

PRAVIDLA PROVOZOVÁNÍ LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

ZPRACOVATEL:

PROVOZOVATEL LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY
ARMEX ENERGY, a.s.

Listopad 2014

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy stanovují základní technické, plánovací a informační požadavky pro připojení uživatelů k lokální distribuční soustavě (název provozovatele) a pro její užívání

Schválil:

ENERGETICKÝ REGULÁTOR

dne

IDENTIFIKAČNÍ A KONTAKTNÍ ÚDAJE

1. Identifikace provozovatele lokální distribuční soustavy

ARMEX ENERGY, a.s.
Folkná ská 1246/21
405 02 Dín II

Společnost je zapsána v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Ústí nad Labem, oddíl B, vložka 1602

IČO : 27266141, DIČ : CZ27266141

Kontakty:

Zákaznická linka: 841 111 113
Recepce: 412 840 333

2. Na území vymezeném licenci na distribuci elektřiny č. 120604964 vydané ve smyslu Energetického zákona 458/2000 Sb. Provozuje lokální distribuční soustavu o napíacích hladinách 0,4 kV,

3. Internetová adresa: www.armexenergy.cz

ZÁKLADNÍ POPIS LDS

V obci Dín, k.ú. Dín, je vybudován průmyslový areál společnosti ARMEX HOLDING, a.s. se sídlem Folkná ská 1246/21, Dín II, 405 02. Areál je napájen elektrickou energií v rámci LDS.

Katastrální území: Dín
Rozsah území: Pozemky a stavby evidované na LV č. 1633
Distribuční území: EZ Distribuce, a.s.
Distribuční hladina: VN, 35 kV
Napojení: z vzdušného vedení
Napojení (trafostanice) Objekt zděné trafostanice TS1 v objektu na pozemku p.č. 2783/4, k.ú. Dín

Popis trafostanice TS1: Zděná trafostanice 35/0,4 kV, rozdělená na tři stanoviště transformátorů do výkonu 630 kVA. Osazení trafem 630 a 400 kVA. V provozu trafo 630 kVA. V rozvodně je velkoobjemová primární měření odebírané elektrické energie. Měřicí soustava EZ Mění, a.s. V území objektu je rozvodna NN, z níž je prováděno zásobování jednotlivých objektů. Specifikace objektu je zpracována do síťového schématu areálu, který je zpracován a uložen u PLDS.

P EDMLUVA

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 změnách některých zákonů (Energetického zákona - **EZ**) [L1] a z navazujících vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu **R (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 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, neoprávněném přenosu 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 specifikované 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 nomenklatury, které 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 přenosové soustavy, řádu provozovatele distribuční soustavy, řádu provozovatele lokální distribuční soustavy, řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu [L9].

Uživatelé LDS jsou v **PPLDS** provozovatel přenosové soustavy (**PPS**) jako držitel licence na přenos elektřiny, 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 a dále na Pravidla provozování přenosové soustavy tak, aby společně zajistila především a nediskriminační podmínky pro potřebný rozvoj i spolehlivý provoz elektrizační soustavy (**ES**) **R** 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**, **PPDS** a **PPPS** formalizují vztahy mezi provozovatelem a uživateli **DS** a **LDS** ještě provozní instrukce dispečera provozovatele **DS** a **LDS**, vydávané podle [L4]. Tyto dokumenty tvoří minimální soubor pravidel pro zajištění bezpečnosti a spolehlivosti **LDS** v návaznosti na **DS**.

Zajištění především představeného monopolu **PS**, **DS**, **LDS** a nediskriminace všech jejich uživatelů je nutné v souvislosti s otevíráním trhu s elektřinou a pro předcházení potenciálním konfliktům mezi jeho účastníky. Elektrizační soustava přitom zůstává z fyzikálního-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**, **PPPS**, **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.

OBSAH

PROVOZOVATEL LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY	2
PRÍLOHA	3
OBSAH	4
ÚVOD	8
1. NÁZVOSLOVÍ - KRÁTKÉ DEFINICE VYBRANÝCH POJMŮ A ZKRATEK	10
2. VŠEOBECNÉ PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY	15
2.1 PLATNOST	15
2.2 KOMISE PRO TVORBU A REVIZE PPLDS	15
2.3 NEPŘEDVÍDANÉ OKOLNOSTI	15
2.4 ZVEŠTĚNÍ OVOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE	16
2.5 KOMUNIKACE MEZI PROVOZOVATELEM LDS A UŽIVATELI LDS	16
2.6 STAV NOUZE	16
2.7 HROMADNÉ DÁLKOVÉ OVLÁDÁNÍ	16
2.8 FAKTURACE POPLATKŮ A PLATEBNÍ PODMÍNKY ZA SLUŽBY LDS	16
2.8.1 OBECNÉ PODMÍNKY FAKTURACE A PLATEB	16
2.8.2 FAKTURACE A PLATBY OBYVATELSTVA (MOO)	17
2.8.3 FAKTURACE A PLATBY OSTATNÍCH ODBĚRŮ Z NAPĚVÉ HLADINY NN (MOP)	17
2.8.4 FAKTURACE A PLATBY ODBĚRŮ Z NAPĚVÝCH HLADIN VN (VO)	18
2.8.5 RÁMCOVÁ SMLOUVA NA DISTRIBUCI ELEKTŘINY MEZI PPLDS A OBCHODNÍKEM	18
2.9 FAKTURAČNÍ METODY	19
3. PLÁNOVACÍ A PŘIPOJOVACÍ PRŮBĚHY PRO LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVU	19
3.1. OBECNÝ ÚVOD	19
3.2. ROZSAH	20
3.3. CÍLE	20
3.4. ZÁSADY ROZVOJE KAPACITY PŘEDÁVACÍCH MÍST MEZI DS A LDS	20
3.4.1. ÚVOD	20
3.4.2. PODÍLY NA ÚHRADĚ NÁKLADŮ V PŘÍPADECH ZVÝŠENÍ REZERVOVANÉHO PŮKONU V PŘEDÁVACÍCH MÍSTECH MEZI DS A LDS	20
3.5. ZÁSADY NÁVRHU A ROZVOJE LDS	21
3.5.1. ÚVOD	21
3.5.2. CHARAKTERISTIKY NAPĚTÍ ELEKTŘINY DODÁVANÉ Z LDS ZE SÍTÍ NN A VN	21
3.5.3. CHARAKTERISTIKY ELEKTŘINY DODÁVANÉ VÝROBCI	22
3.5.4. METODY CHARAKTERISTIK NAPĚTÍ A JEJICH HODNOCENÍ	22
3.5.5. UKAZATELE NEPŘETRŽITOSTI DISTRIBUCE ELEKTŘINY	22
3.5.6. ZMÍRNĚNÝ OVLIVŇOVÁNÍ KVALITY NAPĚTÍ V NEPROSPĚCH OSTAT. UŽIVATELŮ	22
3.5.7. POSOUZENÍ OPRÁVNĚNOSTI STÍŽNOSTI NA KVALITU NAPĚTÍ	23
3.5.8. ZÁSADY NAVRHOVÁNÍ ZAŘÍZENÍ V LDS	23

3.6. VŠEOBECNÉ POŽADAVKY NA P IPOJENÍ	24
3.6.1 ÚVOD	24
3.6.2 CHARAKTERISTIKY POŽADOVANÉHO ODB RU	25
3.6.3 ZP SOB P IPOJENÍ	35
3.6.4 ODB RNÉ MÍSTO	26
3.6.5 HRANICE VLASTNICTVÍ	26
3.6.6 KOMUNIKACE	26
3.7. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA P IPOJENÍ	26
3.7.1 ÚVOD	26
3.7.2 ZA ÍZENÍ NA HRANICI VLASTNICTVÍ	26
3.7.3 POŽADAVKY NA CHRÁN NÍ	27
3.7.4 UZEMN NÍ	27
3.7.5 ZKRATOVÁ ODOLNOST	27
3.7.6 FAKTURA NÍ M ENÍ	27
3.7.7 INFORMACE PRO AUTOMATIZOVANÝ SYSTÉM D	27
3.7.8 HROMADNÉ DÁLKOVÉ OVLÁDÁNÍ	27
3.8 POŽADAVKY NA VÝROBCE ELEKT INY	27
3.8.1 ÚVOD	27
3.8.2 OBECNÉ POŽADAVKY	28
3.8.3 POSKYTNUTÍ ÚDAJ	28
3.8.4 TECHNICKÉ POŽADAVKY	29
3.8.5 FAKTURA NÍ M ENÍ	31
3.8.6 INFORMACE PRO ASD PLDS	31
3.9 POSTOUPENÍ ÚDAJ PRO PLÁNOVÁNÍ	31
3.9.1 ÚVOD	31
3.9.2 PLÁNOVACÍ PODKLADY POSKYTNUTÉ PROVOZOVATELEM LDS	31
3.9.3 PLÁNOVACÍ ÚDAJE POSKYTNUTÉ UŽIVATELEM	31
3.9.4 INFORMACE POSKYTNUTÉ OSTATNÍM DOT ENÝM UŽIVATEL M	31
3.9.5 INFORMACE POSKYTOVANÉ PROVOZOVATELEM LDS PRO ÚZEMNÍ PLÁNOVÁNÍ	32
3.9.6 KOMPENZACE JALOVÉHO VÝKONU	32
3.9.7 KAPACITNÍ PROUD SÍT	32
3.9.8 ZKRATOVÉ PROUDY	32
3.9.9 IMPEDANCE PROPOJENÍ	32
3.9.10 MOŽNOST P EVEDENÍ ODB RU	33
3.9.11 ÚDAJE O DISTRIBU NÍCH SOUSTAVÁCH SOUSEDNÍCH PDS	33
3.9.12 KRÁTKODOBÉ P EP TÍ	33
3.10 SYTÉMOVÉ SLUŽBY LDS	33
3.10.1 SYTÉMOVÉ SLUŽBY LDS	33
4. PROVOZNÍ P EDPISY PRO LOKÁLNÍ DISTRIBU NÍ SOUSTAVU	33
4.1.ODHAD POPTÁVKY/DODÁVKY	33
4.1.1. ÚVOD	33
4.1.2. CÍLE	34
4.1.3. ROZSAH PLATNOSTI	34
4.1.4. TOK INFORMACÍ A KOORDINACE	34
4.1.5. ODHAD POPTÁVKY	34
4.1.6. ODHADY POPTÁVKY PLDS A UŽIVATEL LDS	35
4.2.PROVOZNÍ PLÁNOVÁNÍ	38
4.2.1. ÚVOD	38
4.2.2. CÍLE	38
4.2.3. ROZSAH PLATNOSTI	38
4.2.4. POSTUP	38
4.2.5. TERMÍNY A ÚDAJE	38
4.2.6. ETAPA DLOUHODOBÉ P ÍPRAVY PROVOZU	39
4.2.7. ETAPY RO NÍ P ÍPRAVY PROVOZU	39

4.3.ZKOUŠKY A SLEDOVÁNÍ	42
4.3.1. ÚVOD	42
4.3.2. CÍLE	42
4.3.3. ROZSAH PLATNOSTI	42
4.3.4. POSTUP TÝKAJÍCÍ SE KVALITY DODÁVKY	42
4.3.5. POSTUP TÝKAJÍCÍ SE PARAMETRŮ ODBĚRNÉHO MÍSTA	42
4.4.OMEZOVÁNÍ SPOTŘEBY V MIMOŘÁDNÝCH SITUACÍCH	43
4.4.1. ÚVOD	43
4.4.2. CÍLE	44
4.4.3. ROZSAH PLATNOSTI	44
4.4.4. ZPŮSOB VYHLÁŠENÍ	44
4.4.5. POSTUP	44
4.4.6. STANOVENÍ BEZPEČNOSTNÍHO MINIMA	45
4.5.VÝMĚNA INFORMACÍ O PROVOZU	46
4.5.1. ÚVOD	46
4.5.2. CÍLE	46
4.5.3. ROZSAH PLATNOSTI	46
4.5.4. POSTUP	46
4.6.BEZPEČNOST ZAŘÍZENÍ LDS	47
4.6.1. ÚVOD	47
4.6.2. CÍLE	47
4.6.3. ROZSAH PLATNOSTI	47
4.6.4. ZÁSADY BEZPEČNOSTI ZAŘÍZENÍ LDS	47
4.6.5. ROZHRAŇNÍ ODPOVĚDNOSTÍ	48
4.7. ÍZENÍ SOUSTAVY	48
4.8.HROMADNÉ DÁLKOVÉ OVLÁDÁNÍ	48
4.9. ÚDRŽBA A ODETYMĚNÍ MĚŘICÍHO ZAŘÍZENÍ FAKTURAČNÍHO MĚŘENÍ	49
4.9.1. ÚVOD	49
4.9.2. ÚDRŽBA MĚŘICÍHO ZAŘÍZENÍ	49
4.9.3. ÚVEDNÍ OVLÁDÁNÍ MĚŘICÍHO ZAŘÍZENÍ	49
4.9.4. ZMĚNA TYPU A PARAMETRŮ MĚŘICÍHO ZAŘÍZENÍ	49
4.9.5. ODETYMĚNÍ MĚŘICÍHO ZAŘÍZENÍ	49
4.9.6. PŘEZKOUŠENÍ MĚŘICÍHO ZAŘÍZENÍ NA ŽÁDOST UŽIVATELE LDS	49
4.10. UVÁDĚNÍ ZAŘÍZENÍ DO PROVOZU, OPRAVY A ÚDRŽBA	50
4.10.1. ÚVOD	50
4.10.2. VŠEOBECNÉ	50
4.10.3. ZÁKLADNÍ USTANOVENÍ	50
4.10.4. VÝCHOZÍ REVIZE	51
4.10.5. PRAVIDELNÉ KONTROLY A REVIZE	51
4.10.6. PŮJMA - HLAVNÍ ZÁSADY PRO JEDNOTLIVÉ DRUHY ZAŘÍZENÍ	52
4.10.7. ZÁZNAMY	52
4.10.8. PRAVIDLA PRO OMEZOVÁNÍ ODBĚRATELŮ PŘI PLÁNOVANÝCH ODSTÁVKÁCH	52
4.11. HLÁŠENÍ ZÁVAŽNÝCH PROVOZNÍCH UDÁLOSTÍ A PODÁVÁNÍ INFORMACÍ	52
4.11.1. ÚVOD	52
4.11.2. CÍLE	53
4.11.3. ROZSAH	53
4.11.4. POSTUP	53
4.12. ÍSLOVÁNÍ, ZNAČENÍ A EVIDENCE ZAŘÍZENÍ	54
4.12.1. ÚVOD	54
4.12.2. CÍLE	54
4.12.3. ROZSAH PLATNOSTI	54
4.12.4. POSTUP	54

4.13. ZKOUŠKY LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY	55
4.13.1. ÚVOD	55
4.13.2. CÍLE	55
4.13.3. ROZSAH PLATNOSTI	55
4.13.4. POSTUP	55
5. POSTUPY PRO PŘEDCHÁZENÍ A ŘÍZENÍ STAVŮ NOUZE PLDS	57
5.1.PŘEDCHÁZENÍ STAVŮ NOUZE A STAVY NOUZE	57
5.1.1. POSTUPY	57
5.2.HAVARIJNÍ ZÁSObY	58
5.2.1. UMÍSTĚNÍ HAVARIJNÍCH ZÁSOb	58
5.2.2. OBECNÉ ZÁSADY PRO ZAJIŠTĚNÍ HAVARIJNÍCH ZÁSOb PLDS	58
5.2.3. ZÁKLADNÍ ZAŘÍZENÍ A MATERIÁLY PRO HAVARIJNÍ ZÁSObY PLDS	58
6. PRAVIDLA VÝMĚNY DOK., DAT A INFO PRO EDPISY PRO REGISTRACI ÚDAJŮ O DS	58
6.1.ÚVOD	58
6.2. ROZSAH PLATNOSTI	58
6.3. KATEGORIE ÚDAJŮ	58
6.4. POSTUPY A ODPOVĚDNOSTI	59
6.5. REGISTROVANÉ ÚDAJE	59
7. SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH PŘEDPISŮ	60
7.1. TECHNICKÉ PŘEDPISY (PLATNÉ ZNĚNÍ)	60
7.2. PRÁVNÍ PŘEDPISY V ENERGETICE (PLATNÉ ZNĚNÍ)	61
8. SEZNAM PŘÍLOH	63

ÚVOD

Elektroenergetiku **R** představují tyto hlavní organizace:

EPS, a.s. (**EPS**), držitel licence na přenos elektřiny;

Provozovatel distribuční soustavy (**PDS**), zajišťuje spolehlivé provozování, obnovu a rozvoj distribuční soustavy na území vymezeném licenci;

Provozovatelem regionální distribuční soustavy, která je přímo připojena k přenosové soustavě, je v Ústeckém kraji **EZ Distribuce**, a.s.;

Provozovatel lokální distribuční soustavy (**LDS**)- distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě;

Držitelé licence na výrobu elektřiny;

Držitelé licence na obchod s elektřinou;

Zákazníci s vlastní výrobou elektřiny pro pokrytí své spotřeby.

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 **R** a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicích, ochranných, řídicích, zabezpečovacích, informační a telekomunikační techniky; **PS** je zizována 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 **R**, včetně systémů měřicích, ochranných, řídicích, zabezpečovacích, informační a telekomunikační techniky v elektrických připojek ve vlastnictví **PDS**; **DS** je zizována a provozována ve veřejném zájmu.

Provozovatel DS je fyzická i 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 společně s ostatními provozovateli **DS** (pokud ho z dílů) a svých provozních a rozvojových útvarech.

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 **R**, včetně systémů měřicích, ochranných, řídicích, zabezpečovacích, informační a telekomunikační techniky v elektrických připojek ve vlastnictví **PPLDS**; **LDS** je zizována a provozována ve veřejném zájmu.

Provozovatel LDS je fyzická i 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 společně s ostatními provozovateli **LDS** (pokud ho z dílů) a svých provozních a rozvojových útvarech.

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 **PPLDS**.

Posláním **LDS** je bezpečně a hospodárně zásobovat odběratele elektřinou v požadovaném množství a kvalitě v daném rozsahu 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**
- příjemnou prakticky dosažitelnou míru zabezpečení zákazníka elektřinou a kvalitou dodávek
- přehledná a nediskriminační pravidla přístupu všech uživatelů k sítím.

PPLDS však neobsahují úplně všechny předpisy, které mají uživatelé přiipojení 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 přiipojovacích předpisů pro **LDS**
- provozních předpisů pro **LDS**.

PPLDS se vztahují na:

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

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

Plánovací a přiipojovací předpisy pro **LDS** poskytnou uživatelům informace o standardech dodávky elektřiny nabízené **LDS**, o zásadách jejího rozvoje i o technických požadavcích, které musí k ní přiipojení uživatelé splňovat. Zvlášť jsou definovány požadavky na přiipojení výroben. Dále umožňuje tato část pravidel příslušnému uživateli získat od provozovatele **LDS** přehled o distribučních a výrobních kapacitách, zatížení a na které 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 zářezí **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 potěbuje zejména pro plánování provozu a rozvoje **LDS**. Tyto informace jsou důležitě 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.

Užívání **LDS** může mít různé charakter:

- a) dodávku elektřiny do **LDS** (přes vstupní místa přiipojení)
 - z **DS**
 - z výrobního přiipojení do **LDS**
- b) dodávku elektřiny z **LDS** do **DS**
- c) distribuci elektřiny po **LDS** mezi vstupními a výstupními místy přiipojení
- d) zajištění systémových a podpůrných služeb (např. regulace výkonu a napětí), pohotovostních dodávek a krytí spotřeby odběratele ze strany provozovatele **LDS** tam, kde došlo k výpadku vlastního zdroje odběratele nebo tento zdroj odběrateli nepostačuje nebo došlo k výpadku dodávky od smluvního dodavatele.

Různé druhy užívání **LDS** vyžadují různé typy smluv mezi provozovatelem **LDS** a uživateli (definované v [L7]), které případně upravují i technické řešení míst přiipojení. Vždy však musí zajistit dodržování příslušných ustanovení **PPLDS**. Pokud některý druh užívání **LDS** předpokládá současně užívání **DS**, musí uživatel uzavřít smlouvu i s provozovatelem **DS** a respektovat **PPDS**.

1. NÁZVOSLOVÍ - KRÁTKÉ DEFINICE VYBRANÝCH POJMŮ A ZKRATEK

Bezpečnost práce	opatření a postupy, chrání osoby obsluhující a 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 zajištění dodávky elektřiny a při zachování stanovených parametrů provozu v mezích podle technických podmínek
Bezpečná 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 dispečerem provozovatele DS, LDS, definované ve Vyhlášce [L4]
Dispečer provozovatele LDS	technický dispečer, odpovídající za dispečerské řízení výroby a distribuce elektřiny v LDS
Dispečer provozovatele DS	technický dispečer, 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 Řna základě státního souhlasu, kterým je licence udělena ERÚ; licence se uděluje na výrobu elektřiny, přenos elektřiny, distribuci elektřiny, obchod s elektřinou
Elektrická přípojka	zařízení, které zařazuje odbočným 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, přírodních vedení, a systémů měření, ochranných, řídicích, zabezpečovacích, informačních a telekomunikačních technik, a to na území Řna
Energetický regulační úřad (ERÚ)	ústřední správní úřad pro výkon regulace v energetice, v jehož působnosti je ochrana zájmů spotřebitelů a držitelů licence v těchto oblastech energetických odvětví, kde není možná konkurence, s cílem uspokojení všech potřebných 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 odlehování	automatické odepínání zatížení v závislosti na kmitočtu pomocí frekvenčních relé
Frekvenční plán	prostředek k předcházení a řešení stavu nouze spojeného s havarijnou 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
Havarijný 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 zajištění spolehlivosti provozu LDS
Hromadné dálkové ovládání (HDO)	soubor zařízení sloužící k řízení elektrických spotřebičů, měření, případně jiným službám s využitím přenosových signálů (tónovým kmitočetem) 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 užité teplo ve společném souasně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení
Kondenzátorová baterie	kompenzační prostředek používaný k výrobě jalového výkonu
Zákazník	fyzická i právnická osoba odebírající elektřinu odběrným elektrickým zařízením, které je připojeno k PS nebo DS , která nakoupenou elektřinu pouze spotřebává nebo prodává
Kvalita dodávané elektřiny	provozní hodnoty systémových veličin, garantované provozovatelem PS a provozovatelem DS během normálního stavu ES podle [1] a [L8]
Měření zařízením	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 něj vystupuje
Nezávislý výrobce	držitel licence na výrobu elektřiny, který zároveň neprovozuje distribuci elektřiny
Nízké napětí	napětí mezi fázemi do 1000 V v etně; v ES R 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 vně a nvn není pro poruchu, revizi nebo údržbu omezena doprava elektřiny odběrateli nebo výrobci
Obchodník s elektřinou	fyzická i 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 odběrateli a dodávky od výrobce
Obnovitelný zdroj	využitelný zdroj energie, z něhož lze procesem přeměny získat elektřinu, přičemž se jeho energetický potenciál trvale a samovolně obnovuje přírodními procesy
Odběrné místo	místo, kde je instalováno odběrné elektrické zařízení jednoho zákazníka, v etně měřících 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	systém ochrany výrobní, zabrávující jejímu poškození a šíření poruchy do DS nebo LDS
Ochrany sítě	systém ochrany zařízením provozovatele LDS , uživatele LDS nebo provozovatele DS , zabrávující poškození zařízením 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 R
Ostrov	část ES elektricky oddělená od propojené soustavy

