

# **PRAVIDLA PROVOZOVÁNÍ LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY TEPLÁRNA LOUČOVICE**

**(SPOLEČNÁ ČÁST)**

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy stanovují základní technické, plánovací a informační požadavky pro připojení uživatelů k lokální distribuční soustavě TEPLÁRNA LOUČOVICE a pro její užívání.

Tato pravidla byla vypracována v souladu se zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).

V Českých Budějovicích, červen 2014

Vypracoval: Ing. Bořivoj Štěpánek

Schválil: ERÚ dne:

## PŘEDMLUVA

Cílem tohoto dokumentu Pravidel provozování lokálních distribučních soustav (**PPLDS**) je vypracovat a zveřejnit předpisy, které stanoví minimální technické, plánovací, provozní a informační požadavky pro připojení uživatelů k LDS a pro její užívání. **PPLDS** přitom vycházejí ze zákona č. 458/2000 Sb. – o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (Energetického zákona – **EZ**) [L1] a z navazujících vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu ČR (MPO) a Energetického regulačního úřadu (**ERÚ**), specifikujících provádění některých ustanovení **EZ** v elektroenergetice (zejména Vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě [L2], Vyhláška o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice [L8], Vyhláška o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení [L4], Vyhláška 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 specifikovat určené požadavky.

**PPLDS** byla koncipována především v zájmu uživatelů **LDS** jako komplexní materiál, poskytující souhrnně všechny potřebné informace bez nutnosti pracovat s mnoha souvisejícími právními, technickými a dalšími podklady. Proto jsou v **PPLDS** uvedeny definice odborných pojmů a některé citace z **EZ** i vyhlášek MPO a **ERÚ**, nezbytné pro ucelené podání a vysvětlení problematiky. Obsahové náležitosti **PPLDS** jsou stanovené v § 2 Vyhlášky o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele 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 lokálních distribučních soustav navazují na Pravidla provozování distribuční soustavy a dále na Pravidla provozování přenosové soustavy tak, aby společně zajistila průhledné a nediskriminační podmínky pro potřebný rozvoj i spolehlivý provoz elektrizační soustavy (**ES**) ČR a dodávky elektřiny v potřebné kvalitě. Dodržení požadavků **PPLDS** je jednou z podmínek pro připojení uživatele k **LDS**.

Jejich účelem je zajistit, aby se provozovatel i každý uživatel **LDS** spravedlivě podíleli na udržování sítě v dobrých provozních podmínkách, byli schopni zabránit vzniku poruch nebo omezit jejich šíření dále do soustavy a byl tak zabezpečen stabilní provoz **LDS**.

Vedle **PPLDS**, **PPDS** a **PPPS** formalizují vztahy mezi provozovatelem a uživateli **DS** a **LDS** ještě provozní instrukce dispečinků provozovatelů **DS** a **LDS**, vydávané podle [L4]. Tyto dokumenty tvoří minimální soubor pravidel pro zajištění bezpečnosti a spolehlivosti **LDS** v návaznosti na **DS**.

Zajištění průhlednosti přirozeného monopolu **PS**, **DS**, **LDS** a nediskriminace všech jejich uživatelů je nutné v souvislosti s otevíráním trhu s elektřinou a pro předcházení potenciačním konfliktům mezi

jeho účastníky. Elektrizační soustava přitom zůstává z fyzikálně-technického hlediska jednotným a komplexním systémem. Proto stanovují **PPLDS**, **PPDS** a **PPPS** v technické a provozní oblasti základní pravidla, zajišťující nezbytnou spolupráci a koordinaci mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.

Tam, kde se **PPLDS** odvolávají na **EZ**, vyhlášky MPO, **ERÚ**, **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**

PŘEDMLUVA .....	2
NÁZVOSLOVÍ - KRÁTKÉ DEFINICE VYBRANÝCH ODBORNÝCH POJMŮ .....	6
POUŽITÉ ZKRATKY .....	8
1. ZÁKLADNÍ CHARAKTERISTIKY PROVOZOVATELE LDS .....	9
1.1. ZÁKLADNÍ POPIS LDS .....	9
1.1.1. Rozvodna TS1 – Teplárna Loučovice: .....	9
1.1.2. Kabelové trasy .....	10
1.1.3. Napájení odběrných míst: .....	10
1.2. ZPŮSOB PROVOZOVÁNÍ .....	11
1.3. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O TECHNOLOGIÍCH LDS .....	11
1.4. STRUKTURA ODBĚRNÝCH MÍST .....	13
1.5. SEZNAM DŮLEŽITÝCH ADRES A KOMUNIKAČNÍCH SPOJENÍ .....	13
2. PODMÍNKY PRO POSKYTNUTÍ DISTRIBUCE ELEKTŘINY .....	14
2.1. ZPŮSOB STANOVENÍ VELIKOSTI DISTRIBUČNÍ KAPACITY PRO PROVOZNÍ ZABEZPEČENÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY .....	14
2.2. PLATEBNÍ PODMÍNKY ZA POSKYTNUTÍ SLUŽBY DISTRIBUCE ELEKTŘINY VČETNĚ STANOVENÍ ZÁLOH NA PLATBU ZA DISTRIBUCI ELEKTŘINY .....	14
2.2.1. Ceny distribuce .....	14
2.2.2. Podíl žadatele o připojení zařízení k LDS na oprávněných nákladech .....	14
2.2.3. Obecné podmínky fakturace a plateb .....	14
2.2.4. Fakturace a platby ostatních odběrů z napěťové hladiny NN (MOO + MOP) .....	15
2.2.5. Fakturace a platby odběrů z napěťových hladin VN (VO) .....	15
2.2.6. Fakturace poplatků za služby LDS .....	16
2.2.7. Rámcová smlouva na distribuci elektřiny mezi PLDS a obchodníkem .....	16
2.2.8. Výpočet technických ztrát .....	17
3. TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ NEBO VÝROBNY ELEKTŘINY .....	18
3.1. CHARAKTERISTIKY POŽADAVKU NA PŘIPOJENÍ .....	18
3.1.1. Obecné požadavky .....	18
3.1.2. Charakteristiky požadovaného odběru .....	18
3.1.3. Odmítnutí požadavku na připojení .....	19
3.1.4. Hranice vlastnictví .....	20
3.2. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA VYBAVENÍ MÍSTA PŘIPOJENÍ .....	20
3.3. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTŘINY .....	20
3.4. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA ZAŘÍZENÍ PRO PŘENOS INFORMACÍ PRO POTŘEBY DISPEČERSKÉHO ŘÍZENÍ .....	20
4. PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LDS .....	21
4.1. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA UŽIVATELE LDS, VČETNĚ OPATŘENÍ PROTI ZPĚTNÝM VLIVŮM .....	21
4.2. STANOVENÍ ZÁSAD KOMUNIKACE MEZI PLDS A UŽIVATELI LDS .....	21
4.2.1. Seznam důležitých adres a komunikačních spojení .....	21
4.2.2. Doručování .....	21
4.3. PARAMETRY KVALITY ELEKTŘINY DODÁVANÉ VÝROBCEM ELEKTŘINY DO LDS .....	22
4.4. MEZE ZPĚTNÝCH VLIVŮ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ PŘIPOJENÉHO DO LDS .....	22
4.5. .....	22
4.5.1. Obecně .....	22
4.5.2. Opatření pro snížení odběru a zajištění regulačního plánu v rámci LDS .....	22

