 7500 |
| | | 22 / 0,137 | 4000 |
| | | 22 / 0,100 | 3000 |
| | T3 | 22 / 0,230 | 3500 |
| | | 22 / 0,1 | 1514 |
| | T4 | 22 / 0,236 | 7000 |
| | | 22 / 0,122 | 3500 |
| | | 22 / 0,082 | 2432 |

| trafostanice | trafo | napětí /kV/ | výkon /kVA/ |
|--------------|-------|-------------|-------------|
| TS1 H9 | T1 | 22 / 0,4 | 1600 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1600 |
| | T3 | 22 / 0,4 | 1250 |
| TS2 H9 | T1 | 22 / 0,4 | 1600 |
| TS3 H4 | T1 | 22 / 0,4 | 1250 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1250 |
| TS4 H4 | T1 | 22 / 0,4 | 1250 |
| TS5 kovárna | T1 | 22 / 0,4 | 1000 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1000 |
| TS6 hrubovna | T1 | 22 / 0,4 | 800 |
| TS6 hrubovna | T2 | 22 / 0,4 | 800 |
| TS7 kuchyně | T1 | 22 / 0,4 | 400 |
| TS9 Linde | T1 | 22 / 0,4 | 630 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 630 |
| TS10 H3 | T1 | 22 / 0,4 | 1250 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 800 |
| TS11 H5 | T1 | 22 / 0,4 | 1250 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1250 |
| TS12 H5 | T1 | 22 / 0,4 | 1600 |

| | | | |
|---------------|----|----------|------|
| | T2 | 22 / 0,4 | 1000 |
| TS13 SOU | T1 | 22 / 0,4 | 630 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 630 |
| TS16 H3 | T1 | 22 / 0,4 | 1600 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1250 |
| TS17 Lisovna | T1 | 22 / 0,4 | 1600 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1600 |
| TS17a Lisovna | T1 | 22 / 0,4 | 1600 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1600 |
| TS21 H9 | T1 | 22 / 0,4 | 1600 |
| | T2 | 22 / 0,4 | 1600 |
| TS22 Mořirna | T1 | 22 / 0,4 | 1000 |
| H5 pole3 | T | 22 / 0,4 | 1000 |
| Nitridace | T | 22 / 0,4 | 630 |

Limity zpětných vlivů odběratele na distribuční soustavu

Veškeré odběrné zařízení připojované na distribuční soustavu musí splňovat požadavky na maximální přípustnou úroveň zpětných vlivů na elektrizační soustavu. Limity pro úroveň zpětných vlivů způsobovaných jedním odběratelem z distribuční soustavy stanovuje PNE 33 3430 -0.

Flikr (limity pro jednoho odběratele)

$P_{it} = 0,25$ dlouhodobá míra vjemu flikru

$P_{st} = 0,35$ krátkodobá míra vjemu flikru

Nesymetrie napětí

Způsobená jedním odběratelem $u(2) < 0,7\%$

Vyšší harmonické

Přípustné úrovně jednotlivých harmonických napětí musí být podle PNE 33 3430 – 0.

Kolísání napětí

Změny napětí musí být omezeny na $2\% U_n$, maximální přechodné změny na $3\% U_n$

Zpětné vlivy na HDO

Rušivé napětí na frekvenci HDO nebo v bezprostřední blízkosti nesmí překročit $0,1\% U_n$ na frekvenci $f_{HDO} 100$ Hz hodnotu $0,3\% U_n$.

Kabelová vedení vn:

Délka kabelových vedení 22 kV: 10 km

Délka kabelových vedení 6 kV: 5 km

Kabelová vedení nn:

Délka kabelových vedení: 199 km

1. 4. TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ

Číslo místa spotřeby: 3600105499

EAN: 859182400211215069

Rezervovaný příkon: 22000 kW

Rezervovaný výkon: 6500 kW

Napětíová úroveň: VVN 110 kV

Typ sítě: TT

Typ odběru: LDS – trvalé připojení

Na odběrném místě bude celkový instalovaný příkon 22000 kW

1. 5. SEZNAM DŮLEŽITÝCH ADRES A KOMUNIKAČNÍCH SPOJENÍ

Obchodně technické činnosti

| Kontaktní osoba | Telefon | e-mail |
|-----------------------|-------------|--------------------------|
| Ing. Luboš Štěpánek | 602 751 973 | lubos.stepanek@zdas.cz |
| Ing. Jindřich Havelka | 602 786 613 | jindrich.havelka@zdas.cz |

Identifikace provozovatele lokální distribuční soustavy

Obchodní firma: ŽDAS, a.s.

Strojírenská 675/6 Žďár nad Sázavou 1, 591 01 Žďár nad Sázavou

Zápis v OR: Krajský soud v Brně, oddíl B, vložka 766

IČ: 46347160 DIČ: CZ46347160

Hlášení poruch!