Ostrovní provoz zdroje	provoz zdroje, pracujícího do části ES , která se elektricky oddílila 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 součástí i budoucích uživatelů
Podmínky připojení k LDS	podmínky, které musí být splněny před připojením uživatele k LDS , specifikované [L2] a [L8]
Podprůrné služby	činnosti fyzických i právnických osob, jejichž zařízením jsou připojena k ES , které jsou určeny k zajištění systémových služeb
Poskytovatel podprůrné služby	uživatel DS nebo LDS , poskytující povinné nebo nabízející podprůrné služby na základě dohody s provozovatelem DS nebo LDS
Povolení	formální písemné povolení k provádění určitých úkonů
Pravidla provozování lokální distribuční soustavy (PPLDS)	soubor ve veřejně dostupných dokumentech specifikujících zásady provozování provozovatele a uživatele LDS , schválený ERÚ
Pravidla provozování distribuční soustavy (PPDS)	soubor ve veřejně dostupných dokumentech specifikujících zásady provozování provozovatele a uživatele DS , schválený ERÚ
Pravidla provozování plynové soustavy (PPPS)	soubor ve veřejně dostupných dokumentech specifikujících zásady provozování provozovatele a uživatele PS , schválený ERÚ
Preventivní údržba	souhrn činností zaměřených na udržení provozuschopného a bezpečného stavu zařízení, který spočívá v pravidelném provádění kontroly stavu zařízení a v provádění preventivních zásahů
Provozní diagram výroby	grafické vyjádření dovoleného provozního stavu výroby v závislosti na jiném 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 potřebné kompetence v rámci dispečerského řízení LDS, DS
Provozovatel LDS (PLDS)	fyzická i právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny; na částech vymezeného území s vlastním vymezeným územím a napětovou úrovní
Provozovatel DS (PDS)	fyzická i 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 napětovou úrovní
Provozovatel PS (PPS)	právnická osoba, která je držitelem licence na plynovou elektřinu
Provozování LDS	veškerá činnost PLDS související se zabezpečením spolehlivé distribuce elektřiny; provozování LDS je ve vztahu k dotčeným nemovitostem v cenovém bemenem
Provozování DS	veškerá činnost PDS související se zabezpečením spolehlivé distribuce elektřiny; provozování DS je ve vztahu k dotčeným nemovitostem v cenovém bemenem
Provozování PS	veškerá činnost PPS související se zabezpečením spolehlivého plynového elektřiny; provozování PS je ve vztahu k dotčeným nemovitostem v cenovém bemenem
Přídavné místo	místo styku mezi LDS a zařízením uživatele LDS , kde elektřina do LDS vstupuje nebo z ní vystupuje
Plynová elektřina	doprava elektřiny plynovou soustavou včetně dopravy elektřiny po mezistátních vedeních

P enosová 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 R a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systému měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky; přenosová soustava je zajišťována a provozována ve veřejném zájmu
P rušitelné zatížení	zatížení, které je možno odpojit pro dosažení výkonové rovnováhy bu automaticky nebo na požadavek dispečinku provozovatele LDS nebo DS
P římé vedení	příčným 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 příčné zásobování vlastních provozoven výrobce elektřiny, jeho ovládaných společností nebo zákazník, a není vlastním provozovatelem přenosové soustavy ani provozovatelem distribuční soustavy.
P íprava provozu LDS	innost 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]
ád preventivní údržby PLDS	základní dokument pro provádění údržby technického zařízení PLDS , například údržby technických zařízení jiných uživatelů LDS , prováděné na základě smluvního vztahu
ízení provozu LDS v reálném	ase innost při dispečerském řízení LDS probíhající v reálném čase, při které se uskutečňují zámlou stanovené přípravou provozu při současném řešení vlivu nepředvídaných provozních událostí v DS a LDS
ízení výroby	vydávání dispečerských pokynů výrobním k zajištění určitých hodnot výkonu a jalového výkonu v dané době
ízení odběru	využívání prostředků používaných v soustavě k ovlivnění 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 příčné elektrické propojení a synchronní provoz
Spolehlivost provozu	komplexní vlastnost, která spočívá ve schopnosti ES zajistit dodávku elektřiny při zachování stanovených parametrů, především kmitů, výkonu a napětí v daných mezích a v případě potřeby 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 přerušení napájení, dočasná nepřítomnost síťové frekvence, nepřesnosti napětí, 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 působnost provozovatele LDS v oblasti provozu a rozvoje
Stav nouze	omezení nebo přerušení dodávek elektřiny na celém území R nebo na její části z důvodů spojených s provozem, uvedeným v EZ
Systémové služby	innosti PPS a PDS pro zajištění spolehlivého provozu ES R s ohledem na provoz v rámci propojených elektrizačních soustav
Účinník	podíl výkonu a zdánlivého elektrického výkonu

Uživatel LDS	subjekt, který využívá služeb LDS a nebo žádá o p ípojení (provozovatel DS , výrobce elekt iny, obchodník s elekt inou, kone ný zákazník)
Vymezené území	oblast, v níž má držitel licence na distribuci elekt iny povinnost distribuovat elekt inu kone ným zákazník m a povinnost p ípojit každého odb ratele, který o to požádá a spl uje podmínky dané EZ a PPLDS
Vypínací plán	postup pro rychlé a krátkodobé p erušení dodávky elekt iny odb ratel m vypnutím vybraných vývod v rozvodnách vysokého nap tí a nízkého nap tí
Výkon na prahu výroby	výkon výroby, nabízený výrobcem pro využití v LDS
Vým na dat v reálném ase	tok informací mezi uživateli LDS a dispe inkem provozovatele LDS , využívaný pro ízení provozu v reálném ase
Výpadek LDS	stav, kdy celá LDS nebo její významná ást je bez nap tí
Výpo et chodu sít	analytický postup získání velikosti a rozložení tok výkon a nap ových pom r v ES pro její definovanou konfiguraci
Výrobce elekt iny	fyziká i právnická osoba, která vyrábí elekt inu a je držitelem licence na výrobu elekt iny
Výrobní elekt iny	energetické za ízení pro p em nu r zných forem energie na elekt inu, zahrnující všechna nezbytná za ízení
Zabezpe enost provozu LDS	schopnost LDS zachovat normální stav po poruchách na jednotlivých za ízeních v síti 22 kV a 6kV
Zdánlivý výkon	sou in nap tí a proudu (kVA, MVA)

POUŽITÉ ZKRATKY

ASD	automatizovaný systém dispe erského ízení EPS
EPS, a.s.	provozovatel p enosové soustavy R
R	eská republika
DS	distribu ní soustava
ERÚ	Energetický regula ní ú ad
ES	elektriza ní soustava
EZ	Energetický zákon
HDO	hromadné dálkové ovládání
LDS	lokální distribu ní soustava
MPO	Ministerstvo pr myslu a obchodu eské republiky
PDS	provozovatel distribu ní soustavy
PLDS	provozovatel lokální distribu ní soustavy
PPDS	Pravidla provozování distribu ní soustavy
PPLDS	Pravidla provozování lokální distribu ní soustavy
PPPS	Pravidla provozování p enosové soustavy
PPS	provozovatel p enosové soustavy
PS	p enosová soustava
PÚ	ád preventivní údržby

2. VŠEOBECNÉ PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

2.1. PLATNOST

PPLDS jsou obecně závaznou normou, vymezující zásady a postupy, kterými se řídí vztahy mezi provozovatelem **LDS** a všemi uživateli **LDS**. Legislativně doplňuje Energetický zákon a Vyhlášky související ([L1 až L9])

Obecná závaznost Pravidel provozování **LDS** vyplývá z **EZ** a z Vyhlášek souvisejících.

V kogentních (tzn. donucujících) ustanoveních **EZ**, která odkazují přímo na znění Pravidel provozování **LDS**, tvoří tento předpis sekundární legislativu k **EZ**. V případech, kdy odkazují na znění Pravidel provozování **LDS** Vyhlášky související s **EZ**, jedná se o terciární legislativu k **EZ**. Při porušení kogentních ustanovení Pravidel provozování **DS** hrozí tomu, kdo ustanovení porušil, sankce ze strany Státní energetické inspekce ve smyslu ustanovení § 90 zákona č. 458/2000 Sb. **EZ** v platném znění ([L1]). Případně mohou porušení nebo nesplnění kogentních ustanovení Pravidel provozování **LDS** způsobit relativní i absolutní neplatnost smluvních vztahů v energetickém odvětví, přičemž odpovědnost za způsobenou škodu tím není dotčena.

PPLDS se vyvíjejí podle požadavků praxe a technických trendů. Každý výtisk **PPLDS** obsahuje znění platné k datu jeho vydání. Pozdější změny jsou vydávány postupem uvedeným v části 2.3 **PPLDS**.

2.2. KOMISE PRO TVORBU A REVIZE PPLDS

Provozovatelé **LDS** zpracovávají návrh Pravidel provozování **LDS** a předkládají ho **ERÚ** ve smyslu § 97a **EZ**. Za tím účelem je ustanovena Komise pro tvorbu a revize **PPDS**, která bude nediskriminačně zajišťovat následující činnosti:

- a. zpracování návrhu **PPLDS** a jeho předložení **ERÚ**
- b. průzkumávání **PPLDS**
- c. průzkumávání všech návrhů dodatků k **PPLDS**, které předloží **MPO**, **ERÚ**, kterýkoliv provozovatel **DS** a **LDS** nebo kterýkoliv uživatel **DS** a **LDS**
- d. zveřejnění doporučení k těmto dodatkům **PPLDS**, které komise zhodnotila jako potřebné, včetně vodní
- e. zpracování dodatků k **PPLDS** a stanovisek k jejich provádění i dodržování a jejich výkladu, pokud o to požádá kterýkoliv uživatel **LDS**
- f. zvažování, které změny je v **PPLDS** nutné provést v důsledku změn legislativy, technických norem nebo výskytu nepředvídaných okolností, o kterých komisi uvědomil který provozovatel i uživatel **DS** a **LDS**
- g. zpracování stanovisek pro **ERÚ** k případným sporům mezi provozovatelem a uživateli **DS** a **LDS**.

Návrhy dodatků nebo změn **PPLDS**, předložené uživateli nebo provozovateli **LDS**, budou shromažďovat jednotliví příslušní členové komise

Komise tyto podněty nejprve podrobí vnitřní diskusi a potom je projedná se všemi dotčenými subjekty. Nakonec je předloží ke schválení **ERÚ**.

Jednání komise se konají nejméně jednou ročně, jinak vždy na podnět n kterého jejího člena.

2.3. NEPŘEDVÍDANÉ OKOLNOSTI

Pokud nastanou okolnosti, které ustanovení Pravidel provozování **LDS** nepředvídají, zahájí provozovatel **LDS** konzultace se všemi zúčastněnými uživateli s cílem dosáhnout dohody o dalším postupu. Pokud nelze dohody dosáhnout, rozhodne o dalším postupu provozovatel **LDS**. Při rozhodování bere, pokud možná, ohled na potřeby uživatelů a rozhodnutí musí být přiměřené okolnostem. Pokyny, které uživatelé po rozhodnutí dostanou, jsou pro ně závazné, pokud jsou v souladu s technickými parametry soustavy uživatele, registrovanými podle **PPLDS**. Provozovatel **LDS** neprodleně uvědomí Komisi pro tvorbu a revize **PPLDS** o všech takových nepředvídaných okolnostech a přijatých opatřeních. Komise záležitost posoudí a případně postoupí **ERÚ**.

2.4. ZVEJEDOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE

EZ v § 25 ukládá PLDS zvejedovat informace o možnostech distribuce elektiny v LDS a p edpokládaném rozvoji LDS a to v rozsahu dle instalovaných distribučních zařízení v dané LDS

Informace o možnostech distribuce jsou aktualizovány pr b žn , informace o p edpokládaném rozvoji jednou ro n . Jsou ve ejn p ístupné na internetové adrese, kterou pro tento ú el PLDS z ídí a zve ejnil.

Forma prezentace informací m že být grafická nebo textová. Obsahuje též podmínky a zp sob získání podrobn jších údaj , týkajících se konkrétního místa p ípojení v LDS.

2.5. KOMUNIKACE MEZI PROVOZOVATELEM LDS A UŽIVATELI LDS

PPLDS požadují pravidelnou vým nu informací mezi PLDS a uživateli LDS zejména v

3.9 - Postoupení údaj pro plánování

4.1 - Odhad poptávky/dodávky

4.5 - Vým na informací o p íprav provozu, operativním ízení a hodnocení provozu, ve kterých jsou p íslužné informace, postupy a termíny jejich p edávání podrobn definovány.

Není-li v Pravidlech provozování LDS stanoveno jinak, dohodnou se provozovatel LDS a uživatelé LDS na zp sobu operativní komunikace a vým ny informací.

2.6. STAV NOUZE

Po Vyhlášení stavu nouze m že být platnost PPLDS úpln nebo áste n pozastavena. V tomto p ípad se provozovatel i uživatelé LDS ídí [L3].

Nastane-li stav nouze na celém území R, vyhláší ho PPS. PLDS p ítom spolupracuje s PDS a ídí se jeho pokyny.

Regula ní stupn . 2 až 7 jsou vyhlášovány a odvolávány PPS nebo PDS prost ednictvím technických dispe ink a v hromadných sd lovacích prost edcích v pravideln ásov vymezených nebo mimo ádných relacích.

LDS ARMEX ENERGY, a.s. je v postavení **Zákazníka** a proto zajiš uje omezení spot eby v LDS a v odb rných místech uživatel dle regula ních stup ve smyslu [L3].

2.7. HROMADNÉ DÁLKOVÉ OVLÁDÁNÍ

Technický systém hromadného dálkového ovládání (HDO) není v LDS ARMEX ENERGY, a.s. instalován.

2.8. FAKTURACE POPLATK A PLATEBNÍ PODMÍNKY ZA SLUŽBY LDS

2.8.1. Obecné podmínky fakturace a plateb

Náležitosti vyú tování jsou stanoveny ve Vyhlášce [L22].

Ceny jsou stanoveny platným cenovým rozhodnutím ERÚ jako ceny pevné, pokud se nejedná o ceny sjednané ve smlouv mezi zákazníkem a provozovatelem lokální distribu ní soustavy, uzav ené na základ §8 [L7]. PLDS tyto platby bude následn fakturovat za zú tovací místo zákazníka.

Ú astník trhu s elekt inou je povinen platit na ú et ur ený PLDS za poskytovaná pln ní pevn stanovené ceny a dodržovat podmínky uvedené v Cenovém rozhodnutí ERÚ, které je ú inné v dob realizace distribuce elekt iny.

Aktuální ceny a podmínky jsou uvedeny v příslušném cenovém rozhodnutí ERÚ na webové adrese ERÚ (www.eru.cz). Platnost a výše cen pro LDS určuje umístění LDS v dané DS, které je eobírá.

Předpokládaná platba za regulované ceny elektřiny v prvním fakturačním období (podklad pro stanovení zálohových plateb) se spočítá z předpokládaného odběru elektřiny dohodnutém ve smlouvě o distribuci elektřiny mezi PPLDS 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 14 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, její číslo identifikované (označena správným variabilním symbolem, popřímo dalšími platebními údaji) a je uvedena v předem určené částce na bankovní účtu určený PPLDS.

Daňové doklady o vyúčtování (faktury, zálohy a ostatní platby podle smlouvy) vystavené společně s hromadného zpracování dat nemusí obsahovat razítko ani podpis účastníků smlouvy.

K cenám za regulované platby se ve fakturě 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.

2.8.2. Fakturace a platby obyvatelstva (MOO)

Vyúčtování regulovaných cen je prováděno PPLDS zákazníkovi (obchodníkovi s elektřinou) v cenách platných v době dodávky, nejméně jednou za 12 měsíců, a to vystavením daňového dokladu (zúčtovací faktury), s náležitostmi podle příslušných právních předpisů. Podrobnosti jsou stanoveny v [L10]. V daňovém dokladu (zúčtovací fakturě) jsou uvedeny (zohledněny) všechny dosud zaplacené zálohové platby. Dnem uskutečnění zdanitelného plnění je den zjištění skutečného odběru elektřiny.

Podkladem PPLDS pro vyúčtování regulovaných cen, vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury), je provedení odečet obchodního ménění (podrobnosti k obchodnímu ménění stanoví [L5] a částí 3.7.7 PPLDS). V případě, že obchodní ménění není v plánovaném (obvyklém) termínu účtového odečtu připustné pro provedení tohoto odečtu, je podkladem PPLDS pro vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury) odečet elektřiny poskytnutý zákazníkem nebo náhradní údaje (propočet nebo odhad odběru elektřiny provedený PPLDS na základě minulých odběrů elektřiny, v případě nového odběru na základě předpokládaného odběru elektřiny).

V průběhu zúčtovacího období (období mezi vystavením daňových dokladů /zúčtovacích faktur) platí zákazník (obchodník s elektřinou) PPLDS na základě vystaveného daňového dokladu (zálohové faktury) nebo předpisu záloh pro zúčtovací období pravidelné zálohy vycházející z výše 90 % předpokládané roční platby za regulované platby (součet všech záloh za zúčtovací období je roven 90 % předpokládané roční platby za regulované platby) v termínech splatnosti uvedených na daňovém dokladu (zálohové fakturě) nebo předpisu záloh. Počet záloh v průběhu zúčtovacího období je stanoven smluvně a obvykle je odvozen od výše předpokládané roční platby za regulované platby – čím vyšší roční platby, tím vyšší počet záloh v průběhu zúčtovacího období. PPLDS je oprávněn, s ohledem na velikost odběru elektřiny v odběrném místě, změny cen regulovaných plateb nebo při opakovaném nedodržování smluveného způsobu placení závazků zákazníkem (obchodníkem s elektřinou), počet a splatnost záloh i v průběhu zúčtovacího období změnit.

2.8.3. Fakturace a platby ostatních odběratelů z napájecí úrovně NN (MOP)

Vyúčtování regulovaných cen je prováděno PPLDS zákazníkovi (obchodníkovi s elektřinou) v cenách platných v době dodávky, nejméně jednou za 12 měsíců, a to vystavením daňového dokladu (zúčtovací faktury), s náležitostmi podle příslušných právních předpisů. V daňovém dokladu (zúčtovací fakturě) jsou uvedeny (zohledněny) všechny dosud zaplacené zálohové platby. Dnem uskutečnění zdanitelného plnění je den zjištění skutečného odběru elektřiny.

Podkladem PPLDS pro vyúčtování regulovaných cen, vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury), je provedení odečet obchodního ménění (podrobnosti k obchodnímu ménění stanoví [L5] a částí 3.7.7 PPLDS). V případě, že obchodní ménění není v plánovaném (obvyklém) termínu účtového odečtu připustné pro provedení tohoto odečtu, je podkladem PPLDS pro vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury) odečet elektřiny poskytnutý zákazníkem nebo náhradní údaje (propočet nebo odhad odběru elektřiny provedený PPLDS na základě minulých odběrů elektřiny, v případě nového odběru na základě předpokládaného odběru elektřiny) – náhradní údaje odběru elektřiny pro vyúčtování použije PPLDS i v případě zjištění nefunkčního měřícího zařízení.

V průběhu zúčtovacího období (období mezi vystavením daňových dokladů /zúčtovacích faktur) platí zákazník (obchodník s elektřinou) PPLDS na základě vystaveného daňového dokladu (zálohové faktury) nebo předpisu záloh pro zúčtovací období pravidelné zálohy vycházející z výše 90% předpokládané roční platby za regulované platby (součet všech záloh za zúčtovací období je roven 90% předpokládané roční platby za regulované platby), v termínech splatnosti

uvedených na da ovém dokladu (zálohové faktu e) nebo p edpisu záloh. Po et záloh v pr b hu zú tovacího období je stanoven smluvn a obvykle je odvozen od výše p edpokládané ro ní platby za regulované platby – ím vyšší ro ní platby, tím vyšší po et záloh v pr b hu zú tovacího období). **PLDS** je oprávn n, s ohledem na velikost odb ru elekt iny v odb rném míst , zm ny cen regulovaných plateb nebo p i opakovaném nedodržování smluveného zp sobu placení závazk zákazníkem (obchodníkem s elekt inou), po et a splatnost záloh i v pr b hu zú tovacího období m nit.

2.8.4. Fakturace a platby odb r z nap ových hladin VN (VO)

Vyú tování regulovaných cen je provád no **PLDS** zákazníkovi (obchodníkovi s elekt inou) v cenách platných v dob dodávky, jednou za m síc (zpravidla po ukon ení kalendá ního m síce), a to vystavením da ového dokladu (zú tovací faktury), s náležitostmi podle p íslušných právních p edpis . V da ovém dokladu (zú tovací faktu e) jsou ode teny (zohledn ny) všechny dosud zaplacené zálohové platby. Dnem uskute n ní zdanitelného pln ní je poslední den zú tovacího období (zpravidla datum ádného m sí ního ode tu).

Podkladem **PLDS** pro vyú tování regulovaných cen, vystavení da ového dokladu (zú tovací faktury), je provedený (m sí ní faktura ní) ode et obchodní m ení (podrobnosti k obchodnímu m ení stanoví [L5] a ásti 3.7.7 **PPLDS**). V p ípad , že obchodní m ení není v plánovaném (obvyklém) termínu ode tu p ístupné pro provedení tohoto ode tu, nebo je nefunk ní, jsou podkladem **PLDS** pro vystavení da ového dokladu (zú tovací faktury) náhradní údaje (propo et nebo odhad odb ru elekt iny provedený **PLDS** na základ minulých odb r elekt iny, v p ípad nového odb ru na základ p edpokládaného odb ru elekt iny).

V pr b hu zú tovacího období (období mezi vystavením da ových doklad /zú tovacích faktur) platí zákazník (obchodník s elekt inou) **PLDS** na základ da ového dokladu (platebního kalendá e) pravidelné zálohy vycházející z výše 90% p edpokládané m sí ní platby za regulované platby (sou et všech záloh za zú tovací období je roven 90% p edpokládané m sí ní platby za regulované platby), v termínech splatnosti uvedených na da ovém dokladu (platebním kalendá i). Po et záloh v pr b hu zú tovacího období je stanoven smluvn a obvykle je odvozen od výše p edpokládané m sí ní platby za regulované platby – ím vyšší ro ní platby, tím vyšší po et záloh v pr b hu zú tovacího období). **PLDS** je oprávn n, s ohledem na velikost odb ru elekt iny v odb rném míst , zm ny cen regulovaných plateb nebo p i opakovaném nedodržování smluveného zp sobu placení závazk zákazníkem (obchodníkem s elekt inou), po et a splatnost záloh m nit.

V LDS ARMEX ENERGY, a.s. jsou možné pouze odb ry z nap ové hladiny nn.

2.8.5. Rámcová smlouva na distribuci elekt iny mezi **PLDS** a obchodníkem

V §50 odst. 6 [L1] je definována smlouva o distribuci elekt iny, kterou se zavazuje **PLDS** dopravit pro výrobce elekt iny, obchodníka s elekt inou nebo zákazníka sjednané množství elekt iny a výrobce elekt iny, obchodník s elekt inou nebo zákazník se zavazuje zaplatit regulovanou cenu.

V p ípad , kdy obchodník s elekt inou zajiš uje dodávku elekt iny zákazníkovi prost ednictvím smlouvy o sdružených službách dodávky elekt iny podle [1] (§ 50 odst.2), m že **PLDS** s obchodníkem s elekt inou uzav ít Rámcovou smlouvu o poskytnutí distribuce elekt iny. Rámcová smlouva zahrnuje všechna odb rná místa zákazník (bez ohledu na nap ovou hladinu, na které se distribuce elekt iny realizuje), kterým dodává elekt inu jeden obchodník s elekt inou na vymezeném licencovaném území daného **PLDS**.

P ílohy Rámcové smlouvy tvo í minimáln :

seznam odb rných míst s údaji pot ebnými pro vyú tování regulovaných plateb a pro komunikaci s operátorem trhu

zp sob aktualizace seznamu odb rných míst

Aktualizace seznamu odb rných míst je provád na 1x m sí n , zpravidla k p edposlednímu dni v kalendá ním m síci, na období následujícího m síce (platnost provedené a p edané aktualizace je na období následujícího m síce). Požadavky na zm ny odb rných míst, které jsou podkladem pro seznam odb rných míst p edává obchodník s elekt inou **PLDS** a **PLDS** realizuje požadované zm ny v termínech a zp sobem stanoveným v [L7].

Vyú tování regulovaných cen je provád no **PLDS** zákazníkovi (obchodníkovi s elekt inou) v cenách platných v dob distribuce, jednou za m síc (zpravidla po ukon ení kalendá ního m síce), a to vystavením da ového dokladu (zú tovací faktury), kde bude agregovaná platba složená z vyú tování regulovaných plateb za jednotlivá Odb rná místa zahrnutá v seznamu odb rných míst podle pravidel uvedených v 2.9.2, 2.9.3 a 2.9.4 **PPLDS**, s náležitostmi podle p íslušných právních p edpis (v dob vydání **PPDS** zákon. . 235/2004 Sb., o dani z p ídané hodnoty a podle ustanovení o vyú tování dodávky elekt iny v § 32 a podmínkách pro p edávání a p í azování údaj podle

§ 20 [L7]). V da ovém dokladu (zú tovací faktu e) jsou ode teny (zohledn ny) všechny dosud zaplacené zálohové platby. Vyú tování regulovaných plateb je provád no zpravidla do 22. kalendá ního dne následujícího kalendá ního m síce. Dnem uskute n ní zdanitelného pln ní je den zjišt ní skute ného odb ru elekt iny.

V pr b hu zú tovacího období (období mezi vystavením da ových doklad /zú tovacích faktur) platí obchodník s elekt inou **PLDS** na základ vystaveného p edpisu záloh, kde bude agregovaná platba složená z p edpis záloh vytvo ených informa ním systémem **PLDS** pro jednotlivá Odb rná místa zahrnutá v seznamu Odb rných míst podle pravidel uvedených v 2.9.2, 2.9.3 a 2.9.4 **PPLDS**, zálohové platby zpravidla ve 4 splátkách takto:

- 1 záloha ve výši 25 % do 7 kalendá ního dne v p íslušném kalendá ním m síci,
- 2 záloha ve výši 25 % do 14 kalendá ního dne v p íslušném kalendá ním m síci,
- 3 záloha ve výši 25 % do 21 kalendá ního dne v p íslušném kalendá ním m síci,
- 4 záloha ve výši 25 % do 28 kalendá ního dne v p íslušném kalendá ním m síci.