4. 6.	TECHNICKÉ PODMÍNKY PRO PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN S LDS .....	23
5.	ZPŮSOB ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE ELEKTRINY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU .....	24
6.	ZÁKLADNÍ PROVOZNÍ POŽADAVKY A STANDARDY .....	25
6. 1.	POSTUP PŘI STANOVENÍ ODHADU POPTÁVKY Z LDS .....	25
6. 2.	ZPŮSOBY PROVOZNÍHO PLÁNOVÁNÍ .....	25
6. 3.	ZPŮSOB URČOVÁNÍ SPOLEHLIVOSTI DODÁVKY ELEKTRINY .....	25
6. 4.	POŽADAVKY NA KVALITU ELEKTRINY DISTRIBUOVANÉ PROSTŘEDNICTVÍM LDS .....	25
6. 5.	POŽADAVKY NA PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN ELEKTRINY S LDS .....	25
6. 6.	POŽADAVKY NA BEZPEČNÝ PROVOZ LDS .....	25
6. 7.	TECHNICKÉ PODMÍNKY ŘÍZENÍ LDS .....	26
6.7.1.	Odpovědnost za řízení soustavy .....	26
6.7.2.	Dokumentace .....	26
6.7.3.	Schémata zařízení .....	26
6.7.4.	Komunikace .....	26
6. 8.	PODMÍNKY PRO UVÁDĚNÍ ZAŘÍZENÍ LDS DO PROVOZU, JEHO OPRAVY A POŽADAVKY NA ÚDRŽBU .....	27
6.8.1.	Základní ustanovení .....	27
6.8.2.	Výchozí revize .....	27
6.8.3.	Pravidelné kontroly a revize .....	27
6.8.4.	Pravidla pro omezování odběratelů při plánovaných odstávkách .....	28
6. 9.	PRAVIDLA PRO PROVÁDĚNÍ ZKOUŠEK ZAŘÍZENÍ LDS .....	28
6.9.1.	Postup týkající se kvality dodávky .....	28
6.9.2.	Postup týkající se parametrů odběrného místa .....	29
6. 10.	PODMÍNKY PRO VYUŽÍVÁNÍ HDO PRO OVLÁDÁNÍ SPOTŘEBY .....	29
6.10.1.	Rozsah platnosti se týká: .....	29
6.10.2.	Přidělování povelů HDO .....	30
6.10.3.	Přezkoušení přijímače HDO .....	30
6. 11.	PODMÍNKY PROVOZOVÁNÍ ELEKTRICKÉ PŘÍPOJKY NÍZKÉHO NAPĚTÍ PROVOZOVATELEM LDS .....	30
6. 12.	ČÍSLOVÁNÍ A EVIDENCE ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ .....	30
7.	SEZNAM PŘÍLOH .....	32

**NÁZVOSLOVÍ - KRÁTKÉ DEFINICE VYBRANÝCH ODBORNÝCH POJMŮ**

<b>Bezpečnost práce</b>	opatření a postupy, chránící osoby obsluhující či pracující na zařízeních nebo provádějící na nich zkoušky, před ohrožením zejména elektrickým proudem
<b>Bezpečnostní předpisy</b>	předpisy pro zajištění bezpečnosti práce
<b>Bezpečnost zařízení LDS</b>	vlastnost <b>LDS</b> neohrožovat život nebo zdraví osob, zvířat, majetek nebo životní prostředí při zajišťování dodávky elektřiny a při zachování stanovených parametrů v průběhu času v mezích podle technických podmínek
<b>Čtvrthodinová maxima</b>	nejvyšší hodnoty výkonu ve stanovené čtvrt hodině
<b>Běžná oprava</b>	oprava prováděná po poruše zařízení nebo na základě vyhodnocení preventivní údržby, zaměřená na zajištění a obnovení provozuschopnosti zařízení.
<b>Činný výkon</b>	součin napětí, proudu a cosinu $\varphi$ (kW, MW)
<b>Diagram zatížení</b>	časový průběh specifikovaného odebíraného výkonu (činného, jalového) během specifikované doby
<b>Dispečink provozovatele LDS</b>	<b>LDS</b> Teplárna Loučovice nemá dispečerské řízení
<b>Distribuce elektřiny</b>	doprava elektřiny v <b>LDS</b>
<b>Dodavatel primární</b>	subjekt dodávající elektřinu do <b>LDS</b>
<b>Dodavatel</b>	výrobce nebo obchodník s elektřinou, který na základě smlouvy dodává elektřinu dalším účastníkům trhu s elektřinou prostřednictvím <b>LDS</b>
<b>Držitel licence</b>	fyzická či právnická osoba, podnikající v elektroenergetice na území <b>ČR</b> na základě státního souhlasu, kterým je licence udělena <b>ERÚ</b>
<b>Elektrická přípojka</b>	zařízení, které začíná odbočením od spínacích prvků nebo přípojnic v elektrické stanici a mimo ni odbočením od vedení směrem k odběrateli a je určeno k připojení odběrných elektrických zařízení
<b>Elektrická stanice</b>	soubor staveb a zařízení elektrizační soustavy, který umožňuje transformaci, kompenzaci, přeměnu nebo přenos a distribuci elektřiny, včetně prostředků nezbytných pro zajištění jejich provozu
<b>Elektrizační soustava (ES)</b>	vzájemně propojený soubor zařízení pro výrobu, přenos, transformaci a distribuci elektřiny, včetně elektrických přípojek a přímých vedení, a systémy měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky a to na území <b>ČR</b>
<b>Energetický regulační úřad (ERÚ)</b>	ústřední správní úřad pro výkon regulace v energetice, v jehož působnosti je ochrana zájmů spotřebitelů a držitelů licence v těch oblastech energetických odvětví, kde není možná konkurence, s cílem uspokojení všech přiměřených požadavků na dodávku energií
<b>Energetický zákon (EZ)</b>	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
<b>Havarijní plán</b>	soubor plánovaných opatření k předcházení a odvrácení stavu nouze a k rychlé likvidaci tohoto stavu
<b>Havarijní zásoby</b>	vybrané druhy materiálů, náhradních dílů, provozních hmot ap., jejichž pořízení, řízení pohybu i spotřeba jsou podřízeny zvláštnímu režimu s ohledem na jejich význam při zajišťování spolehlivosti provozu <b>LDS</b>
<b>Hromadné dálkové ovládání (HDO)</b>	soubor zařízení sloužící k řízení elektrických spotřebičů, měření, případně jiným službám s využitím přenosu řídicích signálů tónovým kmitočtem do sítí DS
<b>Jalový výkon</b>	součin napětí, proudu a sinu fázového úhlu mezi nimi (kVAr, MVar)
<b>Kompenzační prostředek</b>	zařízení určené výhradně k výrobě nebo spotřebě jalového výkonu
<b>Kombinovaná výroba elektřiny a tepla</b>	výroba elektřiny, která vzniká současně při výrobě tepla pro technologické účely nebo pro vytápění, přičemž výroba elektřiny může mít různý stupeň závislosti na výrobě tepla
<b>Kvalita dodávané elektřiny</b>	provozní hodnoty systémových veličin, garantované provozovatelem LDS během normálního stavu elektrizační soustavy podle [1] a [L7]