Dispečink – 3165

| Kontaktní osoba | Telefon | e-mail |
|-----------------------|-------------|--------------------------|
| Ing. Jaroslav Činčera | 724 031 687 | jaroslav.cincera@zdas.cz |

Kontaktní adresa pro písemný styk na PLDS:

ŽDAS, a.s.

Strojírenská 675/6

Žďár nad Sázavou 1

591 01 Žďár nad Sázavou

Řízení distribuční soustavy

Dispečerským řízením LDS ŽDAS, a.s. je pověřen elektro dispečink společnosti. Pro řízení lokální distribuční stanice se využívá řídicí a informační systém AISYS, který zabezpečuje komplexní energetická on-line data a z LCD a zajišťuje ucelený přehled o provozu a požadavcích zákazníků a zařízení. Provozovatel LDS koordinuje veškeré informace. Týkající se odhadu poptávky tak, aby řádně zajistil rozvoj a provoz LDS a vyhověl požadavkům zákazníků.

Odběr elektrické energie pro konečné odběratel řídí dispečink na základě sjednaného odběrového diagramu a s ohledem na množství okamžitého odběru elektrické energie z nadřazené DS. Tento dispečink rozhoduje o dalším provozu energetických zařízení, případně odstavení agregátů a odpovídá za dodržování sjednaných parametrů.

Dispečink společnosti ŽDAS, a.s. koordinuje činnost při údržbě, odstávkách, odstraňování poruch a havárií na energetických řadech a zařízeních v lokální distribuční stanice.

Veškeré základní provozní požadavky a standardy provozu lokální distribuční stanice ŽDAS, a.s. jsou zpracovány v rámci interních standardizovaných organizačně-technologických předpisů společnosti ŽDAS, a.s.. Toto je provedeno formou pracovních postupů, bezpečnostních pokynů a detailních pracovních postupů pro zajištění provozní spolehlivosti lokální distribuční soustavy.

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

Regulované ceny distribuce jsou stanoveny platným cenovým rozhodnutím ERÚ jako ceny pevné pro příslušného regionálního PDS. **PLDS** přebírá tyto ceny od nadřazeného distributora a fakturuje podle nich za účtovací místo zákazníka, připojeného do LDS.

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 za distribuci elektřiny

Náležitosti vyúčtování jsou stanoveny ve vyhlášce [L17].

Konkrétní podmínky fakturace **jsou nedílnou součástí ustanovení příslušných smluv na dodávku elektřiny**, které **PLDS** uzavírá s každým se zákazníků připojených k LDS.

2.2.4. 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 napětíovou 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 měsíčně, zpravidla k předposlednímu dni v kalendářním měsíci, na období následujícího měsíce (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 nešetřené a nespécifikované se řídí ustanoveními podle [L6] a dále dalšími obecně platnými právními normami.

3. TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ NEBO VÝROBNY ELEKTŘINY

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,
- napěťových 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 ohřívače), - 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, přímotopné, 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 $>16\text{ A}$ a $\leq 75\text{ A}$, 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 **uživatelem**. 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 **uživatelem** 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)**.

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. Luboš Štěpánek | 602 751 973 | lubos.stepanek@zdas.cz |
| Ing. Jindřich Havelka | 602 786 613 | jindrich.havelka@zdas.cz |

Identifikace provozovatele lokální distribuční soustavy

Obchodní firma: ŽĎAS, a.s.

Strojírenská 675/6 Žďár nad Sázavou 1, 591 01 Žďár nad Sázavou

Zápis v OR: Krajský soud v Brně, oddíl B, vložka 766

IČ: 46347160 DIČ: CZ46347160

Hlášení poruch:

Dispečink – kl. 3165

| Kontaktní osoba | Telefon | e-mail |
|-----------------------|-------------|--------------------------|
| Ing. Jaroslav Činčera | 724 031 687 | jaroslav.cincera@zdas.cz |

Kontaktní adresa pro písemný styk na PLDS:

ŽĎAS, a.s.

Strojírenská 675/6

Žďár nad Sázavou 1

591 01 Žďár nad Sázavou

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 emailové 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 anebo 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 nízkého napětí 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 vyhlášován a odvoláván předem. V případě rychlého rozpadu elektrizační soustavy může být stav nouze vyhlášen dodatečně.

Regulační stupně č. 2 až 7 jsou vyhlášovány a odvolávány **PPS** nebo **PDS** prostřednictvím technických dispečinků a v hromadných sdělovacích prostředcích v pravidelných časově vymezených nebo mimořádných relacích.

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 distribuci elektřiny 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. Soupis 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 určené **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 odběru/dodávky předpokládá uzavření příslušných nových smluv.

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 ohrožení 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 distribuci elektřiny. 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 SÍTÍ
PROVOZOVATELE LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Příloha č. 5: FAKTURAČNÍ MĚŘENÍ

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