PLDS je oprávn n, s ohledem na velikost odb ru elekt iny v odb rném míst , zm ny cen regulovaných plateb nebo p i opakovaném nedodržování smluveného zp sobu placení závazk Obchodníkem s elekt inou, po et a splatnost záloh m nit.

Nedílnou sou ástí rámcové smlouvy jsou podmínky pro ešení stav nouze -viz ást 4.4.

Ostatní podmínky v Rámcové smlouv v tomto bod neošet ené a nespecifikované se ídí ustanoveními podle §4 [L7] a dále dalšími obecn platnými právními normami.

2.9. FAKTURA NÍM ENÍ

Podle **EZ** a [L5] zajiš uje obchodník m ení v **LDS** p íslušný **PLDS**. Výrobci, provozovatelé distribu ních soustav a zákazníci jsou povinni na sv j náklad upravit odb rné místo pro instalaci m ícího za ízení v souladu s **PPLDS** a po p edchozím projednání s **PLDS**.

PLDS zodpovídá za m ení týkající se p íslušných ú astník trhu a to v . obsluhy, kontroly a údržby za ízení, ú edního ov ování, dále za ode et a archivaci údaj a p edávání p íslušných dat operátorovi trhu a uživatel m **LDS**.

Podrobnosti stanoví [L5], ásti 3.7.7 a 4.9 **PPLDS** a p íloha . 5.

3. PLÁNOVACÍ A P IPOJOVACÍ P EDPISY PRO LOKÁLNÍ DISTRIBUTU NÍ SOUSTAVU

3.1. OBECNÝ ÚVOD

Plánovací a p ipojoovací p edpisy pro **LDS** stanovují technická a návrhová kritéria a procedury, které má **PLDS** dodržovat p i plánování výstavby, rozvoje a obnovy **LDS** a p ipojoování k **LDS**. Tyto p edpisy se dále vztahují na všechny uživatele **LDS** a žadatele o p ipojení p i plánování výstavby, rozvoje a obnovy jejich soustav, pokud mají vliv na **LDS**.

Výstavba výrobní elekt iny o celkovém instalovaném elektrickém výkonu 100 kW a více, je možná pouze na základ ud lené státní autorizace **MPO**, jejíž podmínky stanovuje **EZ**.

Požadavky žadatele mohou vyvolat úpravy **LDS**. V n kterých p ípadech mohou tyto požadavky vyvolat pot ebu zesílení nebo rozší ení kapacity p íslušného místa p ipojení mezi **DS** a **LDS**. V takovém p ípad rozhodnou o požadavcích žadatele společ n **PLDS** a **PDS**.

Doba pot ebná pro plánování a rozvoj **LDS** a p ípadných dalších požadavk na rozhraní **LDS** a **DS** bude záviset na typu a rozsahu pot ebných prací na zesílení a/nebo rozší ení soustavy, pot eb a schopnosti získat souhlasná vyjád ení p íslušných orgán , právnických i fyzických osob a na mí e složitosti takových prací p i udržení uspokojivé úrovn spolehlivosti a kvality dodávky elekt iny v **LDS**.

Plánovací a p ipojoovací p edpisy pro **LDS** stanovují pravidla pro poskytování informací i doporu ení ze strany **PLDS** uživatel m a žadatel m. Pro vylou ení nejasností se tím rozumí (nevyžaduje-li kontext jinak), že takové informace nebo doporu ení poskytne **PLDS** na požádání uživatele nebo žadatele (a v pr b hu vy izování žádosti o p ipojení nebo jindy).

Každé p ipojení žadatele je t eba posuzovat podle individuálních vlastností výrobní nebo odb ru v rámci jednání mezi žadatelem a **PLDS**. Náklady **PLDS** spojené s p ipojením a zajišt ním požadovaného p íkonu jsou

specifikovány ve Vyhlášce o podmínkách p ipojení k elektriza ní soustav [L2]. Žadatel musí v jednání s **PLDS** stanovit požadovanou úroveň spolehlivosti a dalších parametrů kvality elektřiny své výroby nebo odběru.

Všeobecně platí, že čím vyšší úroveň kvality dodávky žadatel požaduje, tím vyšší budou náklady **PLDS** a v důsledku toho bude muset žadatel hradit kromě podílu na oprávněných nákladech **PLDS** za standardní p ipojení i veškeré náklady spojené s p ipojením nadstandardním.

Místem p ipojení k napávací úrovni **LDS** je zároveň definována kategorie odběratele [L7].

3.2. ROZSAH

Plánovací a p ipojovací p edpisy pro **LDS** stanovují požadavky na **LDS** ve vlastnictví nebo v užívání **PLDS** a požadavky na p ipojení k těmto soustavám.

Uživateli a žadateli, na které se vztahují Plánovací a p ipojovací p edpisy pro **LDS**, jsou ty subjekty, které používají nebo mají v úmyslu používat **LDS**. Kromě **DS** a **PPS** jsou to :

- a) všichni výrobci elektřiny, jejichž výroby jsou p ipojeny do **LDS**
- b) všichni další **PLDS**, p ipojení k této **LDS**
- c) obchodníci s elektřinou
- d) všichni zákazníci

3.3. CÍLE

Plánovací a p ipojovací p edpisy pro **LDS** mají tyto cíle:

- a. umožnit plánování, návrh a výstavbu **LDS** tak, aby za řízení bylo bezpečné a jeho provozování spolehlivé a hospodárné
- b. usnadnit používání **LDS** vlastní společnosti i jinými uživateli a stanovit standardy a podmínky pro p ipojení žadatel k **LDS**
- c. stanovit technické podmínky, které usnadní propojení mezi soustavami ve vstupních a výstupních místech p ipojení **LDS**
- d. určit výměnu potřebných plánovacích údajů mezi **LDS** a uživateli
- e. poskytnout uživateli a žadateli informace dostatečující k tomu, aby mohl zhodnotit možnosti p ipojení, plánovat a rozvíjet vlastní soustavu pro zajištění kompatibility s **LDS**.

3.4. ZÁSADY ROZVOJE KAPACITY P EDÁVACÍCH MÍST MEZI DS A LDS

3.4.1. Úvod

V případě p ipojení za řízení provozovatele **LDS** k regionální **DS** se jedná o propojení síťových systémů, jejichž správa podléhá regulaci **ERÚ**. Koncepce tohoto propojení vychází ze zásad spolupráce **PDS** a **PLDS** v oblasti rozvoje a z p íslušných standardů, uvedených v **PPDS** a **PPLDS**.

Stanovení výše podílu **PLDS** na nákladech **PDS** spojených s p ipojením a zajištěním nebo navýšením požadovaného rezervovaného p íkonu se řídí p ílohou č. 6 Vyhlášky č. 51/2006 Sb. [L2].

3.4.2. Podíly na úhradě nákladů v p ípadech zvýšení rezervovaného p íkonu v p edacích místech mezi DS a LDS

Principy stanovení výše oprávněných nákladů souvisejících bezprostředně s místem propojení se řídí následujícími zásadami:

V případě, že se jedná o navýšení požadavku na odběr v již existujícím p edacím místě (p edací místo a jeho základní parametry jsou specifikovány ve smlouvě o p ipojení), budou úpravy a podíl **PLDS** na oprávněných nákladech řešeny na základě požadované hodnoty navýšení rezervovaného p íkonu v tomto místě :

Hodnoty rezervovaného p íkonu p edacích míst jsou stanoveny ve „Smlouvách o p ipojení k **DS**“.

Součástí žádosti o navýšení musí vedle požadovaného p íkonu být i časový harmonogram/termín navyšování.

3.5. ZÁSADY NÁVRHU A ROZVOJE LDS

3.5.1. Úvod

Podle EZ je PLDS povinen zajistit, aby LDS vyhovovala požadavk m bezpečnosti a spolehlivosti provozu a podmínkám licence kladeným na vlastníka a provozovatele LDS.

PLDS je povinen udržovat a rozvíjet koncepci LDS (vytvorit a udržovat úinnou, spolehlivou a koordinovanou LDS) a zabezpečovat hospodárnou a bezpečnou dodávku elektiny.

Uživatel LDS smí provozovat jen taková zařízení, která vyhovují pro daný účel a prostředí [37] až [40]; splnění požadavky na bezpečnost a svými zprávnými vlivy nepřípustně neovlivní LDS a její ostatní uživatele. Zjistí-li PLDS narušení bezpečnosti zařízení nebo překročení povolených mezí zprávných vlivů, je uživatel podle EZ povinen realizovat dostupná technická opatření pro nápravu, jinak má PLDS právo takovému uživateli omezit nebo přerušit v nezbytném rozsahu dodávku elektiny (§ 25, odstavec 3, písmeno c), příp. změnit nebo přerušit v nezbytném rozsahu dodávku elektiny z výroby (§ 25, odstavec 3, písmeno d).

Oddíl 3.5 uvádí zásady a podmínky pro návrh LDS a připojení uživatel k této soustavě, nezbytné pro splnění těchto požadavků.

Uživatel LDS je pí změn parametrů elektiny dle (§ 28, odstavec 2, písmeno h), odstavec 5 b) [L1] povinen upravit na svůj náklad své odborná zařízení tak, aby vyhovovala této změně.

Tyto změny parametrů elektiny jsou především:

- Přechod na jiné napětí specifikované v [1]
- Změna typu sítě dle SN 33 2000-1 – Kapitola 312.2

3.5.2 Charakteristiky napětí elektiny dodávané z LDS ze sítí nn a vn

Jednotlivé charakteristiky napětí elektiny, popisující kvalitu elektiny dodávané z veřejné distribuční sítě nn a vn podle [1] v platném znění, jsou:

- a) kmitočet sítě
- b) velikost napájecího napětí
- c) odchylky napájecího napětí
- d) rychlé změny napětí.
 - velikost rychlých změn napětí
 - míra vjemu flikru
- e) krátkodobé poklesy napájecího napětí
- f) krátkodobá přerušení napájecího napětí
- g) dlouhodobá přerušení napájecího napětí
- h) doasná přepětí o síťovém kmitočtu mezi živými vodiči a zemí
- i) přechodná přepětí mezi živými vodiči a zemí
- j) nesymetrie napájecího napětí
- k) harmonická napětí
- l) meziharmonická napětí
- m) úroveň napětí signálu v napájecím napětí.

Pro charakteristiky a) až d) a j), k) a m) platí pro odborná místa z LDS s napájecí úrovní nn

- zaručené hodnoty
- měřicí intervaly
- doby pozorování
- mezní pravděpodobnosti splnění stanovených limitů stanovené v [1].

Pro charakteristiky e) až i) uvádí [1] pouze informativní hodnoty, pro l) nejsou hodnoty stanovené.

Souhrnné přerušování dodávky elektiny a četnost přerušování dodávky elektiny patří mezi tzv. ukazatele nepřetržitosti distribuce elektiny, jejichž hodnocení od PLDS vyžaduje ERÚ a které patří mezi informace obecně dostupné všem uživatelům LDS [L8].

Pro zákazníky se zařízením citlivým na poklesy a přerušování napájení se doporučuje, aby PLDS ve zvolených uzlech LDS sledoval poklesy a přerušování napájení a měl k dispozici i jejich očekávané velikosti pro případné zařazení do smluv o dodávce elektiny s vyšší zaručenou kvalitou.

Podrobnosti k doporučenému řešení napájecích poklesů, krátkodobých přerušování napájení a jejich trvání i přerušování napájení s trváním nad 3 minuty obsahuje Příloha 2 PPLDS „Metodika určení spolehlivosti dodávky elektiny a prvků lokálních distribučních sítí a distribuční soustavy“.

Podrobnosti k metodám měření napíkových poklesů a krátkodobých porušení dodávky i potěbnému pístrojovému vybavení obsahuje Píloha 3 PPLDS „Kvalita elektiny v LDS a zpěsoby jejího zjišování a hodnocení“.

V LDS ARMEX ENERGY, a.s. jsou možné pouze odběry z napíové hladiny nn.

3.5.3 Charakteristiky elektiny dodávané výrobcí

Pro dodávky s pípípným místem v síti nn platí meze uvedené v íásti 3.8 a v Píloze 4 PPLDS Pravidla pro paralelní provoz zdroj se síti provozovatele lokální distribu ní soustavy.

3.5.4 M ěření charakteristik nap í a jejich hodnocení

P í měření a vyhodnocování charakteristik nap í se vychází z postup ů podrobn ě definovaných v P íloze 3 PPLDS.

3.5.5 Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektiny

Ukazatele nepřetržitosti distribuce elektiny, sloužící k porovnání výkonnosti provozovatele distribu ní soustavy nebo provozovatel ů lokálních distribu ní soustav, uvádí [L8]:

- a) průměrný počet porušení distribuce elektiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIFI)
- b) průměrná souhrnná doba trvání porušení distribuce elektiny u zákazníků v hodnoceném období (SAIDI)
- c) průměrná doba trvání jednoho porušení distribuce elektiny u zákazníků v hodnoceném období (CAIDI)

Tyto ukazatele zahrnují každé porušení distribuce elektiny zákazníkovi s dobou trvání delší než 3 minuty, bez ohledu na to, zda píina vzniku byla v zářízení provozovatele lokální distribu ní nebo distribu ní soustavy nebo v zářízení jiného provozovatele. Za porušení se píitom nepovažuje porušení dodávky u zákazníka, jehož píinou je jeho vlastní odběrné zářízení nebo elektrická píípojka v jeho vlastnictví a není píitom omezen žádný další zákazník.

Postup pro stanovení těchto ukazatel ů obsahuje P íloha 2 PPLDS.

Ukazatele distribuce elektiny a) a b) vyjadřují průměrné hodnoty za celou LDS a jsou určeny pro porovnávání výkonnosti jednotlivých LDS, provozovatel LDS jejich dodržení ve všech odběrných místech nezaručuje.

Vzhledem k charakteru těchto porušení, ke kterým dochází jednak po poruchových stavech, jednak píi vynucených a plánovaných vypnutí, se vždy jedná o hodnoty průměrné za určité sledované období, jejichž dodržení není možné obecně zaručovat.

Zákazník může od provozovatele LDS požadovat zaručenou kvalitu distribuce, a to jak u parametru porušení distribuce s trváním nad 3 minuty, tak i u kratších porušení, poklesů napí a dalších parametr ů kvality nap í uvedených v íásti 3.5 PPLDS. Tyto parametry a jejich zaručené hodnoty jsou pak součástí smlouvy o píipojení k LDS a smlouvy o doprav ě elektiny spolu s náklady na jejich zajištění.

3.5.6 Zmírnění ovlivnění kvality nap í v neprospěch ostatních uživatel ů

S uživatelem, který prokazateln ě ovlivňuje kvalitu nap í v neprospěch ostatních uživatel ů nad rámec stanovený v íásti 3.5 a který je tedy povinen provád ět dostupná technická opatření zamezující ovlivnění kvality, může provozovatel LDS uzavřít dohodu o zmírnění ovlivnění kvality technickými opatřeními v LDS v konfiguracím okolí uživatele. V této dohodě je zapotřebí stanovit jak míru zlepšení kvality píislušných parametr ů elektiny provozovatelem LDS a její prokazování, tak i podíl úhrady po íizovacích a provozních nákladech na tato opatření ze strany uživatele.

Pro stanovení povinnosti uživatele LDS provád ět dostupná technická opatření zamezující ovlivnění kvality v neprospěch ostatních odběratel ů LDS jsou rozhodující pro plánované i provozované odběry ustanovení [18] až [24] a pro zdroje P íloha 4 PPLDS.

Pro stanovení povinnosti provozovatele LDS provád ět dostupná technická opatření zamezující ovlivnění kvality nap í v píedávacích místech z píenosové soustavy jsou rozhodující limity uvedené v PPDS a v P íloze 3 PPLDS a prokázané ovlivnění píislušných nevyhovujících parametr ů kvality provozovatelem LDS nebo zářízením ostatních uživatel ů píipojených do LDS. Pokud se prokáže, že píina nepřípustného ovlivnění parametr ů kvality nap í v píedávacích místech DS/LDS je v DS nebo u jiného uživatele DS, pak je PDS povinen s píislušným uživatelem dohodnout a zajistit potěbná technická opatření na odstranění jejich píiny nebo d ěsledk ů.

Dostupná technická opatření u uživatele LDS jsou:

- 1) Na straně síť :
 - zvýšení zkratového výkonu v místě připojení odb ratele
 - zvláštní vývod z transformovny
 - připojení odb ratele k vyšší napíkové hladině
- 2) Kompenzace nežádoucího vlivu proudovým zařízením u uživatele
- 3) Změny v průběhu technologického procesu
- 4) Kompenzace nežádoucího vlivu proudovým zařízením v **LDS**.

Prokazování ovlivnění kvality napětí v neprospěch ostatních uživatelů **LDS** se provádí měřením, zajištěným v souladu s **PLDS** a příslušného uživatele v předávacím místě .

Pokud není ve smlouvě o připojení k **LDS** nebo ve smlouvě o distribuci elektřiny dohodnuto jinak, jsou parametry kvality napětí i jejich zaručené hodnoty pro konečné zákazníky a výrobce připojené do **LDS** uvedeny v platném znění [1].

Měření kvality napětí zajišťuje **PLDS** buď na základě stížnosti na kvalitu napětí, nebo na základě vlastního rozhodnutí. Pokud má stěžovatel výhrady proti měření kvality napětí zajištěnému **PLDS**, může zajistit kontrolní měření vlastními prostředky nebo ve spolupráci s cizí organizací. U neoprávněné stížnosti má **PLDS** právo požadovat na stěžovatele úhradu nákladů, u oprávněné stížnosti má stěžovatel právo požadovat na **PLDS** úhradu kontrolního měření.

Za prokazatelné se považují výsledky měření parametrů kvality napětí, při kterých jsou použity zprůsobovací měření a vyhodnocení podle Přílohy 3 **PPLDS**, části Měření parametrů kvality a smluvní vztahy a použité měřicí přístroje splňující požadavky Přílohy 3 **PPLDS**, části „Požadavky na přístroje pro měření parametrů kvality“.

3.5.7 Posouzení oprávněnosti stížnosti na kvalitu napětí

Stížnost na porušení standardu distribuce elektřiny uplatňuje zákazník, dodavatel nebo dodavatel sdružený službami ve lhůt do 60 dnů od události, kterou považuje za jeho porušení.

Oprávněnost stížnosti na kvalitu napětí týkající se základních parametrů kvality, tj. na dlouhodobě trvající odchylky napětí a časté přerušování dodávky, se ověřuje běžnými provozními měřeními nebo záznamovými měřeními v těchto denních úsecích, kterých se stížnosti týkají. U stížnosti na přerušování dodávky se vychází ze záznamů v evidenci poruch a přerušování dodávky při plánovaných pracích a ze záznamů o provozních manipulacích, kterou je provozovatel **LDS** povinen vést.

V ostatních případech se oprávněnost stížnosti posuzuje měřením příslušných parametrů kvality a porovnáním naměřených hodnot s dovolenými mezemi podle platných norem, popřímo podle smlouvy o připojení. Podrobněji jsou zaručené parametry kvality elektřiny popsány v částech 3.5.2 a 3.5.3 **PPLDS**. Měření zajišťuje **PLDS**, o jeho rozsahu informuje stěžovatele. Pokud se prokáže, že stížnost je neoprávněná, má **PLDS** právo požadovat na stěžovatele úhradu nákladů .

3.5.8 Zásady navrhování zařízení v LDS

3.5.8.1 Specifikace zařízení elektrických stanic, venkovních a kabelových vedení

Zásady pro návrh, výrobu, zkoušky a instalaci zařízení **LDS**, tj. zařízení transformoven, venkovních a kabelových vedení, včetně požadavků na kvalitu měření vyhovovat příslušným obecným zákonným požadavkům a měření být v souladu s příslušnými technickými normami ČSN a PNE (EN, dokumenty IEC). Další informace podává na požádání **PLDS**.

Dokumenty uvedené v předchozím odstavci obsahují doporučení uživatelům, která spolu s ostatními požadavky návrhu příslušného **LDS** zajistí provoz a požadované hodnoty elektrických veličin v souladu s příslušnými technickými normami uvedenými v části 7.1 **PPLDS**, nebo s jinými předpisy, které držitel licence na distribuci přijme po dohodě s **ERÚ**.

Ve zdevotněných případech poskytne **PLDS** podrobnější příslušné údaje o soustavě, ke které má být uživatel připojen. Rozsah a podmínky předání těchto doplňujících informací budou předem dohodou mezi **PLDS** a uživatelem **LDS**.

Zařízení elektrických stanic, venkovní vedení a kabely uživatele v. řídicí, informační a zabezpečovací techniky budou navrženy tak, aby umožňovaly bezpečné provozování **LDS**. Podrobnější informace podává na požádání **PLDS**.

Navazující zařízením uživatele musí vyhovět charakteristikám napětí definovaným v 3.5.2 a zkratovému proudu

LDS v místě připojení. Dále musí vyhovovat i požadavkům na spínání za provozu i při poruchách.

Za řízení elektrických stanic, venkovní a kabelová vedení musí být schopna provozu v rozsahu klimatických a distribučních podmínek příslušné **LDS**, které jsou definovány v [9], příslušných technických normách i právních předpisech, a to s ohledem na předpokládané využití. Potřebné informace podává na požádání **PLDS**

3.5.8.2 Uzemnění

Způsob provozu uzlu sítě **LDS** musí vyhovovat [16].

PLDS a uživatel **LDS** se dohodnou na způsob uzemnění soustavy uživatele **LDS**. Specifikace způsobu připojovaného za řízení musí odpovídat napětím, která se na za řízení mohou vyskytnout v důsledku použitého způsobu provozu uzlu.

Požadavky na návrh uzemnění pro ochranu před úrazem elektrickým proudem jsou podrobně uvedeny v [7], [6], [8] a [35] a v dokumentech, na které tyto publikace odkazují.

Tam, kde je více než jeden zdroj energie, přijmou uživatelé opatření k omezení výskytu a úniky vyrovnávacích proudů ve středních vodičích spojených se zemí.

3.5.8.3 Regulace a řízení napětí

Veškerá připojení uživatelů k **LDS** nebo rozšíření **LDS** musejí být navržena tak, aby nepřivní neovlivňovala řízení napětí používané v **LDS**. Informace o způsobu regulace a řízení napětí poskytne **PLDS**, pokud si je uživatel vyžádá.

3.5.8.4 Chránění

LDS a soustava kteréhokoli uživatele připojená k **LDS** musejí být vybaveny ochranami v souladu s [12], [17] a s požadavky těchto **PPLDS**.

3.5.8.5 Superponované signály

Pokud uživatel **LDS** instaluje ve své síti za řízení pro přenos superponovaných signálů, musí takové za řízení vyhovovat [37] včetně dodatků. V případech, kdy uživatel navrhuje použití takového za řízení pro superponované signály v rámci **LDS**, je třeba předchozího souhlasu **PLDS**.

3.6 VŠEOBECNÉ POŽADAVKY NA PŘIPOJENÍ

3.6.1 Úvod

Oddíl 3.5 Plánovacích a připojovacích předpisů pro **LDS** vychází z [L2] a zajišťuje, aby se na všechny uživatele **LDS** vztahovaly stejné požadavky na připojení.

Oddíl 3.5.2 specifikuje informace požadované od žadatele ze strany **PLDS** pro odpovídající technické zajištění nového připojení nebo zvýšení stávajících rezervovaných výkonů. Dále se vztahuje na výrobce elektřiny připojené do **LDS**, kde se od **PLDS** požaduje distribuce elektřiny za normálních provozních podmínek nebo při obnově provozu.

O informacích požadovaných od výrobce elektřiny ve vztahu k jejich dodávkám do **LDS** pojednává oddíl 3.8.

Pro předcházení nebezpečí pro osoby a za řízení je uživatel **LDS** povinen se řídit ustanoveními [6], [43] a normami SN 33 2000 v platném znění a dále požadovat od dodavatele za řízení, aby vyhovovalo parametrům kvality elektřiny v dané **LDS**, definovaným v [1] ([18] až [24]) a [2].

Pokud jsou součástí odborného za řízení třífázové připojené spotřebiče nebo spotřebiče s vyššími požadavky na kvalitu než je uvedeno v [L8] ([1], [19] až [24]), doporučuje se ověřit, zda jsou tyto spotřebiče chráněny odpovídajícími technickými prostředky určenými k omezení negativních dopadů následujících jevů:

- a) ztráty napětí v které fázi u třífázových spotřebičů,
- b) napěťových kmitů (přepětí a podpětí včetně krátkodobých přerušení napětí) u spotřebičů citlivých na napětí a nepřerušované napájení,
- c) změny frekvence u spotřebičů citlivých na tyto změny.