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy Teplárna Loučovice

<b>Lokální distribuční soustava Teplárna Loučovice (LDS)</b>	distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě
<b>Měřicí zařízení</b>	veškerá zařízení pro měření, přenos a zpracování naměřených hodnot
<b>Místo připojení</b>	místo v LDS stanovené provozovatelem LDS (PLDS) ve smlouvě o připojení. V tomto místě elektřina z LDS vystupuje anebo do ní vstupuje.
<b>Nezávislý výrobce</b>	držitel licence na výrobu elektřiny, který zároveň neprovozuje distribuci elektřiny
<b>Nízké napětí</b>	napětí mezi fázemi do 1000 V včetně. V ES ČR je jmenovité napětí soustavy nízkého napětí 400/230 V
<b>Normální stav</b>	stav soustavy, kdy jsou všechny provozní hodnoty systémových veličin v dovolených mezích a v sítích vn a nn není pro poruchu, revizi nebo údržbu omezena doprava elektřiny odběratelům nebo výrobcům
<b>Obchodník s elektřinou</b>	fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na obchod s elektřinou a nakupuje elektřinu za účelem jejího prodeje
<b>Odběratel (Zákazník)</b>	fyzická či právnická osoba odebírající elektřinu odběrným zařízením, které je připojeno k LDS a která nakoupenou elektřinu pouze spotřebovává nebo přeúčtovává.
<b>Odběrné místo</b>	místo, kde je instalováno odběrné elektrické zařízení jednoho zákazníka, včetně měřicích transformátorů, do nichž se uskutečňuje dodávka elektřiny
<b>Odpovědný zástupce</b>	odborně způsobilá osoba, která odpovídá za výkon licencované činnosti a je schválena pro danou činnost a licenci Energetickým regulačním úřadem.
<b>Ochrany sítě</b>	systém ochrany zařízení provozovatele LDS zabraňující poškození zařízení a dalšímu šíření poruchy do DS a LDS
<b>Omezení sítě</b>	stav, kdy se dosáhne přenosové kapacity některého prvku soustavy
<b>Operátor trhu</b>	právnická osoba (OTE, a.s.) zajišťující koordinaci nabídky a poptávky na trhu s elektřinou na území ČR
<b>Plánování rozvoje LDS</b>	souhrn činností zajišťujících technicky i ekonomicky optimální rozvoj LDS dle přijatých standardů rozvoje LDS ve vazbě na rozvoj všech současných i budoucích uživatelů LDS
<b>Podmínky připojení k LDS</b>	podmínky, které musí být splněny před připojením uživatele k LDS, specifikované [L2] a [L7]
<b>Pravidla provozování lokální distribuční soustavy (PPLDS)</b>	soubor veřejně dostupných dokumentů specifikujících zásady působnosti provozovatele a uživatelů LDS, schválený ERÚ.
<b>Preventivní údržba</b>	souhrn činností zaměřený na udržení provozuschopného a bezpečného stavu zařízení, který spočívá v pravidelně prováděné kontrole stavu zařízení a v provádění preventivních zásahů
<b>Provozovatel LDS (PLDS)</b>	fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny a působí na vymezeném území.
<b>Provozování LDS</b>	veškerá činnost PLDS související se zabezpečením spolehlivé distribuce elektřiny
<b>Předávací místo</b>	místo styku mezi LDS a zařízením uživatele LDS, dané smlouvou o připojení, kde elektřina z LDS vystupuje anebo do ní vstupuje
<b>Přerušitelné zatížení</b>	zatížení, které je možno odpojit pro dosažení výkonové rovnováhy buď automaticky nebo na požadavek provozovatele DS nebo LDS
<b>Regulační plán</b>	plán snížení výkonu odebíraného odběrateli v souladu s vyhlášenými stupni omezování spotřeby podle [L3]
<b>Standards připojení</b>	soubor způsobů připojení odběrných zařízení a výroben k LDS
<b>Stav nouze</b>	omezení nebo přerušení dodávek elektřiny na celém území ČR nebo na její části z důvodů a způsobem, uvedeným v EZ
<b>Účinník</b>	podíl činného a zdánlivého elektrického výkonu
<b>Uživatel LDS</b>	subjekt, který využívá služeb LDS
<b>Vymezené území</b>	oblast, v níž má držitel licence na distribuci elektřiny povinnost dodávat elektřinu konečným zákazníkům a povinnost připojit každého odběratele, který o to požádá a splňuje podmínky dané EZ a PPLDS
<b>Vypínací plán</b>	postup pro rychlé a krátkodobé přerušení dodávky elektřiny odběratelům vypnutím vybraných vývodů v rozvodnách vysokého napětí a nízkého napětí
<b>Výpadek LDS</b>	stav, kdy celá LDS nebo její významná část je bez napětí
<b>Výrobce elektřiny</b>	fyzická či právnická osoba, která vyrábí elektřinu a je držitelem licence na výrobu elektřiny
<b>Výrobní elektřiny</b>	energetické zařízení pro přeměnu různých forem energie na elektřinu, zahrnující všechna nezbytná zařízení

## POUŽITÉ ZKRATKY

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



## 1. ZÁKLADNÍ CHARAKTERISTIKY PROVOZOVATELE LDS

Obchodní jméno: **CARTHAMUS, a.s.**  
Sídlo: Praha 1, Vodičkova 714/25, PSČ 110 00  
Identifikační číslo: 270 62 970  
Právní forma: Akciová společnost, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném u Městského soudu v Praze; B8269  
Jednatel: PhDr. Jindřich Beznoska  
Odpovědný zástupce: Ing. Jiří Drobný

Číslo licence pro distribuci elektřiny: 121220127

**(Dále jen PLDS)**

### 1. 1. ZÁKLADNÍ POPIS LDS

Lokální distribuční soustava Teplárna Loučovice se nachází v areálu společnosti Teplárna Loučovice, a.s..

LDS Teplárna Loučovice, byla prioritně vytvořena pro napájení elektrickou energií teplárny a dalších odběratelů.

Technické zázemí LDS je rozloženo v prostorech společnosti Teplárna Loučovice, a.s., IČO: 241 93 992. Tato společnost je 100% vlastníkem zázemí a vybavení teplárny.

**Společnost CARTHAMUS, a.s. (PLDS) má od společnosti Teplárna Loučovice, a.s. pronajaty některé části LDS a s provozem LDS související, na dobu 25-ti let. Tento vztah je podložen nájemní smlouvou.**

Katastrální území: Loučovice 687138, okres Český Krumlov  
Číslo parcel: St.707 pozemky parc. č. St.707

Elektrická energie, pro zásobování odběratelů LDS je zajištěna z distribuční sítě E-on distribuce, a.s. z hladiny 22 kV. Do distribuční sítě je LDS napojena přes vstupní rozvodnu E-on 22 kV venkovním vedením 22 kV z rozvodny Lipno II.

Zásobování odběratelů LDS je provozováno z hladiny 6,3 kV a 0,4 kV.

Vstupní rozvodna E-on distribuce je umístěna v objektu vstupní trafostanice TS1 Teplárny.

#### 1.1.1. Rozvodna TS1 – Teplárna Loučovice:

1. Provoz LDS Teplárna Loučovice:

- Rozvodna R22 s transformátorem TH2 (22/6,3 kV, 10 MVA); vstupní a výstupní

kobky, kobka měření.

- Rozvodna R6 – kobky 2,4,6,8,10,12,14,16; Transformátor TM2 (6,3/0,4 kV, 1 MVA)
- Rozvodna R6 – kobky 1,3,5,7,9,11,13,15; Transformátor TM1,3 (6,3/0,4 kV, 1 MVA)
- Rozvodna NN – RM2 – výstupní vývodová pole.

2. Provoz Teplárna Loučovice (není součástí LDS):

- Rozvodna R22 s transformátorem TH1 (22/6,3 kV, 10 MVA); vstupní a výstupní kobky, kobka měření.
- Rozvodna NN – RM2 – výstupní vývodová pole.

Trafostanice		
Transformátory		
Napětí vstupní [kV]	Napětí výstupní [kV]	Počet
22,00	6,00	1
6,00	0,4	6

### 1.1.2. Kabelové trasy

Délky kabelových vedení 0,4; 6,3 a 22 kV jsou uváděny jako celková délka všech paralelních kabelů v kabelové trase. Jsou zde zahrnuty všechny kabelové vývody, kabelové propoje a kabely k přenosovým transformátorům. Nejsou zde zahrnuta kabelová vedení k technologickým a distribučním zařízením provozovaných jednotlivými odběrateli.

Přenosová kapacita ve vymezeném území		
7,00 MW		
Napěťová hladina [kV]	Délka rozvodu [km]	Typ vedení
0,4	0,2	Kabelové
6	2,2	Venkovní
6	4,4	kabelové

### 1.1.3. Napájení odběrných míst:

1. Hladina 6,3 kV

- OM1 – Vlastní spotřeba Teplárna Loučovice – Rozvodna R6, kobka č. 2
- OM3 – Never More (část vn)

2. Hladina 0,4 kV

- OM2 – odběratel Ludvík Grabica – Rozvodna RM2
- OM3 – Never More (část nn)

## **1. 2. ZPŮSOB PROVOZOVÁNÍ**

### **Odborná způsobilost k provozování**

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

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

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

Teplárna Loučovice, a.s.,  
Vrbenská 511/25a  
370 01 České Budějovice  
Provozovna: Loučovice  
IČ: 241 93 992  
Dále jen **partner**

## **1. 3. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O TECHNOLOGIÍCH LDS**

### **Základní údaje:**

TS je řešena jako zděná patrová trafostanice.

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

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

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

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

NN – samočinným odpojením od zdroje a pospojováním.

### **Energetická bilance:**

Instalovaný příkon

Trafostanice TS1: Transformátor TR2 - 22/6,3 kV; 10 MVA

Z transformátoru TR2 jsou napájeny veškeré spotřeby LDS.

### **Měření elektrické energie:**

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

Proudová trať 400/5A, 10VA, tř. př. 0,5, úředně cejchována

Napěťová trať 30VA, tř. př. 0,5, úředně cejchována,  $3 \times 22/\sqrt{3}/0,1/\sqrt{3}kV$

Proudové okruhy jsou napojeny vodičem  $6 \times 4mm^2$  Cu, napětí  $4 \times 2,5mm^2$ , vše bez přerušení do skříně USM-EON. Skříň USM je umístěna v rozvodně VN (TS1) a je přizemněna. OM je vybaveno spojovacím zařízením pro dálkový odečet odběru elektrické energie.

### **Rozvodna 22kV**

Kobkové provedení se standartní výbavou kobek:

- Vývodový odpojovač
- VN vypínač
- Odpojovač přípojnic
- MTP
- Kobka měření s MTN

Počet a výbava jednotlivých kobek odpovídá jednopólovému schématu – příloha.

Přívody kabelů do vstupní kobky 22kV jsou přivedeny z terénu do stanice a svedeny do kabelového prostoru 22kV.

VN transformátory jsou venkovního provedení s umístěním vně rozvodny – samostatné stání pro každé trafo.

Všechny části pod napětím jsou chráněny proti vlhkosti i znečištění.

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

Spojovací vedení 22kV, mezi vývodem a primárem trafa je provedeno systémem přípojnic

### **Rozvodna 6,3kV**

Kobkové provedení se standartní výbavou kobek:

- Vývodový odpojovač
- VN vypínač
- Odpojovač přípojnic
- MTP
- Kobka měření s MTN

Počet a výbava jednotlivých kobek odpovídá jednopólovému schématu – příloha.

Přívody kabelů do vstupní kobky 22kV jsou přivedeny z terénu do stanice a svedeny do kabelového prostoru 22kV.

VN transformátory jsou venkovního provedení s umístěním vně rozvodny – samostatné stání pro každé trafo.

Všechny části pod napětím jsou chráněny proti vlhkosti i znečištění.

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

Spojovací vedení 6,3kV, mezi vývodem a primárem trafa je provedeno kabelovými vývody s vn koncovkami.