- *Poznámka: Na p ep tí jsou citlivé zejména počítače, mikroprocesorová ovládání, zvuková studia, svítelné regulátory, videopřístroje, satelity, telefonní ústředny, faxy. Na podpatí jsou citlivé zejména ledničky, mrazničky, ovládací relé. U elektronických přístrojů připojených na sdělovací nebo datové sítě je třeba brát v úvahu i možnost jejich poškození přepětím v těchto sítích.*

3.6.2 Charakteristiky požadovaného odběru

U odběru ze sítě může být rozhodnuto o podmínkách připojení na základě následujících údajů:

- adresa odběrného místa (popis, situace, plán)
- rezervovaný výkon, požadovaná hodnota hlavního jističe
- charakter odběru - připojovaná zařízení: domácnost, MOP

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

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

c3) domácnost typu „C“ s elektrickým vybavením jako byty stupně „A“ nebo „B“, kde se pro vytápění (akumulace, plynové, 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 a které mohou ovlivnit chod sítě

c5) MOP - údaje obdobné jako pro domácnosti, jmenovitě pak zařízení/spotřebiče s označením CE a s proudy >16 A a >75 A, které splývají SN EN 61000-3-11 a SN EN 61000-3-12 a dále jmenovitě ostatní zařízení, která nespĺývají tyto předpoklady

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

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

U již existujících odběru ze sítě nízkého napětí je zákazník podle [L2] povinen ověřit nezbytnost podání nové žádosti o připojení a uvažované změny velikosti nebo charakteru odběru.

Zjistí-li se po předložení prověření těchto údajů, že jsou třeba podrobnější informace, **PLDS** si je vyžádá a uživatel je povinen je poskytnout. Podrobný postup v těchto případech popsán v Příloze 6.

3.6.3 Způsob připojení

Návrh propojení mezi **LDS** a uživatelem musí být v souladu se zásadami vymezenými v části 3.4 se všemi úpravami, které **PLDS** odsouhlasí.

Při vyřízení žádosti o připojení určí **PLDS** uživateli způsob připojení pro daný typ připojené zátěže, úroveň napětí, na kterou bude uživatel připojen, způsob provedení **LDS** v místě připojení a sdělí o očekávané kvalitě dodávky.

V případě, kdy uživatel požaduje zvýšení stupně spolehlivosti dodávky elektřiny nad standard stanovený [L8] nebo specifický způsob stavebního i technického provedení připojení k zařízením **LDS**, uhradí žadatel o připojení náklady spojené s realizací tohoto specifického požadavku v plné výši.

Standardní způsoby připojení jsou uvedeny v Příloze 6 **PPLDS**: Standardy připojení k zařízením **LDS**. S ohledem na místní podmínky může **PLDS** stanovit standard odchýlen; v tomto případě je povinen tyto odchylky zveřejnit a sdělit žadateli o připojení v podmínkách připojení.

Před uzavřením smlouvy o připojení (dodávce) je nezbytné, aby **PLDS** získal potřebnou jistotu, že soustava uživatele bude v místě připojení k **LDS** splňovat příslušné požadavky **PPLDS**.

Při posuzování možných rušivých účinků připojení plánovaného k zařízením **LDS** a ovlivnění kvality elektřiny v neprospěch ostatních uživatelů **LDS** jsou rozhodující ustanovení platných norem. Pro odběrná zařízení to jsou především [18] až [23].

Pro zdroje připojované do **LDS** obsahuje potřebné údaje Příloha 4 **PPLDS**.

3.6.3.1 Odmítnutí požadavku na p ípojení

Provozovatel **LDS** má právo odmítnout požadavek žadatele o p ípojení k **LDS** v následujících p ípadech:

- 1) kapacita za ízení **LDS** je v požadovaném míst p ípojení nedostate ná s ohledem na požadovanou kvalitu služeb a provozu, tj.:
 - a) nevyhovuje zkratová odolnost za ízení **LDS** i/nebo za ízení uživatele **LDS**
 - b) p enosová schopnost za ízení **LDS** je nedostate ná
- 2) plánované parametry za ízení uživatele **LDS** v etn p íslušenství, m ících a ochranných prvku nespl ují požadavky p íslušných technických norem na bezpečný a spolehlivý provoz **LDS**.
- 3) plánované parametry za ízení a dodávané/odebírané elekt iny ohrožují kvalitu dodávky ostatním uživatel m a p enos dat provozovatele **LDS** po silových vodi ích **LDS** nad dovolené meze stanovené postupem v ásti 3.5 **PPLDS**, tj. p edevším:
 - a) zm nou nap tí, jeho kolísáním a flikrem
 - b) nesymetrií
 - c) harmonickými proudy
 - d) útlumem signálu **HDO**
 - e) dynamickými rázy.

Odmítnutí požadavku na p ípojení provozovatelem **LDS** z výše uvedených d vod musí obsahovat technický návrh náhradního ešení p ípojení, nap íklad p ípojení do jiné nap ové úrovn , než žadatel požádal. Odmítnout p ípojení do **LDS** zcela lze pokud se na za ízení žadatele vztahuje n který z výše uvedených p ípad 1)-3) a nelze ho p ípojit do žádné nap ové úrovn **LDS**.

Provozovatel **LDS**, v p ípad že takto odmítne žadateli požadované p ípojení, je povinen toto rozhodnutí se zd vodn ním sd lit žadateli.

3.6.4 Odb rné místo

Odb rným elektrickým za ízením zákazníka (dále jen „odb rné za ízení“) je veškeré elektrické za ízení zákazníka pro kone nou spot ebu elekt iny, p ípojené k **LDS** bu p ímo, elektrickou p ípojkou nebo prost ednictvím společné domovní instalace.

Zp soby p ípojení odb ratele k **LDS** jsou podrobn uvedeny v P íloze 6 **PPLDS**.

Zp soby p ípojení výroben k **LDS** jsou podrobn uvedeny v P íloze 4 **PPLDS**.

3.6.5 Hranice vlastnictví

Vlastnictví za ízení bude v p ípad pot eby zaznamenáno v písemné smlouv mezi **PLDS** a uživatelem. Neexistuje-li mezi smluvními stranami zvláštní smlouva, která stanoví jinak, je vlastník povinen zajistit výstavbu, uvedení do provozu, ízení, provoz a údržbu svého za ízení.

3.6.6 Komunikace

V p ípadech, kdy **PLDS** z provozních d vod rozhodne, že je třeba zajistit vým nu dat v reálném ase mezi **PLDS** a uživatelem v běžném provozu i v nouzových situacích, jsou z ízení a následná údržba p íslušného prost edku definovány ástí 3.7.8.

3.7 TECHNICKÉ POŽADAVKY NA P IPOJENÍ

3.7.1 Úvod

Oddíl 3.7 PPLDS specifikuje technické řešení požadované na hranici vlastnictví mezi LDS a za řízením uživatele a vztahuje se na všechny napíjecí úrovně.

Technické požadavky na vybavení místa pipojení jsou podrobně specifikovány v Příloze 6 a v Příloze 5 PPLDS.

3.7.2 Za řízení na hranici vlastnictví

Veškerá za řízení na hranici vlastnictví musejí odpovídat zásadám uvedeným v 3.5.9.1. Vstupní a výstupní pipojení k LDS musí zahrnovat za řízení, kterým PLDS může v případě potřeby odpojit instalaci uživatele od LDS. Toto za řízení musí být trvale přístupné provozovateli LDS.

3.7.3 Požadavky na ochranu

Řešení ochrany uživatele na hranici vlastnictví, včetně typů za řízení a nastavení ochrany i přenosu informací o přenosu ochrany musí odpovídat standardům PLDS, které PLDS specifikoval během vyřízení žádosti o pipojení.

3.7.4 Územní

Územní část soustavy uživatele, která je pipojena k LDS, musí vyhovovat technickému řešení uvedenému v části 3.5.9.2.

3.7.5 Zkratová odolnost

Skutečné hodnoty zkratové odolnosti za řízení uživatele v místě pipojení nesmí být menší než zadané hodnoty zkratového proudu LDS, k níž je za řízení pipojeno. Při volbě za řízení, které bude pipojeno k síti nízkého napětí, je možno zohlednit útlum zkratového proudu v příslušné síti.

Při návrhu své soustavy vezme PLDS v úvahu případné zvýšení zkratového proudu způsobené za řízením soustavou uživatele. Aby bylo možné provést toto vyhodnocení, je třeba zajistit v případě potřeby výměnu údajů vypočtených příslušnými ke zkratovému proudu vtékajících do soustavy PLDS a poměrech reaktance k jinému odporu v příslušných místech pipojení k LDS.

3.7.6 Fakturační

3.7.6.1 Obecné požadavky

Úkolem fakturačního je získávání dat o odebrané a dodávané elektřině a poskytování těchto dat oprávněným účastníkům trhu. Tato data jsou podkladem pro účtování na trhu s elektřinou.

Základní ustanovení o fakturačním je uvedena v [L1], zejména v § 49, v [L16] a dále v [L5]. Souhrnně a podrobně je fakturační popsáno v Příloze 5 PPLDS.

3.7.6.2 Technické požadavky na fakturační

Vedle obecných požadavků musí měřicí za řízení splňovat minimální technické požadavky, z nichž některé uvádí [L5]. Tyto požadavky jsou podrobně popsány v Příloze 5 PPLDS. Druhy měřicího za řízení, zejména instalace a umístění pro obvyklé případy obsahují standardy PLDS. Všeobecně platí, že měřicí za řízení se umísťuje do odborného za řízení zákazníka nebo do rozvodného za řízení výrobního co nejblíže k místu rozhraní s LDS. U složitějších odborných míst musí být projekt odsouhlasen PLDS. PLDS stanoví minimální požadavky na měřicí za řízení.

3.7.7 Informace pro automatizovaný systém dispečerského řízení PLDS

3.7.7.1 Úvod

Podle EZ je PLDS, provozující za řízení o napětí 110 kV, povinen zřídit technický dispečerský.

LDS ARMEX ENERGY, a.s. neprovozuje za řízení o napětí 110 kV. Technický dispečerský tedy není za řízením provozovatelem LDS je považován za **Zákazníka**.

3.7.8 Hromadné dálkové ovládání

Technický systém hromadného dálkového ovládání (HDO) není v LDS ARMEX ENERGY, a.s. instalován.

3.8 POŽADAVKY NA VÝROBCE ELEKT INY

3.8.1 Úvod

Oddíl 3.8 Plánovacích a p ípojovacích p edpis pro **LDS** se vztahuje na všechny stávající i budoucí výrobce elekt iny, v etn zákazník s vlastní výrobou elekt iny, kte í mají za ízení pracující nebo schopné pracovat paraleln s **LDS**. Pokud stávající výrobn nespl uje požadavky ásti 3.7, její provozovatel o tom uv domí **PLDS**, se kterým projedná další postup.

Krom spln ní požadavk oddílu 3.8 musejí výrobci elekt iny p ípojení do **LDS** splnit požadavky dalších p íslušných oddíl **PPLDS**

3.8.2 Obecné požadavky

Výrobci elekt iny p ípojení na nap tí nn, vn nebo vvn jsou povinni dodržet minimáln požadavky uvedené v P íloze 4 **PPLDS**.

3.8.3 Poskytnutí údaj

Výrobci elekt iny se podle velikosti instalovaného výkonu a nap ové úrovn , do které pracují, d lí do tí, níže uvedených, základních kategorií. Každá kategorie výrobce musí p í vy izování žádosti o p ípojení nebo na vyžádání **PLDS** poskytnout nejmén dále uvedené informace:

Kategorie výrobce :

a)	Výrobce elekt iny s výrobnou p ípojenou na nap tí vn nebo nižší nebo s celkovým instalovaným výkonem menším než 5 MW	3.8.3.1
b)	Výrobce elekt iny s výrobnou p ípojenou na nap tí vn nebo vyšší a s celkovým instalovaným výkonem v tším než 5 MW a menším než 30 MW	3.8.3.1+ 3.8.3.2
c)	Výrobce elekt iny s výrobnou, jejíž celkový instalovaný výkon je 30 MW a v tší.	3.8.3.1+ 3.8.3.2

P í podání žádosti o p ípojení k **LDS** se výrobci elekt iny musejí ídit rovn ž ustanoveními oddílu 3.5.

PLDS použije poskytnuté informace k vypracování modelu **LDS** a rozhodne o zp sobu p ípojení a pot ebné nap ové úrovni pro p ípojení. Pokud **PLDS** dojde k záv ru, že navrhované p ípojení nebo zm ny stávajícího p ípojení je t eba zhodnotit podrobn ji, m že si vyžádat další informace.

3.8.3.1 Údaje požadované od všech výrobc elekt iny

Je nezbytné, aby každý výrobce elekt iny poskytl **PLDS** informace o výrobn a ešení místa p ípojení výrobn k **LDS**. P ed stanovením podmínek p ípojení jakékoli výrobn k **LDS** si **PLDS** m že vyžádat tyto informace:

- a) Údajeovýrobn (pro jednotlivé generátory)
 - 1) jmenovité výstupní nap tí
 - 2) jmenovitý zdánlivý výkon kVA
 - 3) jmenovitý inný výkon kW
 - 4) maximální dodávaný inný výkon, p ípadn požadavky na jalový výkon (kVAr)
 - 5) druh generátoru- synchronní, asynchronní, apod.
 - 6) pohon
 - 7) o ekávaný provozní režim výroby elekt iny, nap . trvalý, p erušovaný, pouze ve špi ce apod.
 - 8) p ísp vek ke zkratovému proudu (u velkých stroj m že být tato informace uvedena v dopl ůjících údajích podle 3.8.3.2)
 - 9) ízení nap tí (typ regulátoru a event. možnost p ípojení do automatické sekundární regulace nap tí)
 - 10) údaje o transformátoru, do kterého je generátor vyveden
 - 11) požadavky pro krytí vlastní spot eby a/nebo pohotovostní dodávky
 - 12) výsledky m ení na zdroji pot ebné pro posuzování p ípojitelnosti ve smyslu P ílohy 4 **PPLDS**
 - 13) zp sob vyvedení výkonu od generátoru po p edávací místo
 - 14) zp sob regulace inného výkonu ve smyslu P ílohy 4 **PPLDS**
- b) ešenímístap ípojení

- 1) zp sob synchronizace mezi **PLDS** a uživatelem
- 2) podrobné údaje o ešení zp sobu provozu uzlu té ásti soustavy výrobce, která je p ímo p ipojena k **LDS**
- 3) zp sob p ipojení a odpojení od **LDS**
- 4) údaje o sí ových ochranách.

Podle typu a velikosti výroby nebo podle místa, kde má být provedeno p ipojení k **LDS**, si **PLDS** m že vyžádat další informace. Tyto informace musí výrobce na požádání **PLDS** poskytnout.

3.8.3.2 Dopl ující údaje požadované od výrobce elekt iny p ipojených do nap ové hladiny vn

P ed stanovením p ipojovacích podmínek výroby k **PDS** si **PLDS** m že vyžádat následující dopl ující informace (pro jednotlivé generátory)

a) Technické údaje

1) informace o výrobn :

graf MW/MVAr (PQ diagram)

typ buzení

konstanta setrva nosti MW s/MVA (celý stroj)

odpor statoru

reaktance v podélné ose (sycené) rázová p echodná synchronní

reaktance v p í né ose (sycené) rázová p echodná synchronní

asové konstanty:

- | | |
|---------------|--|
| - podélná osa | rázová p echodná synchronní |
| - p í ná osa | rázová (s uvedením asové konstanty pro rozepnutý, nebo zkratovaný obvod) |

neto ivá složka

odpor reaktance

zp tná složka

odpor reaktance

transformátor

odpor (sousedná i neto ivá složka) reaktance (sousedná i neto ivá složka) zdánlivý výkon MVA odbo ky

spojení vinutí

hodinový úhel uzemn ní

- 2) automatická regulace nap tí: blokové schéma systému automatické regulace nap tí, v etn údaj o závislosti výstupního nap tí na proudu, asových konstantách a mezích výstupního nap tí
- 3) údaje o regulátoru otá ek a typu pohonu: blokové schéma regulátoru otá ek, asové konstanty ídicího systému ízení a turbíny spolu s jmenovitými hodnotami turbíny a maximálního výkonu
- 4) údaje o transformátoru společné vlastní spot eby, požadavky na zkratový výkon a dodávky elekt iny
- 5) schopnost ostrovního provozu zdroje, parametry pro p echod z výkonové do otá kové regulace, minimální a maximální provozní otá ky (frekvence) zdroje
- 6) minimální a maximální provozní svorkové nap tí zdroje a vlastní spot eby

b) Požadavky na výkon a pohotovostní dodávky

- 1) výkon na prahu výroby a minimální výkon každé generátorové jednotky a výr obny v MW
- 2) vlastní spot eba generátorové jednotky a výroby (inný a jalový výkon) v MW a MVAr za podmínek minimální výroby energie; u odb ratel s vlastní výrobou elekt iny by tento údaj m l také obsahovat požadavky na odb r z **DS** a pohotovostní dodávky p i výpadku nebo odstávce vlastní výroby
- 3) regula ní rozsah dodávky (odb ru) jalového výkonu.

Podle okolností si **PLDS** m že vyžádat podrobn jší informace, než jaké jsou uvedeny výše; výrobce elekt iny mu je na požádání poskytne.

3.8.4 Technické požadavky

3.8.4.1 Požadavky na provozní parametry výroby

Požadavky na elektrické parametry výroby elektřiny, měřené na svorkách generátorové jednotky, stanoví **PLDS** v závislosti na způsobu spojení a i jednání o spojení k **LDS**.

Generátor s instalovaným výkonem 5 MW a vyšším, na vyžádání **PLDS** i s výkonem 1 MW a vyšším, musí být schopen dodávat jmenovitý výkon v rozmezí $\cos \phi = 0.85$ (dodávka jalového výkonu induktivního charakteru) a $\cos \phi = -0.95$ (chod generátoru v podbuzeném stavu) při dovoleném rozsahu napětí na svorkách generátoru $\pm 5\%$ U_n a frekvenci v rozmezí 48.5 až 50.5 Hz. Při nižších hodnotách jmenovitého výkonu se dovolené hodnoty jalového výkonu zjistí podle tzv. „Provozních diagramů alternátoru“ (PQ diagram), které musí být součástí provozní-technické dokumentace bloku. Technologie vlastní spotřební elektrárny a zajištění napájení vlastní spotřební

umožní využití výše uvedeného dovoleného rozsahu – např. použitím odbočkového transformátoru napájení vlastní spotřební s regulací pod zatížením.

Zde uvedený základní požadovaný rozsah jalového výkonu může být modifikován, tedy zúžen nebo rozšířen. Dle vodní a případné modifikace může být např. odlišná (nižší/vyšší) potřebovaná regulace jalového výkonu v dané lokalitě **LDS** nebo zvláštní technologické podmínky (např. u asynchronních generátorů). Taková modifikace je edpokládá uzavření zvláštní dohody mezi provozovatelem a uživatelem **LDS**.

Výše uvedený požadavek na regulaci výkonu může být variantně zaměněn za následující požadavek: Generátor musí být schopen dodávat jmenovitý výkon v rozmezí $\cos \phi = 0.85$ (dodávka jalového výkonu induktivního charakteru) a $\cos \phi = -0.95$ (chod generátoru v podbuzeném stavu) při dovoleném rozsahu napětí na straně 110 kV v mezích $U_n \pm 10\%$.

PLDS písemně stanoví, zda je pro řízení napětí výroby požadován případně pracující automatický systém buzení s rychlou odezvou bez nestability v celém provozním pásmu výroby. To závisí na velikosti a typu výroby a sousedících částech **LDS**, k nimž je připojena. **PLDS** písemně stanoví případné požadavky na koordinaci řízení napětí v uzlu **LDS**. **PLDS** dále stanoví pásmo pro jalový výkon výroby.

PLDS může stanovit zvláštní požadavky na koordinaci řízení napětí v uzlu **LDS**, případně požadovat zařazení zdroje do systému sekundární a terciální regulace napětí a jalového výkonu. Realizaci požadovaných opatření na straně zdroje zajistí výrobce na své náklady.

Další podrobnosti jsou uvedeny v Příloze 4 **PPLDS** a Vyhlášení o dispečerském řízení [L4].

3.8.4.2 Koordinace se stávajícími ochranami

U ochrany výroby je nezbytné zajistit následující koordinaci s ochranami spojenými s **LDS**:

- U výroby přímě připojených k **LDS** musí výrobce elektřiny dodržet vypínací asy poruchového proudu tekoucího do **LDS** tak, aby se následky poruch v zařízení ve vlastnictví výrobce elektřiny projevující se v **LDS** snížily na minimum. **PLDS** zajistí, aby nastavení ochrany **PLDS** splňovalo vlastní požadované vypínací asy poruch. Požadované vypínací asy poruch se měří od počátku vzniku poruchového proudu až do zhašení oblouku a budou specifikovány ze strany **PLDS** tak, aby odpovídaly požadavkům pro příslušnou část **LDS**.
- nastavení ochrany ovládajících vypínačů nebo o nastavení automatického spínacího zařízení (záskoku) v kterémkoli bodě připojení k **LDS** se písemně dohodnou **PLDS** a uživatel během konzultací probíhajících před připojením. Tyto hodnoty nesmí být změněny bez předchozího výslovného souhlasu ze strany **PLDS**.
- U ochrany výroby je nezbytné zajistit koordinaci s případným systémem optického zapnutí specifikovaným **PLDS**.
- Ochrany výroby nesmí způsobit ani krátkodobé nesymetrie, vyvolané likvidační poruchou záložní ochranou.
- O velikosti možné nesymetrie napětí v síti uživatel **PLDS** budoucího výrobce elektřiny při projednávání připojovacích podmínek.

3.8.4.3 Ostrovní provoz

Při nouzových podmínkách může nastat situace, kdy část **LDS**, k níž jsou výroby elektřiny připojeny, zůstane odpojena od ostatních částí soustavy. **PLDS** v závislosti na místních podmínkách rozhodne, zda je ostrovní provoz výroby možný a za jakých podmínek.

Výroby, připojené k **LDS** na napájecí úrovni nižší než 110 kV, se pravděpodobně ocitnou v oblasti automatického odpojení z důvodu frekvenční ochrany. Proto výrobci elektřiny musí zajistit, aby veškeré ochrany

výrobní mly nastavení koordinované s nastavením frekvencí ochrany, které na požádání poskytne **PLDS**. Ten s nimi dohodne i provoz výrobní v případě sobě lokální frekvencí ochrany. Výrobní buď pjdou na vlastní spotřebu, nebo se odstaví. **PLDS** podle místních podmínek stanoví způsob a podmínky opojení k **LDS**.

3.8.4.4 Najetí bez vnějšího zdroje

Je nezbytné, aby každý výrobce elektřiny uvědomil **PLDS** o tom, zda jeho výrobní je schopna spuštění bez opojení k vnějšímu zdroji elektřiny. Podmínky využívání budou podmínem dohody mezi provozovatelem výrobní a **PLDS**.

3.8.4.5 Zkoušky před uvedením výrobní do provozu

V případech, kdy je pro účely provedení zkoušek výrobní nezbytné její opojení k **LDS** před uvedením do provozu, musí výrobce elektřiny dodržet požadavky smlouvy o opojení. Výrobce poskytne **PLDS** pro zajištění koordinace zkoušek program zkoušek a uvádí do provozu, který **PLDS** schválí, je-li případně okolnostem.

3.8.5 Fakturační mění

Pro výrobce elektřiny platí též ustanovení části 3.7.7.

3.8.6 Informace pro ASD PDS

Pro výrobce elektřiny platí rovněž ustanovení části 3.7.8.

3.9 POSTOUPENÍ ÚDAJŮ PRO PLÁNOVÁNÍ

3.9.1 Úvod

Tato část uvádí informace předávané vzájemně mezi **PLDS** a uživateli. Zahrnuje údaje, které jsou nezbytné pro efektivní, koordinovaný a hospodárný rozvoj **LDS** a k tomu, aby **PLDS** dodržel podmínky licence.