### **Kompenzace:**

Kompenzace jalového výkonu se provádí na hladině nn; každý transformátor vn/nn má svůj vlastní kompenzační rozváděč s patřičným kompenzačním výkonem.

### **Rozváděče NN**

Přívodní pole rozváděčů NN jsou napojena od transformátorů kabely 4x(1-YY 4x(1x240)) v délce cca 20 m. Pro ochranu před úrazem elektrickým proudem dle ČSN 33 2000-4-41 jsou splněny podmínky pro nulovací vodič připojený na společné uzemnění trafostanice. Celkový zemní odpor

nulovacích vodičů odcházejících z TS je dle výchozí revizní zprávy vyhovující. Zařízení TS je uzemněno na společnou vnější uzemňovací síť.

### **Rozvody NN**

Jako součást distribučních rozvodu LDS jsou z jednotlivých rozvodů NN vyvedeny kabelové rozvody po kabelových roštech a stoupacím vedením do jednotlivých pater kde jsou zakončeny ve sdružených elektroměrových rozvaděčích.

Vlastní spotřeba jednotlivých objektů a vybrané významné technologie jsou napájeny samostatným vedením do samostatných elektroměrových rozvaděčů umístěných v hlavních rozvodnách NN.

### **Elektroměrové rozvaděče**

Jednotlivá odběrná místa na hladině nn a vn jsou vybavena elektroměrovými rozvaděči (deskami) standardního provedení určených vždy pro jeden samostatný elektroměr s příslušenstvím. Elektroměry jsou v provedení přímého měření na hladině nn; v provedení nepřímého měření na hladině vn.

### **Měřicí zařízení a snímání signálu**

Odběrná místa jsou vybavena pulzními elektroměry s možností automatického snímání dat do řídicího, monitorovacího a fakturačního systému. (vstupní fakturační elektroměr na hladině 22 kV)

### **Způsob účtování distribučních služeb a sdružených služeb dodávky**

Vstupní elektroměr LDS je snímán řídicím systémem automaticky.

Elektroměry jednotlivých OM jsou odečítány ručně a hodnoty spotřeby odebrané energie jsou do řídicího systému vkládány ručně.

Z monitorovacího SW se data předávají do fakturačního a účetního systému. Výstupem tohoto SW je vystavení faktur a následná kontrola zúčtování úhrad.

Odečety elektroměrů pro PLDS zajišťuje smluvní partner.

## **1. 4. STRUKTURA ODBĚRNÝCH MÍST**

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

Typy odběrných míst: 3 fázová připojení s měřením typu S

Počet odběrných míst: 3

## **1. 5. SEZNAM DŮLEŽITÝCH ADRES A KOMUNIKAČNÍCH SPOJENÍ**

Obchodně technické činnosti

<b>Kontaktní osoba</b>	<b>Telefon</b>	<b>e-mail</b>
Ing. Jiří Drobný	724 436 630	<a href="mailto:drobny@carthamusas.cz">drobny@carthamusas.cz</a>
Jan Kordina	724 477 995	<a href="mailto:kordina@carthamusas.cz">kordina@carthamusas.cz</a>

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

Teplárna Loučovice, a.s.,  
Vrbenská 511/25a  
370 01 České Budějovice  
Provozovna: Loučovice

### Hlášení poruch!

Kontaktní osoba	Telefon	e-mail
Dispečink Teplárna Loučovice	732 499 369	---
pohotovost		
Dispečink Teplárna Loučovice	732 499 369	---

Uveřejňování informací umožňující dálkový přístup:

<http://carthamus.cz>

## 2. PODMÍNKY PRO POSKYTNUTÍ DISTRIBUCE ELEKTŘINY

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

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

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

#### 2.2.1. Ceny distribuce

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

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

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

#### 2.2.3. Obecné podmínky fakturace a plateb

Náležitosti vyúčtování jsou stanoveny ve vyhlášce [L17].

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

Aktuální ceny a podmínky jsou uvedeny v příslušném cenovém rozhodnutí **ERÚ** na webové adrese **ERÚ** ([www.eru.cz](http://www.eru.cz)).

Předpokládaná platba za regulované ceny elektřiny v prvním fakturačním období (podklad pro stanovení zálohových plateb) se vypočítá z předpokládaného odběru elektřiny, dohodnutém ve smlouvě o distribuci elektřiny mezi **PLDS** a **zákazníkem (obchodníkem s elektřinou)**. Předpokládaná platba za regulované ceny na každé další fakturační období (podklad pro stanovení zálohových plateb) se spočítá ze skutečného odběru elektřiny v předchozím fakturačním období, není-li smluvně dohodnuto jinak.

Splatnost faktury (zálohové i zúčtovací) činí 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, je-li, řádně identifikovaná (označena správným variabilním symbolem, popř. dalšími platebními údaji) a připsána v předmětné částce na bankovní účet určený **PPLDS**. Daňové doklady o vyúčtování (faktury, zálohy a ostatní platby podle smlouvy) vystavené způsobem hromadného zpracování dat nemusí obsahovat razítko ani podpis účastníků smlouvy. K cenám za regulované platby se ve faktuře i v předpisu záloh připočítává daň z přidané hodnoty (DPH) dle zákona č.235/2004 Sb. o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

#### 2.2.4. Fakturace a platby ostatních odběrů z napěťové hladiny NN (MOO + MOP)

Vyúčtování regulovaných cen je prováděno **PLDS** **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 faktuře) jsou odečteny (zohledněny) všechny dosud zaplacené zálohové platby. Dnem uskutečnění zdanitelného plnění je den zjištění skutečného odběru elektřiny. U obchodního měření typu B a S je prováděno vyúčtování regulovaných cen měsíčně v souladu s ustanovením [L5].

Podkladem **PLDS** pro vyúčtování regulovaných cen, vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury), je provedení odečet obchodního měření (podrobnosti k obchodnímu měření stanoví [L5] a **Příloha č. 5 PPLDS**).

V případě, že obchodní měření není v plánovaném (obvyklém) termínu řádného odečtu přístupné pro provedení tohoto odečtu, je podkladem **PLDS** pro vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury) odečet elektřiny poskytnutý zákazníkem nebo náhradní údaje (propočet nebo odhad odběru elektřiny provedený **PLDS** na základě minulých odběrů elektřiny, v případě nového odběru na základě předpokládaného odběru elektřiny). Náhradní údaje odběru elektřiny pro vyúčtování použije **PLDS** i v případě zjištění nefunkčního měřicího zařízení.

V průběhu zúčtovacího období (období mezi vystavením daňových dokladů/zúčtovacích faktur) platí (**obchodník s elektřinou**) **PLDS** 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 faktuře) nebo předpisu záloh. Počet záloh v průběhu zúčtovacího období je stanoven smluvně.