3.9.2 Plánovací podklady poskytnuté provozovatelem LDS

V souladu se svou licencí připraví **PLDS** na požádání podklad, ve kterém budou podrobně uvedeny hodnoty minimálního a maximálního zkratového proudu, parametry kvality včetně spolehlivosti **LDS** a limity úrovní zprávných vlivů. Podklad zpracuje do 30 dnů ode dne přijetí žádosti nebo obdržení dodatečných podkladů. Bližší podrobnosti jsou stanoveny v podmínkách opojení zpracovaných ve smyslu [L1] a [L2]

3.9.3 Plánovací údaje poskytnuté uživatelem

Aby **PLDS** mohl dodržet požadavky licence a dalších závazných předpisů, jsou uživatelé **LDS** povinni na žádost **PLDS** poskytnout dostatečné údaje a informace pro plánování, včetně podkladů pro výpočet výskvu k hodnotě zkratového proudu podle [13] a výskvu k rušivým zprávným vlivům podle [18]–[23] a popisu charakteru spotřebičů z hlediska proudových rázů a harmonických.

Uživatelé, na nichž se podle provozních předpisů pro **LDS** (kap.4 **PPLDS**) požaduje odhad spotřeb, musí jednou ročně předat tato data **PLDS**. Součástí těchto dat má být plán rozvoje pokrývající 10 let. Tyto informace se ročně aktualizují.

Aby **PLDS** mohl vypracovat svůj plán rozvoje, jeho rozpočet a provést případné potřebné úpravy **LDS**, je uživatel dále povinen oznámit také veškeré podstatné změny ve své soustavě nebo provozním režimu. Tyto informace musí obsahovat veškeré změny - snížení i zvýšení maximální spotřeb nebo dodávaného výkonu, jeho charakteru včetně výskvu ke zkratovému proudu a dalším charakteristickým parametrům, které mohou ovlivnit bezpečnost provozu a kvalitu dodávané elektřiny. V případě neplánovaných změn v soustavě uživatele nebo provozním režimu uživatel co nejdříve uvědomí **PLDS**, tak, aby **PLDS** mohl přijmout případná opatření.

3.9.4 Informace poskytnuté ostatním dotčeným uživateli

V případech, kdy navrhované úpravy ve vlastní **LDS** nebo úpravy i změny v soustavě některého uživatele, hlášené **PLDS** podle bodu 3.9.3, by mohly ovlivnit soustavu i zařízení jiného uživatele, seznámí **PLDS** s tímto

informacemi dotčeného uživatele. Toto ustanovení podléhá omezením plynoucím z časových možností poskytnutí této informace a ustanovením o utajení a o ochraně hospodářské soutěže.

3.9.5 Informace poskytované provozovatelem LDS pro územní plánování

Územní plánování podle [L13] v platném znění a jeho prováděcích Vyhlášek eší komplexní funkční využití území a zásady jeho organizace. Jedním z jeho úkolů je vytváření předpokladů pro tvorbu koncepcí výstavby a technického vybavení daného území.

PLDS je na základě [L13] povinen na vyzvání zpracovatele územní energetické koncepce poskytnout souinnost při zpracování.

PLDS při tom požaduje, aby provozovatel územní plánovací dokumentace zajistil zařazení výhledových záměrů výstavby energetických zařízení na základě [L13] do územní hospodářských zásad a územních plánů jako veřejně prospěšné stavby.

Rozsah a charakter poskytovaných informací závisí na stupni zpracovávané územní plánovací dokumentace.

3.9.6 Kompenzace jalového výkonu

Uživatel poskytne **PLDS** informace o případné kompenzaci jalového výkonu přímo i nepřímo připojené k **LDS**:

- jmenovitý výkon kompenzačního zařízení a jeho regulační rozsah
- údaje o případných předávných indukčnostech
- podrobnosti o řídicí automaticce
- místo připojení k **LDS**

3.9.7 Kapacitní proud sítě

Vn kterých případech je nezbytné, aby uživatel poskytl na požádání **PLDS** podrobné údaje o celkovém kapacitním proudu své sítě při normální frekvenci vztažené k místu připojení k **LDS**.

Do údajů se nezahrnují:

- nezávisle spínaná kompenzace jalového výkonu připojená k soustavě uživatele (podle 3.9.6)
- kapacitní proud soustavy uživatele, obsažený ve spotřebě jalového výkonu.

3.9.8 Zkratové proudy

PLDS a uživatel si vymění informace o velikostech zkratových proudů v místě připojení k **LDS**, konkrétně :

- maximální a minimální hodnoty přísnvků třífázového symetrického zkratového proudu a proudu protékajícího mezi fázemi a zemí při jednofázovém zemním poruše
- poměry reaktance a vnitřního odporu při zkratu
- v případě vzájemně propojených soustav odpovídající ekvivalentní informace o celé síti.

Při stanovení zkratových proudů se postupuje podle [15].

3.9.9 Impedance propojení

V případě propojení uživatel pracujících paralelně s **LDS** si **PLDS** a uživatel vymění informace o impedanci propojení. Jejich součástí bude ekvivalentní impedance (odpor, reaktance a kapacitance) paralelní soustavy uživatele nebo **LDS**.

3.9.10 Možnost přivedení odběru

V případech, kdy lze spotřebu zajistit z jiných míst připojení uživatele nebo z odběrných míst jiných **PLDS**, je uživatel povinen informovat **PLDS** o možnosti přivedení odběru. Informace budou obsahovat vzájemný poměr částí spotřebičů dodávaných na jednotlivá odběrná místa a technické řešení připojovacích zařízení (ruční nebo automatické) při plánované odstávce i při výpadku elektrického proudu.

3.9.11 Údaje o distribuci soustav sousedních PDS

Provozovatelé sousedních DS poskytnou příslušnému PLDS údaje o místech připojení jejich soustavy k DS tohoto PDS, s uvedením parametrů propojovacích vedení, elektrických stanic a ochrany zařízení připojeného k DS nebo ovlivujícího její chod, aby PLDS mohl zhodnotit veškeré důsledky, které z těchto připojení plynou. Případná opatření budou dohodnuta mezi příslušnými PDS a PLDS.

3.9.12 Krátkodobé nepřetržitosti

Uživatel musí předat PLDS dostatečně podrobné technické informace o svém zařízení, aby bylo možné vyhodnotit úroveň krátkodobé nepřetržitosti. Tyto informace se mohou vztahovat k prostorovému uspořádání, elektrickému zapojení, parametrům, specifikacím a podrobným údajům o ochranách.

V některých případech může uživatel potřebovat podrobnější informace, které PLDS poskytne na požádání.

3.10 SYSTÉMOVÉ SLUŽBY LDS

3.10.1 Systémové služby LDS

Systémové služby LDS jsou činnosti prováděné PLDS v rozsahu jeho povinností a kompetencí pro zajištění spolehlivého provozu elektrizační soustavy R, pro zajištění služeb distribuce a takových parametrů LDS, při nichž jsou dodrženy standardy kvality dodávek elektřiny a souvisejících služeb.

K systémovým službám zajišťovaným PLDS patří zejména:

3.10.1.1 Obnova provozu distribuce soustavy

Proces postupné obnovy napětí v jednotlivých částech LDS po přerušení dodávky z celé DS nebo jednotlivých přídavných míst DS/LDS do LDS a ztrát synchronizace částí nebo celé LDS s DS na základě předem určených priorit odběratelů a při ostrovním provozu částí LDS s vhodnými zdroji.

3.10.1.2 Zajištění kvality napětí a proudové sinusovky

Součástí této služby zajišťované PLDS je monitorování kvality dodávané/odebírané elektřiny v LDS, zjištění zdrojů snižování kvality, návrhy, příp. realizace opatření na úrovni LDS a sledování efektivnosti jejich působení.

3.10.1.3 Regulace napětí a jalového výkonu v LDS

Úlohou regulace napětí a jalového výkonu v LDS je udržování zadaných hodnot napětí a toku jalového výkonu předepsaných PLDS ve vybraných uzlech LDS.

4. PROVOZNÍ PŘEDPISY PRO LOKÁLNÍ DISTRIBUCI SOUSTAVY

4.1 ODHAD POPTÁVKY/DODÁVKY

4.1.1 Úvod

K tomu, aby PLDS mohl úspěšně rozvíjet, provozovat a řídit svou LDS a zajistit tak její bezpečnost a stabilitu, je třeba, aby uživatelé uvedení v 4.1.3 poskytli PLDS informace o předpokládaném odebíraném a dodávaném výkonu (poptávce a nabídce).

Tam, kde se od uživatele vyžadují údaje o poptávce a nabídce, jde o požadavek na jiný elektrický výkon udávaný v MW v předávacím místě mezi PLDS a uživatelem. PLDS může v určitých případech výslovně stanovit, že údaje o poptávce a nabídce musí obsahovat i jalový výkon uvedený v MVar.

Informace poskytované provozovateli LDS budou písemné nebo ve vzájemně dohodnuté elektronické formě.

Odkazy uvedené v 4.1 na údaje, které budou zasílány hodinově, znamenají tvrhodinová maxima jednotlivých hodin dne.

4.1.2 Cíle

Cíle části 4.1 PPLDS jsou tyto:

- a) stanovit celkový odhad poptávky a odhad nabídky výkonu vyroben z údaj , které poskytnou uživatelé tak, aby umožnili **PLDS** provozovat a rozvíjet svou **LDS**
- b) specifikovat požadované informace, které poskytnou uživatelé **LDS** tak, aby **PLDS** umožnili splnit závazky, které pro n ho vyplývají z [L4] a **PPDS**.
- c) naplnit požadavky vyplývající z [L4] pro p ípravu, operativní ízení a hodnocení provozu **LDS**

4.1.3 Rozsah platnosti

část 4.1 PPLDS se ve smyslu [L4] vztahuje na následující uživatele **LDS PLDS**:

- a) výrobce elekt iny s výrobnami p ípojenými do **LDS** o výkonu 5 MW a vyšším, na vyžádání **PLDS** i o výkonu 1 MW a vyšším
- b) všechny ostatní **PLDS** p ípojené k této **LDS**
- c) provozovatele lokálních **DS (PLDS)**, p ípojené k této **LDS**
- d) zákaznky **PLDS** s rezervovaným p íkonem 5 MW a vyšším, na vyžádání **PLDS** i s rezervovaným p íkonem nižším než 5 MW
- e) obchodníky s elekt inou

4.1.4 Tok informací a koordinace

Informace týkající se odhadu poptávky

PLDS bude koordinovat veškeré informace, týkající se odhadu poptávky tak, aby ádn zajistil rozvoj a provoz své **LDS** a vyhov l požadavk m **PPDS**.

Informace týkající se výkonu vyroben

Informace související s výrobnou p ípojenou do **LDS** budou poskytnuty **PLDS** všude tam, kde je to vyžadováno. Zákaznky s vlastní výrobou elekt iny je poskytnou, jestliže o to **PLDS** požádá.

4.1.5 Odhad poptávky

Plánovací období

PLDS vyžaduje informace pro:

- a) dlouhodobou p ípravu provozu – p edpokládaný rozvoj s výhledem na 10 let
- b) ro ní a krátkodobou p ípravu provozu
- c) operativní ízení provozu v reálném ase,

a to v dále uvedených asových obdobích. P ítom v části 4.1 znamená vždy rok 0 sou asný rok , rok 1 p íší rok, rok 2 rok následující po roku 1, atd.

Dlouhodobá p íprava provozu – p edpokládaný rozvoj s výhledem na 10 let
(zpracovávaný každé 3 roky)

Požadované informace, které budou **PLDS** v souladu s [L4] poskytnuty v pr b hu dlouhodobé p ípravy provozu a termíny jejich p edání jsou uvedeny v souhrnu 4.1-1.

Ro ní p íprava provozu
(zpracovávané každý rok)

požadované informace, které budou **PLDS** v souladu s [L4] poskytnuty v pr b hu jednotlivých etap p ípravy provozu, jsou uvedeny v souhrnu 4.1-2. Termíny jejich aktualizace jsou:

- pro ro ní p ípravu provozu do 30. listopadu p edchozího roku s up esn ěním do 31. ledna b žného roku

Operativní ízení provozu

Zahrnuje ve smyslu [L4]:

- a) ízení zapojení prvku lokální distribu ní soustavy pro zajišt ění distribuce elekt iny a ízení tok elekt iny v lokální distribu ní soustav ě a v propojení s distribu ní soustavou a ostatními distribu ními soustavami,
- b) regulaci nap ětí a tok jalových výkon ě v za ízeních lokální distribu ní soustavy o nap ěové úrovni 110 kV a nižší,
- c) ešení poruchových stav ě v distribu ní soustav ě,
- d) p íjímání opat ěení pro p edcházení stavu nouze a pro ešení stavu nouze v lokální distribu ní soustav ě,
- e) vydávání a evidenci povolení k zahájení pracovní innosti na za ízení distribu ní soustavy,

Hodnocení provozu

Následující informace budou dodány **PLDS** každý m ěsí do pátého pracovního dne, 12.00 hod. po skon ěném kalendá ěním m ěsí.

- a) hodinové hodnoty inného výkonu a jalového výstupního výkonu, který do **LDS** dodala výrobná nepodléhající plánování a dispe inku **LDS** v pr ěb hu p edchozího dne
- b) **PLDS** p ípojen k této **LDS** poskytnou podrobnosti o velikosti a trvání ízení spot eby u odb rného místa **PLDS**, které výkonov ě p edstavovalo 5 MW nebo více (hodinové pr ěm rné hodnoty) a které bylo realizováno b ěhem p edchozího odb rového dne.
- c) následné zprávy o provozu a odstávkách výrobního za ízení za období kalendá ěního m ěíce - pouze pro **FVE** a **VTE** nad 5 MW
- d) soupis všech odstávek výrobního za ízení v len ění na plánované a poruchové
- e) technické m ěření parametr ě z **FVE** a **VTE** - m ěření osvit, teploty, rychlosti a sm ěru v tru (hodinové hodnoty - pr ěm ěry).

4.1.6 Odhady poptávky PLDS a uživatel LDS

PLDS a uživatelé **LDS** uvedení v 4.1.3 budou uvažovat p í zpracovávání odhad ě poptávky v plánovacím období tyto okolnosti:

- a) historické údaje o odb ěru
- b) p edpov ědi po así (odpov ědnost za korekci uživatelem požadovaného odb ěru podle po así má uživatel)
- c) historické trendy spot eby
- d) výskyt d ěležitých událostí nebo aktivit
- e) dotazníky týkající se výroben uživatele
- f) p esuny poptávky
- g) vzájemné propojení se sousední PDS
- h) navrhované ízení spot eby, které budou realizovat další dodavatelé elekt iny
- i) veškeré ostatní okolnosti, které je nutno podle pot eby vzít v úvahu.

SOUHRN 4.1-1**P EDPOKLÁDANÝ ROZVOJ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY (na 10 let)****KAŽDOROK NEJPOZDĚJI DO 31. KVĚTNA:**

Pro zpracování předpokládaného rozvoje předávají provozovateli distribuční soustavy:

- a) provozovatel předenosové soustavy
 1. výsledky zimních měření, tj. celostátní zimní měření zatížení provedené teletestem sítě ledna v přechodech 3:00, 11:00, 13:00 a 17:00 hod.,
 2. předpoklad spotřeby elektrické energie a maximálního zatížení v předávacích místech mezi předenosovou a distribuční soustavou v jednotlivých letech pro období následujících 10 let,
 3. data potřebná pro síťové výpočty ustálených chodů sítí a zkratových poměrů,
- b) výrobci elektřiny informace o plánované výstavbě, odstavení nebo změnách parametrů výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě,
- c) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k distribuční soustavě, informace o plánovaném připojení, odpojení nebo změnách parametrů těchto zařízení majících vliv na provoz distribuční soustavy,
- d) provozovatelé lokálních distribučních soustav
 1. výsledky zimních měření,
 2. předpoklad spotřeby elektrické energie a maximálního zatížení v předávacích místech mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou v jednotlivých letech pro období následujících 10 let,
 3. data potřebná pro síťové výpočty ustálených chodů sítí a zkratových poměrů,
 4. informace o plánovaném připojení nových výroben elektřiny, zařízení zákazníků, elektrických vedení a dalších energetických zařízení majících vliv na provoz distribuční soustavy.

SOUHRN 4.1-2**ODHAD POPTÁVKY - RO NÍ P ÍPRAVA PROVOZU**Ro ní p íprava provozu

Každý p edchozí kalendá ní rok do 30. zá í p edají **PLDS** :

- a) provozovatel sousední distribu ní soustavy:
 1. plán údržby a obnovy za ízení distribu ní soustav mající vliv na distribu ní soustavu, pro niž je ro ní p íprava provozu zpracovávána,
 2. požadavky na uvád ní nových za ízení distribu ní soustav do provozu nebo vy azování za ízení distribu ní soustav z provozu mající vliv na distribu ní soustavu, pro niž je ro ní p íprava provozu zpracovávána,
 3. zkratové p ísp vky ze sít í distribu ní soustav do sít í distribu ní soustavy, pro niž je ro ní p íprava provozu zpracovávána,
 4. údaje o p edpokládané výrob a maxima a minima spot eby elekt iny na vymezených územích lokálních distribu ní soustav v etn lokální spot eby výrobce elekt iny,
- b) výrobci elekt iny, jejichž výrobní elekt iny jsou p ípojeny k lokální distribu ní soustav :
 1. dosažitelný a pohotový výkon vyroben elekt iny, nasazený výkon u vodních elektráren a vyroben elekt iny využívajících obnovitelné zdroje energie,
 2. plán odstávek výrobních za ízení,
 3. technická omezení provozu výrobních za ízení,
 4. p edpokládaný objem služeb pro ízení nap tí a jalových výkon sloužících k zabezpe ení spolehlivosti provozu lokální distribu ní soustavy,
- c) zákazníci, jejichž odb rné elektrické za ízení je p ípojeno k distribu ní soustav o nap tí nad 1 kV, informace o plánovaných pracích na jejich odb rných elektrických za ízeních,
- d) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prost edk nezbytných pro ízení lokální distribu ní soustavy,
- e) obchodníci s elekt inou technické údaje uvedené ve smlouvách, jejichž p edm tem je dodávka elekt iny, výkonovou nápl regula ních stup , v p ípad dodávek elekt iny do vyd lených oblastí na úrovni nap tí 110 kV další údaje.

4.2 PROVOZNÍ PLÁNOVÁNÍ

4.2.1 Úvod

Provozní předpisy pro **LDS**, část 4.2 se týkají koordinace napírnými časovými intervaly v souvislosti s plánovanými odstávkami zařízení a přístrojů, které ovlivní provoz **LDS** nebo vyžadují projednání s výrobny připojenými do **LDS**.

Část 4.2 vychází z povinnosti každého **PLDS** poskytovat určité informace **PDS** v souladu s [L4], **PPDS**.

Poskytování těchto informací **PLDS** a jejich potvrzování je možné stanovenou písemnou formou nebo jakýmkoli jinými vhodnými prostředky elektronického přenosu odsouhlasenými **PLDS**.

K tomu, aby **PLDS** mohl splnit požadavky této části 4.2, potřebuje informace, které mu poskytne **PDS** podle **PPDS**, týkající se odstavků v **DS**: tyto budou tvořit základ provozního plánování podle této části 4.2.

Předpokladem pro provedení uživatelem plánované odstávky zařízení je její včasné nárokování a schválení v příslušné etapě správy provozu ve smyslu [L4].

4.2.2 Cíle

Hlavním cílem části 4.2 je stanovení postupu provozního plánování a typického časového plánu pro koordinaci požadavků na odstávky výroben a zařízení, které budou uživatelé provádět tak, aby umožnili **PLDS** provozovat svou **LDS**.

Dalším cílem je specifikace informací, které poskytnou uživatelé **PLDS** a umožní tak soulad s **PPDS**.

4.2.3 Rozsah platnosti

Část 4.2 platí pro **PLDS** a následující uživatele **LDS**:

- a) Provozovatel distribuční soustavy
- b) Další **PLDS**, připojené k této **LDS**
- c) Výrobce elektřiny, jejichž výrobní jsou připojené k této lokální distribuční soustavě
- d) Zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení o napětí vyšším než 1 kV jsou připojena k této lokální distribuční soustavě
- e) Držitele licence na obchod s elektřinou

4.2.4 Postup

Výrobní

Informace související s výrobními, jejichž registrovaný výkon je 5 MW nebo vyšší, na vyžádání **PLDS** i 1 MW nebo vyšší, budou poskytnuty **PLDS** přímo všude tam, kde to **PPLDS** požadují. Informace poskytnou i zákazníci s vlastní výrobou elektřiny, jestliže si je **PLDS** vyžádá.

Ostatní výrobní a zařízení

PLDS soustřeďuje a koordinuje informace související s ostatními výrobními a zařízeními, které jsou k **LDS** připojeny nebo mohou provoz **LDS** ovlivnit.

4.2.5 Termíny a údaje

PLDS a každý z uživatelů se na místní úrovni dohodnou na detailním provedení sběru údajů a na časových intervalech. Při vyhodnocování požadavků na informace provede **PLDS** průzkum technických parametrů a technického vybavení.

Všechny informace budou poskytovány nejméně pro kalendářní měsíc, kde 1. měsíc začíná dnem, který bude vždy v úterý (obvykle po úterý ledna) – podle provozní instrukce dispečinku provozovatele **DS**; **PLDS** s ním seznámí své uživatele.

časové etapy obsažené v 4.2 jsou znázorněny v tabulce a jsou následující:

a)	Etapa dlouhodobé opravy provozu - předpokládaný rozvoj s výhledem na 10 let
b)	Roční oprava provozu - na 1 kalendářní rok

V části 4.2 rok 0 znamená běžný kalendářní rok **PLDS**, rok 1 znamená příští kalendářní rok, rok 2 znamená rok po roce 1, atd. Tam, kde je specifikován 52. týden, znamená to poslední týden v příslušných letech.

PROVOZNÍ PŘEDPISY PRO LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY PROVOZNÍ PLÁNOVÁNÍ

Přehled časových návazností

	PŘÍJEMNOST REÁLNÝ ÚČAS
ROČNÍ OPRAVA PROVOZU	1ROK
DLOUHODOBÁ OPRAVA PROVOZU	10 LET

4.2.6 Etapa dlouhodobé opravy provozu

LDS opraví každé 3 roky aktualizuje dlouhodobý program na období 10 rok dopředu. Tento program bude zahrnovat takové odstávky částí **LDS** a výroben, které mohou mít vliv na provoz **DS**.

Uživatelé **LDS** včetně výrobců elektřiny poskytnou **PLDS** informace v souladu se souhrnem 4.2-1.

Tyto informace bude **PLDS** požadovat za účelem vyhovět požadavkům 4.2.6.

4.2.7 Etapy roční opravy provozu

4.2.7.1 Roční oprava provozu (na 1 kalendářní rok dopředu - souhrn 4.2-2)

Předchozí návrh dlouhodobé opravy provozu bude aktualizován tak, aby tvořil základ pro roční opravu provozu. Této aktualizaci podléhají i výroby.

Uživatelé **LDS** včetně výrobců elektřiny poskytnou **PLDS** informace v souladu se souhrnem 4.2-

SOUHRN 4.2-1**PLÁNOVÁNÍ ODSTÁVEK****ETAPA DLOUHODOBÉ P ÍPRAVY PROVOZU – NA 10 LET**

Požadavky dlouhodobé p ípravy provozu se týkají uživatel podle 4.2.3, b) až e) a výroben s celkovým instalovaným výkonem p esahujícím 30 MW, p ípojených k **LDS**

KAŽDÝ KALENDÁ NÍ ROK :

- TÝDEN 2:** Výrobci elekt iny poskytnou **PLDS** program p edpokládaných odstávek výrobního za ízení na 10 let, spolu se specifikací výrobní a p íslušného výkonu v MW, p edpokládaný termín každé navrhované odstávky a tam, kde existuje možnost p ízp sobení, uvede také nejbližší datum zahájení a nejzazší termín dokon ení.
- TÝDEN 12** **PLDS** poskytne výrobc m elekt iny podrobnosti ohledn omezujících okolností ze strany **LDS** a o možných požadavcích na **LDS**, a to pro každý týden na období 10 let pro odstávky společ n s požadavky na po užitečný výkon na období 10 let.
- TÝDEN 24** Výrobci elekt iny poskytnou **PLDS** aktualizované programy p edpokládaných odstávek výroben spolu s registrovaným výkonem a po týdnech odhady použitelného výkonu, v obou p ípadech za období leden roku 2 až prosinec roku 10.
- TÝDEN 28** **PLDS** po vzájemné diskusi s výrobcí elekt iny uv domí každého výrobce o všech podrobnostech týkajících se navrhovaných zm n, které **PLDS** požaduje provést v p edaném programu p edpokládaných odstávek výroben, spolu s uvedením d vod , které vedly k navrhovaným zm nám, včetně ch informací, které byly p edány ve 12. týdně.
- Uživatelé poskytnou **PLDS** na 10 let dop edu podrobnosti o navrhovaných odstávkách, které by mohly ovlivnit provoz **LDS**. Tyto informace nemusí být omezeny pouze na za ízení a p ístroje v odb rném míst **PLDS**.
- Podrobnosti budou zahrnovat všeobecné požadavky na odstávku, termíny zahájení a ukon ení.
- TÝDEN 42** **PLDS** po konzultacích s výrobcí elekt iny uv domí každého výrobce o všech podrobnostech, týkajících se navrhovaných zm n, které jsou nezbytn nutné k zajišt ní bezpe nosti **LDS**, jež hodlá provést v již d íve p edaném aktualizovaném programu p edpokládaných odstávek výroben.
- TÝDEN 43:** **PLDS** po vzájemných konzultacích s uživateli zahrne návrhy odstávek za ízení uživatel do dlouhodobého programu.

SOUHRN 4.2-2**PLÁNOVÁNÍ ODSTÁVEK****ETAPA P ÍPRAVY PROVOZU – RO NÍ P ÍPRAVA PROVOZU**

Obsah této ro ní p ípravy provozu se týká uživatel podle 4.2.3 ostatních výroben malého výkonu p ipojených k LDS.

KAŽDÝ CELÝ KALENDÁ NÍ ROK :

- TÝDEN 2:** Výrobci elekt iny nezahrnutí do etapy dlouhodobého plánování poskytnou **PLDS** program p edpokládaných odstávek výroby na 1 rok dop edu spolu se specifikací výroby a velikosti odstavovaného výkonu v MW, p edpokládaný termín každé navrhované odstávky a je-li to možné, uvedou také nejbližší datum zahájení a nejzazší termín dokon ení.
- TÝDEN 7:** Výrobci elekt iny poskytnou **PLDS** odhady použitelného výkonu pro rok a orienta ní rozpis výroby a dodávky elekt iny pro každou výrobu v len ní na jednotlivé m síce pro p íští rok, týdny 1-52 a sv j navrhovaný program odstávek pro p íští rok .
- TÝDEN 12** Po konzultacích s výrobcí elekt iny poskytnou **PLDS** p íslušným výrobc m podrobnosti o omezujících okolnostech na stran **LDS** a o dalších možných požadavcích na **DS** souvisejících s odstávkou, a to za každý týden p íštího roku, spolu s doporu enými zm enami.
- PLDS** bude informovat každého výrobce elekt iny o požadavcích na disponibilní výkon na p íští rok, týdny 1-52.
- TÝDEN 24:** Uživatelé **LDS** poskytnou **PLDS** podrobné informace o chystaných odstávkách svých za ízení v pr b hu p íštího roku, které mohou mít vliv na provoz **LDS**. Informace bude zahrnovat aktualizaci programu z etapy dlouhodobého plánování, p ípadné nové požadavky a tam, kde je to t eba, i podrobný popis odstávky.
- Krom návrhu odstávek bude tento program zahrnovat najížd cí zkoušky, rizika spoušt ní a ostatní známé informace, které mohou mít vliv na bezpe nost a stabilitu **LDS**.
- TÝDEN 37:** Každý výrobce elekt iny poskytne **PLDS** aktualizované odhady disponibilního výkonu pro každou výrobu pro p íští rok, týdny 1-52.
- TÝDEN 48,** **PLDS** po vzájemných konzultacích s uživateli zahrne návrhy uživatel na odstávky za ízení do 30.11. do ro ní p ípravy provozu a výsledky ro ní p ípravy zve ejní.

4.3 ZKOUŠKY A SLEDOVÁNÍ

4.3.1 Úvod

K tomu, aby **PLDS** mohl v souladu s licencí a zákonnými normami úinn provozovat svou **LDS**, musí organizovat a provádět zkoušení nebo sledování vlivu elektrických pístrojů a zařízení na **LDS**.

Zkušební a sledovací postupy se budou vztahovat k příslušným technickým podmínkám, které jsou podrobně uvedeny v části 3 **PPLDS**. Budou se týkat také parametrů, které specifikovali uživatelé podle kapitoly 6 **PPLDS**.

Zkoušky prováděné podle této části 4.3 **PPLDS** nelze zaměňovat s obsáhlejšími zkouškami **LDS** popsány v části 4.13 **PPLDS**, nebo se Zkušebním provozem podle [L13].

4.3.2 Cíle

Cílem části 4.3 je specifikovat požadavek **PLDS** na zkoušení nebo sledování **LDS** tak, aby se zajistilo, že uživatelé nebudou své zařízené provozovat mimo rozsah technických parametrů vyžadovaných plánovacími a propojovacími předpisy pro **LDS** (kapitola 3 **PPLDS**) a příslušnými technickými normami.

4.3.3 Rozsah platnosti

Část 4.3 platí pro tyto uživatele **LDS**:

- a) Zákazníky **PLDS** připojené na úrovni vn; uzná-li **PDS** za nutné, i na úrovni nn
- b) Ostatní **PLDS**
- c) Výrobce elektřiny
- d) **PLDS**.

4.3.4 Postup týkající se kvality dodávky

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

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

O momentě vyvolaném stížností uvědomí **PLDS** příslušného uživatele a výsledky těchto zkoušek nebo sledování, vyhodnocené ve smyslu [24], dostane k dispozici i uživatel.

O výsledcích ostatních momentů bude **PLDS** uživatele informovat, pokud výsledky ukazují, že uživatel překračuje technické parametry specifikované v 3.5.2 a 3.5.3.

Neshodnou-li se uživatel a **PLDS** na závěrech plynoucích z momentů, **PLDS** momentálně zopakuje za přítomnosti zástupce uživatele.

V případě zjištění příjiny nekvality v zařízené **LDS** zahájí **PLDS** neprodleně přípravu a realizaci opatření k jejímu odstranění.

Uživatel, kterému bylo prokázáno, že překračuje technické parametry specifikované v 3.5.2 a 3.5.3, je povinen provést nápravu nebo odpojit od **LDS** zařízené, které kvalitu nepřípustně ovlivňuje, a to neprodleně, nebo během lhůty, která bude určena po dohodě s **PLDS**.

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

4.3.5 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 úložného a jalového výkonu, přenaščeného odběrným místem.

V p ípadech, kdy uživatel dodává do **LDS** nebo odebírá z **LDS** inný výkon a jalový výkon, který p ekra uje hodnoty sjednané pro p edávací místo, bude **PLDS** o tom uživatele informovat a podle pot eby také doloží výsledky takového sledování.

Uživatel m že požadovat technické informace o použité metod sledování.

V p ípadech, kdy uživatel p ekra uje dohodnuté hodnoty, je povinen neprodlen omezit p enos inného a jalového výkonu na rozsah dohodnutých hodnot.

I v t ch p ípadech, kdy uživatel požaduje zvýšení inného výkonu a jalového výkonu, které nep ekra uje technickou kapacitu odb rného místa, musí dodržet hodnoty a parametry odb ru/dodávky podle platných smluv o p ipojení a doprav elekt iny. Zvýšení hodnot a parametr odb ru/dodávky p edpokládá uzav ení p ísluších nových smluv.

Pokud odb ratel v souladu s [Vyhl. 541/2005 Sb., §5 [L7]] a [CR ERÚ [L18]] požádá o uzav ení dohody o odlišném pásmu ú iníku, je povinen doložit nam enými hodnotami pr b hového l hodinového m ení inné i jalové energie a prokázat, že použité, p íp. dostupné kompenza ní za ízení odb r elekt iny ve stanoveném pásmu neumož uje.

Podmínkou pro souhlas **PLDS** je vy erpání ekonomicky únosných možností dodržení ú iníku na stran odb ratele (technologie v . kompenza ního za ízení), vyhovující bilance jalového výkonu v napájecí oblasti ve vztahu k technické bezpe nosti provozu, ztrátám v síti i ú iníku na rozhraní **DS/LDS**.

4.4 OMEZOVÁNÍ SPOT EBY V MIMO ÁDNÝCH SITUACÍCH

4.4.1 Úvod

Provozní p edpisy pro **LDS**, ást 4.4 se týkají opat ení pro ízení spot eby p í stavech nouze, p í innostech bezprost edn bránících jejich vzniku nebo p í odstra ování jejich následk , která zajiš uje **PLDS** nebo uživatel s vlastní soustavou p ipojenou k této **LDS** podle [L1] a [L3].

Nastane-li stav nouze na celém území **R**, vyhlašuje ho **PPS**, který též ídí jeho likvidaci. **PLDS** p ítom s **PDS** spolupracuje a ídí se jeho pokyny.

Regula ní stupn . 2 až 7 jsou vyhlašovány a odvolávány **PPS** nebo **PDS** prost ednictvím technických dispe ink a v hromadných sd lovacích prost edcích v pravideln asov vymezených nebo mimo ádných relacích.

LDS ARMEX ENERGY, a.s. je v postavení **Zákazníka** a proto zajiš uje omezení spot eby v **LDS** a v odb rných místech uživatel dle regula ních stupn ve smyslu [L3].

P í vzniku stavu nouze na vymezeném území distribuce elekt iny ho vyhlašuje a ídí jeho likvidaci **PLDS** prost ednictvím svého technického dispe ink.

Stav nouze na vymezeném území **PLDS** mohou vyvolat:

- živelní události
- opat ení státních orgán
- havárie nebo kumulace poruch na za ízeních pro výrobu a distribuci elekt iny
- teroristické iny
- nevyrovnanosti bilance **ES** nebo její ásti
- ohrožení fyzické bezpe nosti nebo ochrana osob.

Stav nouze na svém vymezeném území vyhlásí **PLDS** bez pr tah , jakmile si ov il u **PDS**, že se nejedná o stav nouze postihující celé území státu.

Vyhlášení regionálního nebo lokálního stavu nouze na svém vymezeném území oznamuje **PLDS** ve smyslu [L1] :

- Energetickému regula nímu ú adu
- p íslušnému Krajskému ú adu
- Ministerstvu pr mysly a obchodu
- Ministerstvu vnitra

P í stavech nouze a p í pedcházení stavu nouze je **PLDS** oprávn n využívat v nezbytném rozsahu výrobních a odb rných za ízení svých uživatel . V t chto situacích jsou všichni ú astníci trhu s elekt inou povinni pod ídit se omezení spot eby nebo zm n dodávky elekt iny.

část 4.4.1 platí pro

- a) snížení odběrů
 - 1) omezením regulovatelné spotřebiče pomocí hromadného dálkového ovládní, realizovaným **PLDS**
 - 2) snížením napětí, realizovaným **PLDS**
 - 3) snížením výkonu odebíraného odběrateli v souladu s Vyhlášenými stupni regulace
- b) přerušování dodávky elektřiny podle vypínacího plánu, nezávislé na frekvenci sítě, realizované **PLDS**
- c) automatické frekvenční vypínání podle frekvenčního plánu v závislosti na poklesu frekvence sítě
- d) změnu dodávky elektřiny do **LDS**.

Výraz „řízení spotřebiče“ zahrnuje všechny tyto metody sloužící k dosažení nové rovnováhy mezi výrobou a spotřebou.

PLDS má právo instalovat u uživatele **LDS** potřebné technické zařízení, sloužící k vypnutí, případně omezení odběrů při Vyhlášení stavu nouze (například pomocí **HDO**, frekvenčního relé ap.). Instalace tohoto zařízení bude uvedena ve smlouvě o připojení uživatele k **LDS**.

4.4.2 Cíle

Cílem je stanovit postupy umožňující **PLDS** dosáhnout snížení spotřebiče za účelem zabránění vzniku poruchy nebo přetížení kterékoliv části elektrizační soustavy, aniž by došlo k nepřijatelné diskriminaci jednoho nebo skupiny uživatelů. **PLDS** se postupuje dle [L3], dispečerskými pokyny **PPDS** a dalšími relevantními předpisy.

4.4.3 Rozsah platnosti

část 4.4 platí pro **PLDS** a uživatele **LDS**. Řízení spotřebiče prováděné **PLDS** může ovlivnit **PLDS** připojené k této **LDS** i jejich zákazník a připojené výrobce.

4.4.4 Způsob Vyhlášení

Regionální nebo lokální stav nouze na svém území vyhláší **PLDS** ve smyslu [L3]:

- prostřednictvím technických prostředků dispečerského řízení (telefon, dálkové ovládní, **HDO** apod.)
- u zákazníků odebírajících elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 1 kV s hodnotou rezervovaného výkonu 1 MW a vyšším je navíc Vyhlášení a odvolání regulačních stupňů 3, 5 a 7 uskutečňováno technickým dispečerem provozovatele přenosové soustavy prostřednictvím technických dispečerských prostředků distribučních soustav, nebo technickými dispečerky provozovatelů distribučních soustav přímo dle zásad dispečerského řízení, a to telefonicky, SMS, elektronicky, faxem, případně jiným srovnatelným a se zákazníky oboustranně odsouhlaseným prostředkem.

4.4.5 Postup

Opatření pro snížení odběrů zajištění regulačního plánu v rámci **LDS**

- a) **PLDS** může pro předcházení vzniku poruchy nebo přetížení soustavy využívat prostředky pro snížení odběrů podle bodů a)1) a a)2) odstavce 4.4.1.

Za použití tohoto opatření bude zodpovědný **PLDS**.

- b) **PLDS** zpracuje ve smyslu [L3] a v souladu s **PDS** regulačním plánem, jehož jednotlivé stupně určují hodnoty a doby platnosti omezení odebíraného výkonu vybraných odběratelů.

Rozsah výkonové náplně pro regulační stupně 1 až 7 jsou stanoveny v příloze 1 [L3].

PLDS je povinen ve smlouvách o distribuci elektřiny nebo dodavatel ve smlouvě sdružených službách svým zákazníkům zajistit stanovení příslušné náplně jednotlivých stupňů regulačního plánu podle [L3, příloha 1].

Za výkon sjednaný ve smlouvě se považuje:

- a) v případě, že zákazník má sjednaný týdenní odběrový diagram,

Snížení se vztahuje ke sjednané hodnotě výkonu pro danou hodinu

b) v případě, že zákazník nemá sjednaný týdenní odběrový diagram,

Snížení se vztahuje ke sjednané hodnotě rezervované kapacity v daném měřiči (součet roční a měsíční rezervované kapacity)

V případě oznávení zákazníka jsou aspoň do více regulačních stupňů je celková hodnota snížení výkonu rozdělena rovnoměrně do jednotlivých regulačních stupňů platných pro dané **OM** zákazníka.

Využití příslušného stupně regulačního plánu vyhláší a odvolává pro celé území státu dispečink provozovatele **PS**. Týká-li se stav nouze na vymezeném území distribuce elektřiny, vyhláší a odvolává je příslušný dispečink provozovatele **LDS**.

Regulační stupně 2 až 7 se nevztahují na odběratele z nichž obor, uvedených v [L3]. Výrobci elektřiny a **PLDS** se svými zákazníky ve smyslu §7 [L3] se také zahrnou do regulačního plánu.

Přerušování dodávky podle vypínacího plánu

PLDS zpracuje ve smyslu [L3] v souladu s **PDS** vypínací plán, tj. postup pro rychlé a krátkodobé přerušování dodávky elektřiny odběrateli, ke kterému se nepřistupuje výjimečně při likvidaci závažných systémových i lokálních poruch v **ES**. Přerušování dodávky se provádí vypnutím vybraných vývodů v zařízeních **LDS** zpravidla na dobu trvání 2 hodin od vyhlášení.

Vypnutí zařízení odběratel podle vypínacího plánu a jeho optické zapnutí idí v celé **ES** provozovatel **PS**, na části území státu příslušný provozovatel **DS**, na vymezeném distribučním území příslušný **PLDS**. Provádí ho dispečink provozovatele **PS** nebo dispečink provozovatele **DS** a nebo dispečink provozovatele **LDS** v souladu se zásadami dispečerského řízení. V jednotlivých vypínacích stupních je stanovena procentní velikost vypínaného výkonu vztažená k hodnotě ročního maxima zatížení distribuční soustavy za období posledních 12 měsíců.

Vypínací stupně 21 až 25

Stupeň 21 představuje 2,5 % ročního maxima zatížení **PLDS**, každý další stupeň představuje hodnotu předchozího stupně zvýšenou o 2,5 % ročního maxima zatížení **PLDS**.

Vypínací stupně 26 až 30

Stupeň 26 představuje 17,5 % ročního maxima zatížení **PLDS**, každý další stupeň představuje hodnotu předchozího stupně zvýšenou o 5 % ročního zatížení **PLDS**.

Vypínací stupně 21 až 25 a 26 až 30 nelze vyhlášovat souasně.

Do vypínacího plánu se také zahrnou výrobci elektřiny a **PLDS** se svými zákazníky ve smyslu §7 [L3].

Informování uživatelů

Provádí-li **PLDS** řízení spotřebičů, informuje uživatele způsobem stanoveným v [L3].

Regulační plán, vypínací plán definuje podrobně [L3, přílohy 1, 2 a 3].

4.4.6 Stanovení bezpečnostního minima

Ve smyslu Vyhlášky [L3] jsou všichni zákazníci povinni při vyhlášení regulačního stupně 7 snížit hodnotu odebraného výkonu z elektrizační soustavy až na hodnotu bezpečnostního minima. U zákazníků odebrajících elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 1 kV s hodnotou rezervovaného výkonu do 100 kW a zákazník odebrajících elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím do 1 kV s hodnotou jističe před elektromerem nižší než 200 A (za oznávení do regulačního stupně 2) je hodnota bezpečnostního minima stanovena takto:

- a) zákazníci odebrající elektřinu ze zařízení distribuční soustavy s napětím vyšším než 1 kV - 20% z hodnoty rezervované kapacity v příslušném kalendářním měřiči
- b) zákazníci odebrající elektřinu ze zařízení distribuční soustavy s napětím do 1 kV podle charakteru odběru (viz 1.3.6.2)

domácnost typu „A“ a „B“ - hodnota odpovídající 20% hodnoty jisti e p ed elektrom rem

domácnost typu „C“ - hodnota odpovídající 20% hodnoty jisti e p ed elektrom rem zvýšená o hodnotu odpovídající 30% elektrického vytáp ní, maximáln však 40% hodnoty jisti e p ed elektrom rem

domácnost typu „D“ - jako domácnosti typu „A“, „B“ nebo „C“ se zákazem používání spot ebi , které mohou ovlivnit chod sít ,

MOP - hodnota odpovídající 20% hodnoty jisti e p ed elektrom rem.

4.5 VÝM NA INFORMACÍ O PROVOZU

4.5.1 Úvod

Provozní p edpisy pro **LDS**, ást 4.5 stanovují požadavky na vým nu informací, souvisejících s úkony anebo událostmi v **DS** nebo v soustav kteréhokoliv z uživatel uvedených v ásti 4.5.3, které mohou mít, p ípadn m ly vliv na provoz **DS** nebo soustavy kteréhokoliv z uživatel podle 4.5.3.

4.5.2 Cíle

Cílem je zajistit vým nu informací tak, aby mohly být vzaty v úvahu d sledky úkonu anebo události, aby mohla být vyhodnocena možná rizika z toho plynoucí a p íslušná strana tak mohla provést vhodná opat ení pro zachování ádného chodu **LDS** a soustavy uživatele. 4.5 se nezabývá innostmi vyvolanými vým nou informací, ale zabývá se jen touto vým nou.

4.5.3 Rozsah platnosti

ást 4.5 platí pro **PLDS** a uživatele, kterými jsou :

- a) všichni ostatní **PLDS** p ípojení k této **LDS**
- b) **PLDS** a zákazníci p ípojení na úrovni vn, které ur í **PLDS**
- c) výrobci elekt iny, p ípojení k **LDS** na úrovni vn, které ur í **PLDS**
- d) **PDS**
- e) obchodníci s elekt inou.

4.5.4 Postup

PLDS a každý uživatel podle bodu 4.5.3 jmenuje odpov dné pracovníky a dohodne komunika ní cesty tak, aby byla zajišt na ú inná vým na informací podle 4.5.

Každý rok vždy do 31.3. a dále pak p í vzniku zm ny jsou technický dispe ink **PLDS** a uživatelé, jmenovaní v 4.5.3 povinni si navzájem vym nit jmenné seznamy pracovník , kte í p ícházejí do styku s dispe erským ízením **ES**. Povinnost této vzájemné informace platí pro pracovišt , která spolupracují.

Informování o úkonech a událostech probíhá mezi **PLDS** a uživateli uvedenými v 4.5.3 obecn podle postup uvedených v [L4], [L3] a v provozních instrukcích dispe ink **PLDS**.

Informování o úkonech (plánovaných nebo vyvolaných jinými úkony nebo událostmi):

V dohodnutém rozsahu a ur eným zp sobem bude:

- uživatel informovat **PLDS** o úkonech ve své soustav , které mohou ovlivnit provoz **LDS**
- **PLDS** informovat uživatele o úkonech v **LDS** nebo **DS**, které mohou ovlivnit provoz jeho za ízení.

Obecn se jedná o plánované odstávky, funkce vypína , p etížení, propojení soustav, p ífázování výrobní, ízení nap tí.

Informace musí být p edána v dostate ném p edstihu, m že být ústní, p íjemce ji musí 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 událostech (neohrožovaných) :

V dohodnutém rozsahu a určeným způsobem bude:

- uživatel informovat **PLDS** o událostech ve své soustavě, které mohly ovlivnit provoz **LDS** nebo **DS**
- **PLDS** informovat uživatele o událostech v **LDS** nebo **DS**, které mohly ovlivnit provoz zařízení uživatele.

Obecně se jedná o poruchy v **LDS** nebo **DS**, mimo žádné provozní stavy, výskyt nepříznivých klimatických podmínek, zvýšené nebezpečí stavu nouze.

Informace o události musí být podána co nejdříve po jejím výskytu, může být ústní, příjemce ji musí potvrdit. Musí obsahovat jméno pracovníka, který ji podává.

Informace musí být dostatečně podrobná, aby umožnila příjemci zvážit její důsledky. Poskytovatel zodpoví případné dotazy příjemce.

Závažné události

Pokud událost v **LDS** nebo soustavě uživatele podle **PLDS** může mít nebo může mít významný vliv na soustavu kteréhokoliv z ostatních zainteresovaných, bude ohlášena také provozovateli **LDS** písemně v souladu s částí 4.10 **PPLDS**. Písemné hlášení o události v **LDS** zpracuje technický dispečer **PLDS**.

4.6 BEZPEČNOST ZA ÍZENÍ DS

4.6.1 Úvod

PLDS v části 4.6 specifikují požadavky na zajištění bezpečnosti za ízení **LDS**, které bude **PLDS** aplikovat takovým způsobem, aby byly splněny požadavky **EZ** a dalších zákonných předpisů v podmínkách licence na distribuci elektřiny.

Od uživatel **LDS** se vyžaduje, aby v místě připojení dodržovali obdobná pravidla a normy pro zajištění bezpečnosti za ízení **LDS**.

4.6.2 Cíle

Stanovit požadavky na bezpečnost za ízení **LDS** tak, aby při zajištění dodávky elektřiny se stanovenými parametry v daných mezích nedošlo k ohrožení života nebo zdraví osob, zvířat, majetku nebo životního prostředí.

4.6.3 Rozsah platnosti

Část 4.6 specifikuje pravidla zajištění bezpečnosti za ízení **LDS**, která bude dodržovat **PLDS** a všichni uživatelé **LDS** i ti, kteří jsou s nimi ve vzájemném vztahu, včetně :

- a) výrobce elektřiny
- b) dalších **PLDS**, kteří jsou připojeni k této **LDS**
- c) zákazník z napájecí úrovně v rámci **PLDS**
- d) všech ostatních uživatelů, které **PLDS** podle svého uvážení určí.

4.6.4 Zásady bezpečnosti za ízení LDS

Pro zajištění bezpečnosti za ízení **LDS** je **PLDS** a uživatel **LDS** v místě připojení povinen zejména:

- Uvádět do provozu jen taková zařízení **LDS**, která odpovídají příslušným platným normám a předpisům, a jen po provedení předepsaných kontrol, zkoušek a revizí v souladu se zásadami navrhování v **LDS** dle článku 3.5.9 a s kapitolou 4.10 **PPLDS**.

- Vést technickou dokumentaci pro výrobu, opravu, montáž, provoz, údržbu a opravy za ízení **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 za ízení **LDS** po dobu jejich provozu pravidelným předepsaným kontrolám, zkouškám, popř. revizím, údržbami a opravami v souladu s vlastním plánem preventivní údržby nebo předpisy výrobce za ízení (kapitola 4.10 **PPLDS**).
- Zaznamenávat provedené změny na za ízeních **LDS** a v technologiích do jejich technické dokumentace.
- Organizovat práci, stanovit a provádět pracovní postupy související s výstavbou, ízením, provozem a údržbou za ízení **LDS** tak, aby byly dodržovány i předpisy k zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, předpisy požární ochrany a ochrany životního prostředí.