#### 2.2.5. Fakturace a platby odběrů z napěťových hladin VN (VO)

Vyúčtování regulovaných cen je prováděno **PLDS** **zákazníkovi (obchodníkovi s elektřinou)** v cenách platných v době dodávky, jednou za měsíc (zpravidla po ukončení kalendářního měsíce), a to vystavením daňového dokladu (zúčtovací faktury), s náležitostmi podle příslušných právních předpisů. V daňovém dokladu (zúčtovací faktuře) jsou zohledněny všechny dosud zaplacené

zálohové platby. Dnem uskutečnění zdanitelného plnění je poslední den zúčtovacího období (zpravidla datum řádného měsíčního odečtu).

Podkladem **PLDS** pro vyúčtování regulovaných cen, vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury), je provedený (měsíční fakturační) odečet obchodního měření (podrobnosti k obchodnímu měření stanoví [L5] a **Příloha č. 5 PPLDS**). V případě, že obchodní měření není v plánovaném (obvyklém) termínu odečtu přístupné pro provedení tohoto odečtu, nebo je nefunkční, jsou podkladem **PLDS** pro vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury) náhradní údaje (propočtení nebo odhad odběru elektřiny provedený **PLDS** 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) PLDS** na základě daňového dokladu (platebního kalendáře) pravidelné zálohy vycházející z výše 90% předpokládané měsíční platby za regulované platby (součet všech záloh za zúčtovací období je roven 90% předpokládané měsíční platby za regulované platby), v termínech splatnosti uvedených na daňovém dokladu (platebním kalendáři). Počet záloh v průběhu zúčtovacího období je stanoven smluvně.

### 2.2.6. Fakturace poplatků za služby LDS

[L7] ukládá provozovatelům **LDS** fakturovat zákazníkům připojeným k jejich **LDS**, tj. oprávněným zákazníkům nebo obchodníkům jednajícím jejich jménem, poplatky za

- rezervaci kapacity **LDS** (Kč/MW)
- použití **LDS** (Kč / MWh)
- systémové služby na úrovni **PS** (sazba za systémové služby **PS** krát spotřeba odběratele)

Tyto poplatky stanoví **ERÚ** na základě návrhu **PLDS**, který je bude následně fakturovat za zúčtovací místo odběratele. **PLDS**, pokud to právní předpis umožňuje, může převzít poplatky stanovené **ERÚ** pro regionální **DS**. Spotřebovává-li konečný zákazník výhradně elektřinu vyrobenou ve vlastním zařízení, platí jen poplatky za systémové služby pro lokální spotřebu výrobců druhé kategorie. Fakturace elektřiny chráněným zákazníkům se provádí dle cenových rozhodnutí **ERÚ**.

### 2.2.7. Rámcová smlouva na distribuci elektřiny mezi **PLDS** a obchodníkem

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

Přílohy Rámcové smlouvy tvoří minimálně:

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

Aktualizace seznamu **odběrných míst** je prováděna 1x měsíčně, zpravidla k předposlednímu dni v kalendářním měsíci, na období následujícího měsíce (platnost provedené a předané aktualizace je na období následujícího měsíce). Požadavky na změny **odběrných míst**, které jsou podkladem pro



seznam **odběrných míst**, předává **obchodník s elektřinou PLDS** a **PLDS** realizuje požadované změny v termínech a způsobem stanoveným v [L6].

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

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

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

### **2.2.8. Výpočet technických ztrát**

Držitelé licence na distribuci elektřiny ve smyslu **EZ** [L1] musí v rámci svých podnikatelských aktivit současně dodržovat i podmínky Zákona o hospodaření energií [L9] a souvisejících prováděcích vyhlášek.

Vyhláška **MPO** [L10], kterou se stanoví podrobnosti určení účinnosti užití energie při přenosu, distribuci a vnitřním rozvodu, ukládá všem provozovatelům distribučních soustav (držitelům licence na přenos a distribuci elektrické energie) vyhodnocovat roční technické ztráty elektrické energie, vzniklé v jimi provozované soustavě, a to každoročně do 30. března následujícího roku způsobem uvedeným v příloze Vyhlášky **MPO** [L10].

Zpracovaný materiál bude sloužit jako výkaz technických ztrát, kterým se každoročně prokazuje úroveň hospodárnosti provozu lokální distribuční soustavy.

## 3. TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ NEBO VÝROBNY ELEKTŘINY

### 3.1. CHARAKTERISTIKY POŽADAVKU NA PŘIPOJENÍ

#### 3.1.1. Obecné požadavky

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

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

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

#### 3.1.2. Charakteristiky požadovaného odběru

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

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

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

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

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

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

**c5) MOP** – údaje obdobně jako pro domácnosti, jmenovitě pak zařízení/spotřebiče s označením CE a s proudy  $>16$  A a  $\leq 75$  A, které splňují ČSN EN 61000-3-11 a ČSN EN

61000-3-12 a dále jmenovitě ostatní zařízení, která nespĺňují tyto předpoklady

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

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

Zjistí-li se po předběžném prověření těchto údajů, že jsou třeba podrobnější informace, **PLDS** si je vyžádá a uživatel je povinen je poskytnout.

V některých případech mohou být pro vyhodnocení účinků připojení zátěže **uživatele** na **LDS** zapotřebí ještě podrobnější údaje. Takové informace mohou zahrnovat nástin nárůstu zatížení a navrhovaný program uvádění do provozu, případně i vliv zařízení uživatele na signál **HDO**. Tyto informace si **PLDS** jmenovitě vyžádá a uživatel je povinen je poskytnout.

U dodávek o jiném než nízkém napětí žadatel na požádání předloží kromě uvedených údajů navíc ještě podrobnější informace, rovněž specifikované v Příloze č. 6 a [L2].

V některých případech mohou být pro vyhodnocení účinků připojení zátěže **uživatele** na **LDS** zapotřebí ještě podrobnější údaje. Takové informace mohou zahrnovat nástin nárůstu zatížení a navrhovaný program uvádění do provozu, případně i vliv zařízení uživatele na signál **HDO**. Tyto informace si **PLDS** jmenovitě vyžádá a uživatel je povinen je poskytnout.