4.6.5 Rozhraní odpovědností

Rozhraní vlastnictví, provozování údržby

Rozhraní určující vlastnictví a odpovědnost za bezpečnost za ízení **LDS**, která jednoznačně nevyplývají z právních předpisů, budou vzájemně dohodnuta mezi **PLDS** a příslušným uživatelem, a to pro každé místo připojení, kde je buď provozní rozhraní nebo rozhraní společné odpovědnosti.

Vlastnictví za ízení, vzájemné povinnosti a souinnost budou v případě potřeby zaznamenány v písemné smlouvě mezi **PLDS** a uživatelem. Neexistuje-li mezi smluvními stranami zvláštní smlouva, která stanoví jinak, je vlastník povinen mj. dodržovat zásady bezpečnosti za ízení dle odst. 4.6.4.

Povolený personál

PLDS a uživatelé jmenují pracovníky, trvale zodpovědné za dodržování zásad bezpečnosti za ízení **LDS**. Seznam těchto pracovníků a komunikačních cest mezi nimi si vzájemně vymění a udržují jej aktuální. Tito pracovníci a komunikační cesty mohou být titíž a tytéž jako v části 4.5.

Dokumentace

PLDS a uživatelé budou v rozsahu a způsobem schváleným **PLDS** dokumentovat všechny změny v technické dokumentaci za ízení **LDS**, technologií a provedení předepsaných kontrol, zkoušek, revizí, a oprav.

Tuto dokumentaci vztahující se k za ízení **LDS** nebo soustav uživatele bude uchovávat **PLDS** a příslušný uživatel po dobu stanovenou příslušnými předpisy, nejméně 1 rok. Podle potřeby si ji budou vzájemně poskytovat.

4.7 ÍZENÍ SOUSTAVY

ízení soustavy specifikuje pravidla pro zajištění souinností a odpovědností za spolehlivost provozu, údržbu za ízení a bezpečnost osob při provádění prací a zkoušek v za ízení uživatele mezi **PLDS** a uživatelem, která bude **PLDS** aplikovat takovým způsobem, aby byly splněny požadavky **EZ** [L1] a dalších zákonných předpisů a podmínky licence na distribuci elektřiny.

Od uživatel **LDS** se vyžaduje, aby dodržovali stejná pravidla.

V souladu s **EZ** [L1] nemá **LDS ARMEXU ENERGY, a.s.** z ízení technický dispečink.

4.8 HROMADNÉ DÁLKOVÉ OVLÁDÁNÍ

Technický systém hromadného dálkového ovládání (HDO) není v **LDS ARMEX ENERGY, a.s.** instalován.

4.9 ÚDRŽBA A ODE TY M ICÍHO ZA ÍZENÍ FAKTURA NÍHO M ENÍ

4.9.1 Úvod

Tato část PPLDS se týká PLDS a všech uživatel LDS, vybavených fakturačním měřičem.

Jakékoliv zásahy do měřiče za ízení bez souhlasu PLDS jsou zakázány. Uživatel LDS je povinen umožnit PLDS přístup k měřiču za ízení a neměným částem elektrického za ízení za účelem provedení kontroly, odečtu, údržby, výměny nebo odebrání měřiče za ízení. Dále je povinen neprodleně nahlásit PLDS závady na měřič za ízení včetně porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci.

4.9.2 Údržba měřiče za ízení

Údržbu a diagnostiku poruch měřiče za ízení kromě měřičů transformátorů zajišťuje PLDS. PLDS zajišťuje pro eventuální potřebnou výměnu elektroměr, registrační přístroj a komunikační za ízení (modem). Přístroje pro výměnu dalších částí měřiče za ízení při jejich poruše nebo rekonstrukci a údržbu měřičů transformátorů včetně jejich případné výměny zajišťuje uživatel LDS na základě pokynů nebo se souhlasem provozovatele LDS. Závady na měřičích za ízení musí být odstraněny v co nejkratším termínu.

4.9.3 Úřední ověření měřiče za ízení

Úřední ověření elektroměru zajišťuje PLDS. Doba platnosti úředního ověření stanovených měřidel je stanovena přílohou [L11] v platném znění. PLDS může v případě potřeby předepsanou dobu platnosti ověření u vlastního za ízení (elektroměru) zkrátit. Úřední ověření měřičů transformátorů zajišťuje na své náklady provozovatel za ízení (uživatel LDS), ve kterém jsou transformátory zapojeny.

4.9.4 Změna typu a parametrů měřiče za ízení

Způsob měření elektřiny, typ a umístění měřiče za ízení určuje PLDS v závislosti na charakteru a velikosti odběru/dodávky.

PLDS je oprávněn změnit typ měřiče za ízení. Pokud je tato výměna vynucena změnou právních předpisů nebo je prováděna z důvodů vyvolaných uživatelem LDS, je uživatel LDS povinen upravit na svůj náklad předávací místo nebo odběrné za ízení pro instalaci nového typu měřiče za ízení. Při změně předávaného výkonu nebo rezervovaného výkonu je PLDS oprávněn požadovat na uživateli změnu parametrů měřičů transformátorů spojenou se změnou rezervovaného výkonu.

4.9.5 Odečet měřiče za ízení

Odečet měřiče za ízení, zpracování a předávání dat zajišťuje PLDS. Pokud vznikne závada na telekomunikačním za ízení uživatele LDS, přes které provádí PLDS odečet měřiče za ízení, je uživatel LDS povinen bez zbytečného odkladu zajistit odstranění vzniklé závady.

4.9.6 Přezkoušení měřiče za ízení na žádost uživatele LDS

Výrobce elektřiny, provozovatel připojené LDS, konečný zákazník, a obchodník má právo nechat přezkoušet měřič za ízení. PLDS je povinen na základě písemné žádosti do 15 dnů od jejího doručení vyměřit měřič za ízení a do 60 dnů zajistit ověření správnosti měření a následně informovat žadatele o výsledku přezkoušení.

Je-li na měřičích za ízení výrobce elektřiny, připojené LDS nebo zákazníka zjištěna závada, hradí náklady spojené s jeho přezkoušením, ověřením správnosti měření a případnou jeho opravou nebo výměnou vlastník této části měřiče za ízení, na které byla závada zjištěna. Není-li závada zjištěna, hradí náklady na přezkoušení nebo ověření správnosti měření ten, kdo písemně požádal o přezkoušení měřiče za ízení a o ověření správnosti měření.

4.10 UVÁDĚNÍ ZA ÍZENÍ DO PROVOZU, OPRAVY A ÚDRŽBA

4.10.1 Úvod

Článek 4.10 PPLDS se týká uvádění za ízení do provozu a údržby LDS, a to jak za ízení ve vlastnictví PLDS, tak i za ízení uživatel LDS, která jsou s LDS přímo spojena nebo která PLDS na základě smlouvy s jejich vlastníky provozuje a udržuje. Elektrická za ízení projektovaná a provedená podle předpisů a norem platných v době, kdy byla tato za ízení zizována a uvedena do provozu, lze ponechat v provozu, pokud nemají závady, jež by ohrožovaly zdraví, ani nejsou nebezpečná svému okolí. V případě provádění oprav je možné při zachování bezpečnosti osob, zvířat a v cí použít normy platné v době provádění těchto oprav. V tom případě je nutné tyto změny zaznamenat v technické dokumentaci za ízení.

Tyto předpisy vycházejí z [28], navazující na [10] a [5]. Podle 1. 2. části normy [10] mohou být pravidelné revize nahrazeny příběžnými údržbovými úkony v etně kontrol stanovených v ádu preventivní údržby (PÚ) PLDS. Pokud PÚ nebyl zpracován, platí ustanovení [10].

Vztahují se na:

- a) výchozí revize nových nebo rekonstruovaných za ízení LDS
- b) pravidelné revize stávajících za ízení LDS
- c) pravidelné kontroly stávajících za ízení LDS podle PÚ
- d) revize upravených částí odborných za ízení vyvolaných rekonstrukcí distribučních vedení nízkého napětí
- e) mimořádné revize podle [10] a [28], prováděné podle provozních potřeb.

4.10.2 Všeobecné

Účelem uvádění za ízení 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 innosti a osvědčení odborné způsobilosti, mít k dispozici potřebné informace o za ízení LDS, být vybaveny potřebnými ochrannými a pracovními pomůckami i měřicími a zkušebními za ízeními. Musí být u in na bezpečnostní opatření, zamezující během údržby ohrožení osob, majetku a za ízení.

Revize za ízení LDS zahrnuje:

- a) prohlídku
- b) zkoušení
- c) měření.

Podklady k provádění výchozí revize jsou:

- dokumentace příslušného za ízení LDS odpovídající skutečnému provedení
- protokoly o stanovení vlivů (pokud nejsou součástí projektové dokumentace)
- písemné doklady o provedení výchozích revizí částí tohoto za ízení LDS
- záznamy o kontrolách, zkouškách a měřeních, provedených na za ízení LDS před uvedením do provozu
- doklady stanovené příslušným předpisem (např. prohlášení o shodě ap.)
- záznamy o provedených opatřeních a kontrolách při postupném uvádění za ízení do provozu po rekonstrukci.

Podklady k provádění pravidelných kontrol jsou:

- dokumentace příslušného za ízení LDS odpovídající skutečnému provedení
- záznamy o provedených kontrolách při postupném uvádění za ízení do provozu po rekonstrukci a při jeho rozšiřování
- ád preventivní údržby
- záznamy z předchozích kontrol.

4.10.3 Základní ustanovení

Každé elektrické za ízení LDS musí být během výstavby a/nebo po dokončení před uvedením do provozu prohlédnuto a vyzkoušeno v rámci výchozí revize. Blíže [L21],

Provozovaná za ízení LDS musí být pravidelně kontrolována v rámci PÚ nebo revidována.

Úelem je ověření, zda jsou splněny požadavky [28], [10] a souvisejících norem pro daný druh zařízení. Prohlídka musí předcházet měření. U výchozích revizí se obvykle provádí, když je celé zařízení LDS bez napětí. U pravidelných kontrol a revizí je naopak z provozních důvodů vhodné je provádět na zařízení pod napětím. Podrobnosti lze stanovit v PÚ.

Cíle prohlídky definuje [28].

Měření a zkoušení se provádí při výchozí revizi tam, kde je to potřebné. Jejich obsah a pořadí rovněž definuje [28].

4.10.4 Výchozí revize

Úkony prováděné při výchozí revizi, včetně na prohlídky, zkoušky a měření, definuje [28] s ohledem na:

- ochrany živých částí
- ochrany neživých částí za řízení do 1000 V
- ochrany neživých částí za řízení nad 1000 V,

se specifikováním zvláštních případů, týkajících se postupného uvádění do provozu zařízení po rekonstrukci, rozšíření stávajícího zařízení, měření před uvedením do provozu, domovních převodů a mimořádných revizí.

4.10.5 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 (PÚ).

PLDS zpracuje PÚ v doporučeném členění podle následujících bodů.

4.10.5.1 Řád preventivní údržby PLDS

PÚ se zpracovává na všechna elektrická zařízení LDS, na zařízení s LDS přímo spojená, na smluvně provozovaná přímá vedení a na elektrické přípojky v souvisejících zařízeních, nezbytných pro zajištění jejich provozu. Pro každý druh zařízení se stanoví rozsah preventivní údržby v doporučeném členění:

- a) prohlídka za provozu (pod napětím)
- b) diagnostické zkoušky
 - za provozu (pod napětím)
 - na zařízení mimo provoz při provádění běžné údržby c)

b) běžná údržba

- za provozu
- na zařízení mimo provoz, zejména je-li nezbytná jeho část ná demontáž.

Při běžné údržbě na zařízení mimo provoz se doporučuje souasně odstranit zjištěné závady.

4.10.5.2 Lhůty PÚ

Lhůty úkonů PÚ pro jednotlivé druhy zařízení se určují podle:

- významu zařízení pro provozní spolehlivost LDS
- úrovně smluvně stanovené spolehlivosti dodávky elektriny uživateli mimo 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.).

Lze stanovit:

- základní lhůty
- individuální lhůty.

V různých lokalitách mohou být lhůty různé. Pro první provedení úkonů u nových zařízení se doporučuje zkrácení základních lhůt pro případné zjištění skrytých závad.

4.10.5.3 Aktualizace PÚ

Doporučuje se minimálně jednou za pět let PÚ aktualizovat a zohlednit v něm:

- technický vývoj elektrických strojů, přístrojů a materiálů, který vyvolává odlišnou náročnost na obsah a lhůty údržbových a kontrolních úkonů
- praktickou účinnost dosud prováděných údržbových a kontrolních úkonů v jednotlivých lokalitách
- změnu dležitosti stávajících zařízení v důsledku rozvoje LDS.

4.10.6 PÚ - hlavní zásady pro jednotlivé druhy zařízení

Pro jednotlivé druhy zařízení je třeba v PÚ konkretizovat obsah příslušných úkonů a stanovit jejich lhůty pro prohlídku, diagnostické zkoušky a běžnou údržbu. [28] zařízení dělí na:

- a) venkovní vedení
- b) kabelová vedení
- c) kabelové tunely, kolektory a kanály
- d) transformovny vn/nn
- e) související zařízení LDS.

4.10.7 Záznamy

O provedených revizích a kontrolách musí být provedeny písemné záznamy. [28] specifikuje podrobně:

- a) obsah zprávy o revizi
- b) záznamy o provedených kontrolách
- c) zprávy o revizích prováděných po částech
- d) uložení zprávy o revizi.

4.10.8 Pravidla pro omezování odběrů při plánovaných odstávkách

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

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

PLDS zpracovává a zveřejňuje pravidla pro případné odchylky od těchto zásad, v etn. pracovní funkce zástupce technického dispečinku oprávněného schválit konkrétní odchylku. Podmínkou je buď dohoda s příslušnými dotčenými uživateli nebo prokazatelná výhodnost spočívající v podstatném zkrácení celkové doby plánovaného přerušování distribuce elektřiny.

4.11 HLÁŠENÍ ZÁVAŽNÝCH PROVOZNÍCH UDÁLOSTÍ A PODÁVÁNÍ INFORMACÍ

4.11.1 Úvod

Článek 4.11 PPLDS stanoví požadavky na podávání písemných hlášení o událostech, klasifikovaných jako „Závažné události“, které byly již předtím hlášeny ústně podle článku 4.5.

Závažnými událostmi jsou například:

- úraz elektrickým proudem na zařízení LDS
- požár zařízení LDS
- ekologická havárie zařízení LDS
- bezproudí velkého rozsahu.

Tato část PPLDS se také zabývá společným vyšetřováním závažných událostí pracovníky PLDS a zúčastněnými uživateli.

4.11.2 Cíle

Cílem části 4.11 je usnadnit zajištění podrobných informací v písemné formě a tam, kde je to mezi PLDS a zúčastněnými uživateli dohodnuto, společného vyšetřování závažných událostí.

4.11.3 Rozsah

Část 4.11 PPLDS se vztahuje na PLDS a uživatele, což v 4.11 znamená:

- a) všechny další PLDS a PLDS připojené k této LDS
- b) zákazníci, jejichž odběrná zařízení jsou připojena z vn (a už zákazníci PLDS nebo zákazníci PLDS)
- c) výrobce elektřiny, jejichž výrobní jsou připojené k LDS na úrovni vn
- d) případně jiné uživatele, mající síť vn připojené k této LDS.

4.11.4 Postup

Komunikace

PLDS a všichni uživatelé uvedení v 4.11.3 určí povolené pracovníky a formu spojení pro efektivní zajištění požadavků části 4.11. Tito pracovníci a spojení mohou být stejní a stejné, jako v části 4.5.

Komunikace mezi uživatelem a provozovatelem sítě, ke které je tento uživatel připojen, musí být pokud možno přítomná. Tím se však nevylučuje možnost komunikace se zástupcem, kterého uživatel jmenuje.

Písemná hlášení o událostech, zasílaná uživatelem pro PLDS

V případě provozní události, která byla podle 4.5 hlášena PLDS ústně a následně ji PLDS klasifikoval jako událost závažnou, vyhotoví uživatel pro PLDS písemné hlášení v souladu s 4.11. PLDS toto hlášení nepředá jiným postiženým uživateli, ale může použít v něm obsažené informace k přípravě hlášení podle 4.11, které je určeno oprávněnému provozovateli jiné sítě připojené k jeho LDS a jež se týká závažné události v LDS, vyvolané (nebo zhoršené) závažnou událostí v síti prvního uživatele.

Ve složitějších případech vypracuje uživatel nejprve písemné hlášení.

Forma hlášení

Hlášení podle 4.11.4 musí být písemné a zasílá se PLDS nebo uživateli. Musí obsahovat písemné potvrzení ústního hlášení předaného podle 4.5 v etně podrobností o závažné události. Nemusí obsahovat údaje, které k závažné události vedly s výjimkou těch, které jsou uvedeny v 4.5.4 a dalších informací o této události, které byly zjištěny od okamžiku jejího nahlášení podle části 4.5. Toto písemné hlášení musí přinejmenším obsahovat informace uvedené v následujícím pohledu, který však není pro potřeby 4.11 vyvíjený. Příjemce může vznést dotazy k vyjasnění hlášení a ohlašovatel musí v rámci svých možností na tyto otázky odpovídat.

Lhůty

Písemné hlášení podle 4.11.4 bude po ústním vyrozumění podle části 4.5 poskytnuto v době co nejkratší. Písemné hlášení o každé události bude obvykle předáno do 24 hodin.

Společné vyšetřování závažných událostí

Byla-li událost klasifikována jako závažná a bylo o ní zasláno hlášení podle 4.11, může kterákoliv zúčastněná strana písemně požadovat, aby bylo zahájeno společné vyšetřování.

Složení vyšetřovací komise bude odpovídat povaze vyšetřované události. Komisi jmenuje PLDS na návrh zúčastněných stran.

Došlo-li k sérii závažných událostí (tj. závažná událost vyvolala nebo zhoršila další závažnou událost), mohou se zúčastněné strany dohodnout na tom, že společné vyšetřování může zahrnovat všechny tyto závažné události nebo jen některé z nich.

Forma, postupy, předpisy a všechny záležitosti vztahující se ke společnému vyšetřování (včetně předpisů pro stanovení nákladů a pro odstoupení jedné strany od vyšetřování po jeho zahájení, je-li to třeba) budou dohodnuty během společného vyšetřování.

Společná vyšetřování podle 4.11 probíhají nezávisle na případných dotazech vznesených podle pravidel pro řešení sporů.

PEHLED: ZÁLEŽITOSTI, ZAHRNUTÉ PODLE KONKRÉTNÍCH OKOLNOSTÍ DO PÍSEMNÉHO HLÁŠENÍ O ZÁVAŽNÉ UDÁLOSTI, PŘEDÁVANÉHO PODLE 4.11

Týká se **PLDS**, výrobce elektřiny, **PLDS**:

1. Doba vzniku závažné události
2. Místo
3. Zařízení
4. Popis závažné události v dokumentaci, předpokládána příčina
5. Podrobný popis všech provedených opatření pro omezení odbořů

Týká se **PLDS**:

6. Dopad na uživatele, včetně doby trvání události a odhadu data a času obnovení normálního provozu (je-li to možné). Týká

se výrobce elektřiny:

7. Dopad na výrobu elektřiny
8. Přerušování výroby elektřiny
9. Průběh frekvence
10. Dosažený jalový výkon (v MVar)
11. Odhad data a času obnovení normálního provozu.

4.12 ÍSLOVÁNÍ, ZNAČENÍ A EVIDENCE ZA ÍZENÍ

4.12.1 Úvod

Článek 4.12 **PPLDS** určuje povinnosti příslušných vlastníků související s číslováním, značením a evidencí zařízení na hranicích vlastnictví.

4.12.2 Cíle

Základním cílem článku 4.12 je zajistit, aby ve všech místech, kterými prochází hranice vlastnictví, měla každá zde umístěná položka zařízením číslo a/nebo označení, které bylo společně dohodnuto mezi příslušnými vlastníky a o kterém se tyto vlastníci navzájem informovali, s cílem zajistit co nejracionalnější, nejbezpečnější a nejefektivnější provoz sítí a snížení rizika omylu.

4.12.3 Rozsah platnosti

Článek 4.12 se týká **PLDS**, jeho zákazník ze sítě vně a ostatních uživatelů, kterými jsou další **PLDS**, výrobci elektřiny, **PLDS** připojení k **LDS** a jejich zákazníci.

4.12.4 Postup

Nové zařízením

V případech, kdy **PLDS** nebo uživatel mají v úmyslu instalovat zařízením v místě, kterým prochází hranice vlastnictví, musejí být ostatní vlastníci informováni o čísle a/nebo označení tohoto zařízením.

Tato informace bude dohodnutým způsobem doručena příslušným vlastníkem a bude obsahovat provozní schéma, ve kterém bude toto nové zařízením se svým označením obsaženo.

Informace bude příslušným vlastníkem předána nejméně 3 měsíce před zamýšlenou instalací tohoto zařízením.

Příslušní vlastníci se do jednoho měsíce od přijetí této informace písemně vyjádří a jednak potvrdí její příjem,

jednak sdílí, zda je navrhované označení přijatelné. Pokud přijatelné není, navrhnou, jaké označení by přijatelné bylo.

Nebude-li mezi **PLDS** a vlastníky dosaženo dohody, má **PLDS** právo určit íslování a označení, které se v daném místě bude nadále používat.

Stávající za ízení

PLDS a/nebo každý uživatel poskytne **PLDS** a/nebo všem ostatním uživatelům na vyžádání podrobné údaje o íslování a označení za ízení, umístěných v místech, kterými prochází hranice vlastnictví.

PLDS a každý uživatel odpovídá za jasné a jednoznačné označení svého za ízení v místech, jimiž prochází hranice vlastnictví.

Změny označení stávajících za ízení

Pokud **PLDS** nebo uživatel musí nebo chce změnit stávající íslování a/nebo označení svého za ízení v místě, kterým prochází hranice vlastnictví, platí ustanovení 4.12.4 doplněné o sdělení, že se jedná pouze o změnu.

Za nové jasné a jednoznačné označení za ízení, které podléhá ustanovením 4.12, odpovídá jeho vlastník, který íslování a/nebo označení změnil (**PLDS** nebo uživatel).

4.13 ZKOUŠKY LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

4.13.1 Úvod

Článek 4.13 **PPLDS** stanoví povinnosti a postupy při organizaci a provádění takových zkoušek **LDS**, které mají nebo by mohly mít významný dopad na **LDS** nebo soustavy uživatelů. Jsou to zkoušky, při kterých dochází buď k napodobení nebo ízenému vyvolání nepravidelných, neobvyklých i extrémních podmínek ve vlastní **LDS** nebo na které její části, v sousedních **LDS** a v **DS**. Mezi tyto zkoušky není zahrnuto provozní ověření energetických za ízení před jejich opětovným zapnutím po poruchách, pokud se tak děje bez změny základního zapojení **LDS** a poruchou dotčených energetických za ízení v **LDS**.

Pro zajištění spolehlivého a zabezpečeného provozu **ES R** je nutné, aby tyto zkoušky na výrobních a distribučních za ízeních v **LDS** byly povolovány a ízeny příslušnou úrovní dispečerského ízení a prováděny po zajištění nezbytných informací jak pro tuto příslušnou úroveň dispečerského ízení, tak i v souladu s [L1, § 25, bod (6)].

4.13.2 Cíle

Cílem čláku 4.13 je zajistit, aby postupy používané při organizaci a provádění zkoušek **LDS** neohrožovaly bezpečnost pracovníků nebo veřejnosti a v co nejmenší míře ohrožovaly zabezpečení dodávek elektřiny nebo energetické za ízení.

4.13.3 Rozsah platnosti

Článek 4.13 se týká **PLDS**, jeho zákazník ze sítě vně a uživatel, jimiž jsou pro účely čláku 4.13 ostatní **PLDS**, výrobci elektřiny a **PLDS**.

4.13.4 Postup

4.13.4.1 Všeobecně

Pokud zkouška **LDS** navrhovaná **PLDS** nebo uživatelem připojeným k **LDS** bude nebo může mít dopad na **DS**, platí ustanovení **PPDS** nebo ustanovení 4.13 **PPLDS**.

Zkoušky **LDS**, které mají minimální dopad na jiné **LDS**, nebudou tomuto postupu podléhat. Za minimální dopad se považují odchylky napětí, frekvence a tvaru sinusovky, nepříkrající povolené odchylky, uvedené v čláku 3 **PPLDS**.

4.13.4.2 Informace o návrhu zkoušek

Pokud má **PLDS** nebo uživatel **LDS** v úmyslu provést zkoušku svého energetického zařízení, která bude nebo by mohla mít dopad na cizí síť, oznámí ji navrhovatel **PLDS** a tím uživatel **LDS**, kteří by touto zkouškou mohli být postiženi.

Návrh bude písemný (případně v jiné podobě dohodnuté podobě) a bude obsahovat údaje o povaze a účelu navrhované zkoušky, o výkonu, umístění příslušného energetického zařízení a jeho zapojení do **LDS**.