### 3.1.3. Odmítnutí požadavku na připojení

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

- a) kapacita zařízení **LDS** je v požadovaném místě připojení nedostatečná s hledem na požadovanou kvalitu služeb a provozu, tj.:
  - nevyhovuje zkratová odolnost zařízení **LDS** i/nebo zařízení uživatele **LDS**
  - přenosová schopnost zařízení **LDS** je nedostatečná
- b) plánované parametry zařízení uživatele **LDS** včetně příslušenství, měřicích a ochranných prvků nespĺňují požadavky příslušných technických norem na bezpečný a spolehlivý provoz **LDS**.
- c) plánované parametry zařízení a dodávané/odebírané elektřiny ohrožují kvalitu dodávky ostatním uživatelům a přenos dat **PLDS** po silových vodičích **LDS** nad dovolené meze tj. především:
  - změnou napětí, jeho kolísáním a flikrem
  - nesymetrií harmonickými proudy útlumem signálu **HDO**
  - dynamickými rázy.

Odmítnutí požadavku na připojení **PLDS** z výše uvedených důvodů musí obsahovat technický návrh náhradního řešení připojení, například připojení do jiné napěťové úrovně, než žadatel požádal. Odmítnout připojení do **LDS** zcela lze, pokud se na zařízení žadatele vztahuje některý z výše uvedených případů a) - c) a nelze ho připojit do žádné napěťové úrovně **LDS**.

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

### **3.1.4. Hranice vlastnictví**

Vlastnictví zařízení bude v případě potřeby zaznamenáno v písemné smlouvě mezi **PLDS** a **uživatel**em. Neexistuje-li mezi smluvními stranami zvláštní smlouva, která stanoví jinak, je vlastník povinen zajistit výstavbu, uvedení do provozu, řízení, provoz a údržbu svého zařízení.

U odběrů z vn připraví **PLDS** po dohodě s **uživatel**em rozpis povinností a v případech, kdy tak **PLDS** rozhodne během vyřizování žádosti o připojení, také **schéma sítě** znázorňující dohodnutou **hranici vlastnictví**. Změny v ujednání ohledně **hranice vlastnictví** navržené některou ze smluvních stran musejí být odsouhlaseny předem a budou zaneseny do **sít'ového schématu PLDS**.

## **3. 2. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA VYBAVENÍ MÍSTA PŘIPOJENÍ**

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

## **3. 3. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTRINY**

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

## **3. 4. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA ZAŘÍZENÍ PRO PŘENOS INFORMACÍ PRO POTŘEBY DISPEČERSKÉHO ŘÍZENÍ**

Dispečerským řízením LDS Teplárna Loučovice je pověřen elektro dispečink společnosti Teplárna Loučovice, a.s. – smluvní partner.

Elektro dispečink smluvního partnera se řídí vlastním dispečerským řádem.

Nadřazeným dispečinkem je přímo dispečink společnosti EON Distribuce, a.s.

Pro řízení LDS využívá řídicí a informační systém, který zabezpečuje komplexní energetická on-line data z LDS a zajišťuje ucelený přehled o provozu a požadavcích zákazníků a zařízení. Provozovatel LDS koordinuje veškeré informace, týkající se odhadu poptávky tak, aby řádně zajistil rozvoj a provoz LDS a vyhověl požadavkům zákazníků.

Odběr elektrické energie pro konečné odběratele řídí dispečink na základě sjednaného odběrového diagramu a s ohledem na množství okamžité spotřeby elektrické energie. Tento dispečink rozhoduje o dalším provozu energetických zařízení, případně odstavení agregátů a odpovídá za dodržování sjednaných parametrů.

Dispečink koordinuje činnost při údržbě, odstávkách, odstraňování poruch a havárií na energetických zařízeních LDS.

## 4. PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LDS

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

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

### 4.2. STANOVENÍ ZÁSAD KOMUNIKACE MEZI PLDS A UŽIVATELI LDS

#### 4.2.1. Seznam důležitých adres a komunikačních spojení

Obchodně technické činnosti

Kontaktní osoba	Telefon	e-mail
Ing. Jiří Drobny	724 436 630	<a href="mailto:drobny@carthamusas.cz">drobny@carthamusas.cz</a>
Jan Kordina	724 477 995	<a href="mailto:kordina@carthamusas.cz">kordina@carthamusas.cz</a>

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

Teplárna Loučovice, a.s.,  
Vrbenská 511/25a  
370 01 České Budějovice  
Provozovna: Loučovice

#### Hlášení poruch!

Kontaktní osoba	Telefon	e-mail
Dispečink Teplárna Loučovice	732 499 369	---
pohotovost		
Dispečink Teplárna Loučovice	732 499 369	---

Uveřejňování informací umožňující dálkový přístup:

<http://carthamus.cz>

#### 4.2.2. Doručování

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

Písemnosti týkající se vzniku, změn a zániku smluvního vztahu podle Smlouvy musí být doručeny držitelem poštovní licence formou dopisu nebo elektronicky e-mailem na adresu kontaktní osoby anebo kontaktní adresu druhé strany podle Smlouvy, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Pokud není ve Smlouvě uvedena kontaktní adresa, doručují se tyto písemnosti na adresu sídla / místa

podnikání / bydliště ZÁKAZNÍKA nebo Provozovatele LDS. Při zachování stejných zásad je možné i osobní doručení písemností s písemným potvrzením převzetí.

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

#### **4.3. PARAMETRY KVALITY ELEKTRINY DODÁVANÉ VÝROBCEM ELEKTRINY DO LDS**

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

#### **4.4. MEZE ZPĚTNÝCH VLIVŮ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ PŘIPOJENÉHO DO LDS**

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

#### **4.5. PRAVIDLA PRO OMEZENÍ SPOTŘEBY A VÝROBY ELEKTRINY V MIMOŘÁDNÝCH STAVECH**

##### **4.5.1. Obecně**

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

Nastane-li stav nouze na celém území ČR, vyhláší ho **PPS**, který též řídí jeho likvidaci. **PLDS** přitom spolupracuje s **PDS** a řídí se jeho pokyny.

Stav nouze je zpravidla vyhlášován a odvoláván předem. V případě rychlého rozpadu elektrizační soustavy může být stav nouze vyhlášen dodatečně.

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

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

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

**PLDS** zpracuje ve smyslu [L3] regulační plán, jehož jednotlivé stupně určují hodnoty a doby platnosti omezení odebíraného výkonu vybraných odběratelů. Rozsah výkonové náplně pro regulační

stupně č. 1 až 7 jsou stanoveny v příloze č. 1 [L3].

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

#### **4.5.3. Stanovení bezpečnostního minima**

Bezpečnostním minimem se rozumí nejnižší hodnota odebíraného výkonu, která je po ukončení výroby nezbytně nutná pro zajištění bezpečnosti technologie odběrného zařízení, vlivu na okolní prostředí a obsluhujících pracovníků.

Bezpečnostní minimum je stanoveno všem zákazníkům s hodnotou rezervovaného příkonu 100 kW a vyšším nebo v případě zákazníků odebírajících elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím do 1 kV s hodnotou jističe před elektroměrem 200 A a vyšší.