Pokud bude příjemce informace o návrhu zkoušky považovat údaje v něm obsažené za nedostatečné, vyžádá si u navrhovatele písemné dodatečné informace.

4.13.4.3 Předložení vyřizování a ustavení komise pro zkoušku

Celkovou koordinaci zkoušky **LDS** zajistí **PLDS** s využitím informací, získaných na základě 4.13.4.2. Na základě své úvahy určí, kteří další uživatelé **LDS**, kromě navrhovatele, by mohli být zkouškou postiženi.

Koordinátora zkoušky, jímž bude osoba s odpovídající kvalifikací, jmenuje **PLDS** po dohodě s uživateli, o kterých usoudil, že by na něm navrhovaná zkouška mohla mít dopad. Koordinátor bude vystupovat jako předseda komise pro zkoušku.

Všichni uživatelé určení **PLDS** dostanou od koordinátora zkoušky písemné předložení vyřizování navrhované zkoušky **LDS**.

To bude obsahovat:

- a) jméno koordinátora zkoušky a společnosti, která ho jmenovala
- b) podrobnosti o povaze a účelu navrhované zkoušky **LDS**, výkon a umístění příslušné výroby nebo zařízení a seznam dotčených uživatelů, které **PLDS** určil na základě své úvahy
- c) výzvu uživatelům stanoveným **PLDS**, aby do třinácti dnů od obdržení jmenovali osobu nebo osoby s odpovídající kvalifikací, která bude členem komise pro navrhovanou zkoušku **LDS**, spolu s pozvánkou na jednání komise.

4.13.4.4 Komise pro zkoušku

Komise pro zkoušku posoudí:

- a) podrobnosti o povaze a účelu navrhované zkoušky
- b) hospodářská i provozní hlediska a rizika navrhované zkoušky
- c) možnost kombinace navrhované zkoušky s jinými zkouškami a s odstávkami výroben nebo zařízení, které přicházejí v úvahu na základě požadavků přípravy provozu ze strany **PLDS**, **PDS** a uživatel **LDS**
- d) dopad navrhované zkoušky **LDS** na dodávky elektřiny, zařízení zkouškou dotčených výroben, připojených **LDS**, zákazník a další případné vlivy
- e) námítky členů komise proti uskutečnění zkoušky
- f) možnosti řešení námitek členů komise.

Pokud by se komise pro zkoušku při přípravě protokolu o návrhu nedohodla na nějakém rozhodnutí jednomyslně, součástí protokolu z jednání budou námítky členů.

Protokol o zkoušce bude zaslán všem, kdo obdrželi předložení vyřizování podle 4.13.4.3. Po

zvážení námitek rozhodne **PLDS** o uskutečnění zkoušky.

4.13.4.5 Konečný program zkoušky

Konečný program zkoušky vypracuje žadatel o zkoušku na základě rozhodnutí **PLDS**. Bude v něm uvedeno datum zkoušky, po adí a předpokládaný čas vypínání, jmenovit osoby provádějící zkoušku (včetně osob zodpovědných za bezpečnost práce) a další skutečnosti, které bude žadatel považovat za vhodné.

Jestliže žadatelem o zkoušku není **PLDS**, podléhá Konečný program zkoušky schválení **PLDS**. Konečný program zkoušky zavazuje všechny dotčené uživatele k tomu, aby jednali v souladu s jeho ustanoveními.

4.13.4.6 Ohlašovací povinnost dotčeným uživatelem LDS

Vyplyvá-li z Konečného programu zkoušky, že bude omezena nebo přerušena dodávka elektřiny z výroben, resp. zákazníkům nebo pravděpodobně nebude dodržena kvalita dodávek elektřiny stanovená prováděcím právním předpisem, splní PLDS ohlašovací povinnost ve smyslu [L1, § 25, bodu (6)].

4.13.4.7 Závěrečný protokol

Po ukonění zkoušky zodpovídá její navrhovatel za vypracování písemného protokolu („závěrečného protokolu“) o zkoušce, který předloží ostatním členům komise pro zkoušku.

Tento závěrečný protokol musí obsahovat popis zkoušky včetně výsledků, závěrů a doporučení.

Závěrečný protokol nebude předán žádné straně nezastoupené v komisi pro zkoušku, pokud se komise po uvážení hlediska ochrany důležitých informací jednomyslně nedohodne jinak.

Po předání závěrečného protokolu podle 4.13.4.7 bude komise pro zkoušku rozpuštěna.

5. POSTUPY PRO PŘEDCHÁZENÍ A ŘÍZENÍ STAVU NOUZE PLDS

5.1 PŘEDCHÁZENÍ STAVU NOUZE A STAVY NOUZE

5.1.1 Postupy

Vyhledání situací v LDS, při kterých existuje pravděpodobnost vzniku stavu nouze a vypracování konkrétních opatření pro jejich řešení, zejména postup realizovaných dispečerskými pracovníky je náplní havarijního plánu.

5.1.1.1 Postupy k předcházení stavu nouze

Pro plánovaný provoz LDS se určují toky výkonů v síti a napětí v uzlech sítě.

Provádějí se

- a) ustálený chod sítě při stavech:
 - výpadek napájecího transformátoru z DS
 - zhroutil celé DS
 - výpadek ostatních vybraných prvků LDS
- b) provoz soustavy po přechodu automatických zařízení (ochranných, síťových automatik, frekvenčních automatik aj.) s přihlédnutím ke vzniku ostrovních režimů
- c) omezení spotřeby prostřednictvím vypínacího a regulačního plánu.

5.1.1.2 Postupy k řešení stavu nouze

Určí se možné způsoby obnovy chodu LDS po rozpadu soustavy, s uvážením do možného zajištění provozu místních výroben a vytvoření ostrovních částí zatížení. Podle možností se využije výpomoc od sousedních PLDS.

Specifikují se dispečerská opatření směřující k obnově chodu LDS a napájení odběratelů. Příslušná opatření se zakotví v provozních instrukcích dispečerského PLDS.

5.1.2 Základní požadavky na havarijní plán

Účelem havarijního plánu je určení postupů k předcházení vzniku a řešení stavu nouze a mimořádných situací, které mohou při provozu LDS nastat. Přílohou podle havarijního plánu spolupracuje držitel licence uvedený pod písm. a) a b) s orgány krizového řízení. Havarijní plán je součástí plánu krizového připravenosti ve smyslu [L18].

Informace obsažené v havarijním plánu musí být stručné, srozumitelné a přehledné uspořádané. Vhodné je využít grafického znázornění na situačních plánech, barevného rozlišení (nezbytné u plánů únikových cest, umístění rizikových prostorů, objektů ap.). Důležité telefonní čísla a jiné důležité údaje se zvýrazní.

Všechna řešení zahrnutá do havarijního plánu respektují místní situaci, zvyklostí a organizační strukturu PLDS nebo výrobce elektřiny.

Aktualizace havarijního plánu se provádí při významných změnách v LDS nebo ve výrobě elektřiny (např. uvedení do provozu nové rozvodny, nového bloku výroby ap.), případně při významných organizačních změnách (např. transformace organizační struktury, změny funkcí, spojení apod.), minimálně jednou ročně.

Obsahová náplň havarijního plánu se řídí požadavky přílohy 4 [23]

5.2 HAVARIJNÍ ZÁSObY

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

Povinnost zajišťovat havarijní zásoby mají PLDS a výrobci elektřiny, provozující výroby s instalovaným výkonem větším než 10 MW.

5.2.1 Umístění havarijních zásob

PLDS nebo výrobce určí umístění jednotlivých druhů havarijních zásob a provede jejich evidenci.

5.2.2 Obecné zásady pro zajištění havarijních zásob PLDS

Pro jednotlivé druhy zařízení LDS se vychází z těchto zásad:

- sítě – provizorní zásobování odběratelů se zajistí z náhradních zdrojů, zvláštní zásoby materiálů nebudou drženy
- kabelová vedení – havarijní stavy na kabelových vedeních se nepředpokládají
- stavební, drobný a běžný materiál – samostatné havarijní zásoby se neudržují
- běžné i drobné materiály

5.2.3 Základní zařízení a materiály pro havarijní zásoby PLDS

Druhy i množství jednotlivých zařízení a materiálů určí PLDS podle rozsahu a technického vybavení LDS.

6. PRAVIDLA VÝMĚNY DOKUMENTŮ, DAT A INFORMACÍ PŘEDPISY PRO REGISTRACI ÚDAJŮ O LDS

Ustanovení této části PPLDS vycházejí z EZ a dále z [L2], [L4], [L7] a [L5].

6.1 ÚVOD

Rozná ustanovení PPLDS vyžadují od uživatelů poskytování informací PLDS.

Příloha 1 PPLDS obsahuje dotazníky, které shrnují všechny požadavky na informace různých druhů. Jednotlivé dotazníky nebo jejich skupiny se přitom týkají různých typů uživatelů.

Část 6 PPLDS a Příloha 1 určují postupy a termíny předávání informací a jejich následné aktualizace, přičemž termíny jsou podrobně předepsány na jiných místech PPLDS. Tyto rozpis termínů nemusí být už v části 6 a Příloze 1 PPLDS nutně uvedeny v plném rozsahu.

6.2 ROZSAH PLATNOSTI

Uživatelé LDS, jichž se týká část 6, jsou:

- PLDS, připojení k této LDS
- výrobci elektřiny s výrobkami pracujícími do LDS
- odběratelé PLDS ze sítě, kteří určí PLDS
- všichni další PLDS, připojení k této LDS.

6.3 KATEGORIE ÚDAJŮ

Údaje požadované PLDS se rozdělují do dvou kategorií, na údaje pro plánování LDS (označené PL) a provozní údaje (označené PR).

Aby bylo možno posoudit a vyhodnotit důsledky připojení, bude PLDS požadovat údaje PL a PR s tím, že o přesné podobě těchto požadavků rozhodne PLDS podle okolností. Po uzavření dohody o připojení a nejpozději 6 týdnů před

navrhovaným datem p ípojení musí uživatel provozovateli **LDS** poskytnout požadované údaje, které se dále nazývají **Registrované údaje**.

6.4 POSTUPY A ODPOVĚDNOSTI

Neurčí-li **PLDS** nebo nedohodli-li se s uživatelem jinak, musí každý uživatel poskytovat údaje zp sobem, stanoveným v ásti 6 a v P íloze 1 **PPLDS**.

ást 6 **PPLDS** vyžaduje, aby zm ny v údajích byly **PLDS** oznámeny co nejd íve. Bez ohledu na to se musí dotazníky podle P ílohy 1 **PPLDS** každoro n k 31.3. aktualizovat tak, aby byla zajišt na p esnost a platnost údaj .

Údaje budou pokud možno p edávány na typizovaných formulá ích, které uživateli p edá **PLDS**.

Pokud si uživatel bude p át kteroukoliv požadovanou položku formulá e zm nit, musí to nejd íve projednat s p íslušným **PLDS**, aby bylo možno posoudit d sledky této zm ny. Schvalování takových zm n nebude **PLDS** bezd vodn bránit. Po schválení bude zm na uživateli písemn potvrzena zasláním upraveného formulá e pro poskytování údaj , nebo v p ípad asové tísň ústním oznámením s následným písemným potvrzením.

PLDS m že zm nit své požadavky na poskytované údaje. P íslušní uživatelé budou o t chto zm nách informováni v okamžiku, kdy zm ny nastanou a bude jim poskytnuta p ím ená lh ta na to, aby na n mohli reagovat.

6.5 REGISTROVANÉ ÚDAJE

Požadované údaje pro jednotlivé typy uživatel jsou shrnuty v dotaznících, uvedených v P íloze 1 **PPLDS**:

Dotazníky 1a, 1b a 1c – Technické informace výrobce elekt iny.

Dotazník 2 - P edpov poptávky - popsán v ásti 4.1, p edpov dí odb ru/dodávky závislé na ase pro uživatele definované v 6.2.

Dotazník 3 - Provozní plánování – popsán v ásti 4.2, informace týkající se plánování odstávek.

Dotazník 4 – Údaje o návrhu **LDS** – sestává z technických údaj o **LDS**.

Dotazník 5 - Charakteristiky zatížení - obsahují údaje z p edpov dí zatížení **LDS** a ur ují nap . maximální zatížení, za ízení, které špi ku zp sobuje a obsah harmonických v zatížení.

Dotazníky vztahující se k jednotlivým t ídám uživatel jsou následující:

íslo dotazníku	Název	Vztahuje se na:
Dotazník 1a	Údaje o výrobn	Všechny výrobn
Dotazník 1b a 1c	Údaje o výrobn	Všechny výrobn s výkonem 5 MW a vyšším, na vyžádání PLDS i s výkonem 1 MW a vyšším
Dotazník 2	P edpov dí poptávky	Všechny výrobn s výkonem 5 MW a vyšším, na vyžádání PLDS i s výkonem 1 MW a vyšším, další PLDS p ípojené k této LDS , všechny malé výrobce, všechny odb ratele zásobované p ímo PLDS , jejichž poptávka je 5 MW a vyšší, na vyžádání PLDS i odb ratele s poptávkou nižší než 5 MW
Dotazník 3a, 3b, 3c	Provozní plánování	Výrobn s výkonem 5 MW a vyšším, na vyžádání PLDS i s výkonem 1 MW a vyšším, ostatní PLDS p ípojené k této LDS , všechny malé výrobce elekt iny, všechny odb ratele zásobované p ímo PLDS , jejichž poptávka je 5 MW a vyšší, na vyžádání PLDS i odb ratele s poptávkou nižší než 5 MW
Dotazník 4 - 5	Technické údaje o soustav a charakteristiky zát že	Výrobn, ostatní PLDS p ípojené k této LDS , všechny malé výrobce elekt iny, všechny uživatele zásobované p ímo PLDS

7. SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH P EDPIS

7.1 TECHNICKÉ P EDPISY (PLATNÉ ZN NÍ)

- [1] SN EN 50160 (330122): Charakteristiky nap tí elektrické energie dodávané z ve ejné distribu ní síť
- [2] SN 33 0120: Normalizovaná nap tí IEC
- [3] SN 34 1610 Elektrický silnoproudý rozvod v pr myslových provozech
- [4] SN 33 2000-4-41 Elektrotechnické p edpisy – Elektrická za ízení – ást 4: Bezpe nost – Kapitola 41: Ochrana p ed úrazem elektrickým proudem
- [5] SN 33 2000-6: Revize
- [6] SN EN 61936-1 (33 3201): Elektrické instalace nad AC 1 kV – ást 1: Všeobecná pravidla
- [7] SN 33 2000-5-54 Elektrotechnické p edpisy – Elektrická za ízení – ást 5: Výb r a stavba elektrických za ízení - Kapitola 54: Uzemn ní a ochranné vodi e
- [8] PNE 33 0000-1: Ochrana p ed úrazem elektrickým proudem v distribu ních soustavách a p enosové soustav
- [9] PNE 33 0000-2: Stanovení charakteristik vn jších vliv pro rozvodná za ízení vysokého a velmi vysokého nap tí
- [10] SN 33 1500: Revize elektrických za ízení
- [11] SN 33 2000-4-45 (HD 384.4.46 S1): Elektrotechnické p edpisy – Elektrická za ízení – ást 4: Bezpe nost – Kapitola 45: Ochrana p ed podp tím
- [12] SN 33 3051: Ochrany elektrických stroj a rozvodných za ízení
- [13] SN EN 60 909-0 Zkratové proudy v trojfázových st ídavných soustavách - ást 0: Výpo et proud :
- [14] SN 33 3320: Elektrické p ípojky
- [15] SN IEC 781(33 3021): Návod na výpo et zkratových proud v paprskových sítích nízkého nap tí, (idt HD 581 S1:1991)
- [16] SN 33 3070 Kompenzace kapacitních zemních proud v sítích vysokého nap tí, ÚNM Praha
- [17] PNE 38 4065: Provoz, navrhování a zkoušení ochran a automatik
- [18] PNE 33 3430-0: Výpo etní hodnocení zp tných vliv odb ratel distribu ních soustav
- [19] PNE 33 3430-1: Parametry kvality elektrické energie – ást 1: Harmonické [20]
- PNE 33 3430-2: Parametry kvality elektrické energie – ást 2: Kolísání nap tí [21]
- PNE 33 3430-3: Parametry kvality elektrické energie – ást 3: Nesymetrie nap tí
- [22] PNE 33 3430-4: Parametry kvality elektrické energie – ást 3: Poklesy a krátká p erušení nap tí
- [23] PNE 33 3430-6: Omezení zp tných vliv na za ízení hromadného dálkového ovládání
- [24] PNE 33 3430-7: Charakteristiky nap tí elektrické energie dodávané z ve ejné distribu ní síť
- [25] SN EN 61000-4-7:2003 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – ást 4-7: Zkušební a m ící technika – Všeobecná sm rnice o m ení a m ících p ístrojích harmonických a meziharmonických pro rozvodné síť a za ízení p ípojovaná do nich – Základní norma EMC
- [26] SN EN 61000-4-30 Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – ást 4-30: Zkušební a m ící technika – Metody m ení kvality energie
- [27] PNE 38 2530: Hromadné dálkové ovládání. Automatiky, vysíla e a p íjíma e
- [28] PNE 33 0000-3: Revize a kontroly elektrických za ízení p enosové a distribu ní soustavy
- [29] PNE 184310: Standardizované informa ní soubory dispe rských ídicích systém
- [30] SN EN 61000-2-2 (33 3431): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – ást 2: Prost edí – Oddíl 2: Kompatibilní úrovn pro nízkofrekven ní rušení ší ené vedením a signály v rozvodných sítích nízkého nap tí

- [31] SN EN 61000-3-2 Ed.2 (33 3432): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – část 3 - 2: Meze pro emise harmonického proudu (za ízení se vstupním fázovým proudem do 16 A v etn)
- [32] SN EN 61000-3-3 (33 3432): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – část 3: Meze – Oddíl 3: Omezování kolísání nap tí a flikru v rozvodných sítích nízkého nap tí pro za ízení se jmenovitým proudem 16 A
- [33] SN IEC 61000-3-4: Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - část 3-4: Omezování emise harmonických proud v rozvodných sítích nízkého nap tí pro za ízení se jmenovitým proudem 16 A
- [34] SN IEC 1000-3-5 (33 3432): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – část 3: Meze – Oddíl 5: Omezování kolísání nap tí a blikání v rozvodných sítích nízkého nap tí pro za ízení se jmenovitým proudem 16 A
- [35] IEC/TR3 61000-3-6: Assessment of emission limits for distorting loads in MV and HV power systems
- [36] IEC/TR3 61000-3-7: Assessment of emission limits for fluctuating loads in MV and HV power systems
- [37] SN EN 50065-1+A1: Signalizace v instalacích nízkého nap tí v kmito tové m rozsahu od 3 kHz do 148,5 kHz – část 1: Všeobecné požadavky, kmito tová pásma a elektromagnetické rušení
- [38] PNE 33 3430-5: Parametry kvality elektrické energie – část 5: P echodná nap tí-impulsní rušení
- [39] SN EN 61000-6-1 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - část 6-1: Kmenové normy Odolnost - Prost edí obytné, obchodní a lehkého pr myslu
- [40] SN EN 61000-6-2 ed. 3 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - část 6-2: Kmenové normy - Odolnost pro pr myslové prost edí
- [41] SN EN 61000-6-3 ed. 2 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - část 6-3: Kmenové normy - Emise - Prost edí obytné, obchodní a lehkého pr myslu
- [42] SN EN 61000-6-4 ed. 2 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - část 6-4: Kmenové normy - Emise - Pr myslové prost edí
- [43] SN EN 50522 (33 3102): Uzem ování elektrických instalací AC nad 1 kV
- [44] PNE 34 1050: Kladení kabel nn, vn a 110 kV v distribu ních sítích energetiky

7.2 PRÁVNÍ P EDPISY V ENERGETICE (PLATNÉ ZN NÍ)

- [L1] Zákon . 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a výkonu státní správy v energetických odvtvích a o zm n n kterých zákon (Energetický zákon)
- [L2] Vyhláška ERÚ . 51/2006 Sb. ze dne 17.2.2006 o podmínkách p ípojení k elektriza ní soustav ve zn ní Vyhlášky . 81/2010 Sb.
- [L3] Vyhláška MPO . 80/2010 Sb. ze dne 18.3.2010 Sb. o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu
- [L4] Vyhláška MPO . 79/2010 Sb. ze dne 18.3.2010 Sb. o dispe erském ízení elektriza ní soustavy a o p edávání údaj pro dispe erské ízení
- [L5] [Vyhláška MPO . 82/2011 ze dne 17.3.2011, o m ení elekt iny a o zp sobu stanovení náhrady škody p i neoprávn ném odb ru, neoprávn né dodávce, neoprávn ném p enosu nebo neoprávn né distribuci elekt iny
- [L6] Vyhláška MPO . 453/2012 ze dne 13.12.2012 o podporovaných zdrojích energie a o zm n n kterých zákon
- [L7] Vyhláška ERÚ . 541/2005 Sb. ze dne 21.12.2005 o Pravidlech trhu s elekt inou, zásadách tvorby cen za innosti operátora trhu s elekt inou a provedení n kterých dalších ustanovení energetického zákona ve zn ní pozd jších Vyhlášek
- [L8] Vyhláška ERÚ . 540/2005 ze dne 15.12. 2005 o kvalit dodávek elekt iny a souvisejících služeb v elektroenergetice
- [L9] Vyhláška ERÚ . 401/2010 Sb. ze dne 20. 12. 2010 o obsahových náležitostech Pravidel provozování p enosové soustavy, Pravidel provozování distribu ní soustavy, ádu provozovatele p epravní soustavy, ádu provozovatele distribu ní soustavy, ádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu

- [L10] Vyhláška **ERÚ** . 210/2011 Sb. ze dne 1. 7. 2011 o rozsahu, náležitostech a termínech vyú tování dodávek elekt iny, plynu nebo tepelné energie a souvisejících služeb
- [L11] Zákon . 165/2012 o podporovaných zdrojích energie a o zm n n kterých zákon
- [L12] Zákon o metrologii, zákon . 505/1990 Sb. a jeho novely . 119/2000 Sb., 481/2008 Sb., 223/2009 Sb. a 155/2010 Sb.
- [L13] Vyhláška **MPO** . 345/2002 Sb., ze dne 11.7., kterou se stanoví m idla k povinnému ov ování a m idla podléhající schválení typu
- [L14] Zákon . 183/2006 Sb. o územním plánování a stavebním ádu (stavební zákon)
- [L15] [Zákon o hospoda ení energií, zákon . 406/2000 Sb.
- [L16] Provozní instrukce **EPS**: Ro ní a m sí ní p íprava provozu, bilance výroby a spot eby elekt iny společ né pro **PPS** a **PDS**
- [L17] [Provozní instrukce **EPS**: Týdenní a denní p íprava provozu, bilance výroby a spot eby elekt iny společ né pro **PPS** a **PDS**
- [L18] Cenová rozhodnutí **ERÚ**, kterými se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elekt iny v platném zn ní
- [L19] Zákon . 59/1998 Sb. o odpově dnosti za škodu způsobenou vadou výrobku (od 1.1.2014 Zákon . 89/2012 Sb. Ob anský zákoník)
- [L20] Zákon . 240/2000 Sb. o krizovém ízení a o zm n n kterých zákon (krizový zákon)
- [L21] Vyhláška **MPSV** . 73/2010 Sb. o stanovení vyhrazených elektrických technických za ízení, jejich za azení do t íd a skupin a o bližších podmínkách jejich bezpeč nosti (Vyhláška o vyhrazených elektrických technických za ízeních)
- [L22] Vyhláška **ERÚ** . 210/2011 Sb. o rozsahu, náležitostech a termínech vyú tování dodávek elekt iny ,plynu nebo tepelné energie a souvisejících služeb

8. SEZNAM P ÍLOH

- P ÍLOHA 1 **PPDS:** DOTAZNÍKY PRO REGISTROVANÉ ÚDAJE
- P ÍLOHA 2 **PPDS:** METODIKA UR OVÁNÍ SPOLEHLIVOSTI DODÁVKY ELEKTRICKÉ ENERGIE A PRVK DISTRIBU NÍCH SÍTÍ
- P ÍLOHA 3 **PPDS:** KVALITA NAP TÍ V **DS**, ZP SOBY JEJÍHO ZJIŠ OVÁNÍ A HODNOCENÍ
- P ÍLOHA 4 **PPDS:** PRAVIDLA PRO PARALELNÍ PROVOZ ZDROJ SE SÍTÍ PROVOZOVATELE DISTRIBU NÍ SOUSTAVY
- P ÍLOHA 5 **PPDS:** FAKTURA NÍ M ENÍ
- P ÍLOHA 6 **PPDS:** STANDARDY P IPOJENÍ ZA ÍZENÍ K DISTRIBU NÍ SOUSTAV