Bezpečnostní minimum je stanoveno na základě soupisu jednotlivých spotřebičů a rozboru jejich bezpečnostního a technologického minima spotřeby bez nároku na výrobu. Soupis jednotlivých spotřebičů a rozbor jejich bezpečnostního a technologického minima spotřeby vypracovávají jednotliví zákazníci.

Jednotlivá OM LDS z hladiny nn mají nižší příkon než 100 kW a proto není stanoveno u žádného z nich bezpečnostní minimum.

#### **4. 6. TECHNICKÉ PODMÍNKY PRO PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN S LDS**

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

## 5. ZPŮSOB ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE ELEKTŘINY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU

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

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

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

**Informace a poskytování dat obecného charakteru** je zveřejňováno ve smyslu a v rozsahu čl. 4. 2. PLDS

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

- Uživatel LDS bude informovat PLDS o úkonech na svém zařízení, které mohou ovlivnit provoz LDS
- PLDS bude informovat uživatele o úkonech v LDS nebo DS, které mohou ovlivnit provoz jeho zařízení. Obecně se jedná o plánované odstávky, funkce vypínačů, přetížení, přifázování výroby.
- Informace musí být předána v dostatečném předstihu, zpravidla je písemná ale v případech ústního předání ji musí příjemce písemně potvrdit. Musí obsahovat jméno pracovníka, který ji podává.
- Informace musí být dostatečně podrobná, aby umožnila příjemci zvážit její důsledky. Její poskytovatel zodpoví příjemci případné dotazy.
- Veškeré plánované úkony v LDS jsou zveřejněny mimo výše uvedené zásady na [www.carthamus.cz](http://www.carthamus.cz)

**Informování o neočekávaných událostech:**

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



## **6. ZÁKLADNÍ PROVOZNÍ POŽADAVKY A STANDARDY**

### **6.1. POSTUP PŘI STANOVENÍ ODHADU POPTÁVKY Z LDS**

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

### **6.2. ZPŮSOBY PROVOZNÍHO PLÁNOVÁNÍ**

PLDS provádí provozní plánování v tomto rozsahu:

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

### **6.3. ZPŮSOB URČOVÁNÍ SPOLEHLIVOSTI DODÁVKY ELEKTRINY**

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

### **6.4. POŽADAVKY NA KVALITU ELEKTRINY DISTRIBUOVANÉ PROSTŘEDNICTVÍM LDS**

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

### **6.5. POŽADAVKY NA PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN ELEKTRINY S LDS**

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

### **6.6. POŽADAVKY NA BEZPEČNÝ PROVOZ LDS**

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

**PLDS** je pak povinen zejména:

- vést technickou dokumentaci pro výrobu, přepravu, montáž, provoz, údržbu a opravy zařízení **LDS**, jakož i technickou dokumentaci technologií, která musí mj. obsahovat i požadavky na zajištění bezpečnosti práce. Neoddělitelnou součástí technické dokumentace musí být zásady pro vykonávání kontrol, zkoušek a revizí.

- podrobovat zařízení **LDS** po dobu jejich provozu pravidelným předepsaným kontrolám, zkouškám, popř. revizím, údržbě a opravám v souladu s vlastním Řádem preventivní údržby nebo předpisy výrobce zařízení.
- Zaznamenávat provedené změny na zařízeních LDS a v technologiích do jejich technické dokumentace.
- Organizovat práci, stanovit a provádět pracovní postupy související s výstavbou, řízením, provozem a údržbou zařízení LDS tak, aby byly dodržovány i předpisy k zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, předpisy požární ochrany a ochrany životního prostředí.

## **6. 7. TECHNICKÉ PODMÍNKY ŘÍZENÍ LDS**

### **6.7.1. Odpovědnost za řízení soustavy**

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

### **6.7.2. Dokumentace**

**PLDS** a **uživatelé LDS** budou způsobem schváleným **PLDS** dokumentovat všechny provozní události stanovené provozovatelem LDS, ke kterým došlo v LDS a také úkony k zajištění příslušných bezpečnostních předpisů. Tuto dokumentaci budou uchovávat **PLDS** a uživatel po dobu stanovenou příslušnými předpisy, nejméně 1 rok.

### **6.7.3. Schémata zařízení**

**PLDS** a **uživatelé LDS** si budou vzájemně vyměňovat jednopólová schémata skutečného provedení, obsahující zejména typy a technické parametry zařízení. Potřebný rozsah stanoví v individuálních případech **PLDS**.

**PLDS** a **uživatelé LDS** budou udržovat provozní dokumentaci a schémata v aktuálním stavu. Při každé změně si je budou vzájemně poskytovat.

### **6.7.4. Komunikace**

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

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

## **6. 8. PODMÍNKY PRO UVÁDĚNÍ ZAŘÍZENÍ LDS DO PROVOZU, JEHO OPRAVY A POŽADAVKY NA ÚDRŽBU**

### **6.8.1. Základní ustanovení**

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

Vztahují se na:

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

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

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

### **6.8.2. Výchozí revize**

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

### **6.8.3. Pravidelné kontroly a revize**

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

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

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

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

#### 6.8.4. Pravidla pro omezování odběratelů při plánovaných odstávkách

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

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

### 6. 9. PRAVIDLA PRO PROVÁDĚNÍ ZKOUŠEK ZAŘÍZENÍ LDS

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

#### 6.9.1. Postup týkající se kvality dodávky

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

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

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

O výsledcích ostatních měření bude **PLDS** uživatele informovat, pokud výsledky ukazují, že **uživatel LDS** překračuje technické parametry.

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

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

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

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

## 6.9.2. Postup týkající se parametrů odběrného místa

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

**Uživatel LDS** může požadovat technické informace o použité metodě sledování.

V případech, kdy **uživatel LDS** překračuje dohodnuté hodnoty, je povinen neprodleně omezit přenos činného a jalového výkonu na rozsah dohodnutých hodnot.

I v těch případech, kdy **uživatel LDS** požaduje zvýšení činného výkonu a jalového výkonu, které nepřekračuje technickou kapacitu odběrného místa, musí dodržet hodnoty a parametry odběru/dodávky podle platných smluv o připojení a dopravě elektřiny. Zvýšení hodnot a parametrů odběru/dodávky předpokládá uzavření příslušných nových smluv.

## 6. 10.        **PODMÍNKY PRO VYUŽÍVÁNÍ HDO PRO OVLÁDÁNÍ SPOTŘEBY**

### 6.10.1.       **Rozsah platnosti se týká:**

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

### 6.10.2. Přidělování povelů HDO

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

### 6.10.3. Přezkoušení přijímače HDO

Zákazník má právo nechat přezkoušet přijímač HDO. PLDS je povinen na základě písemné žádosti do 30 dnů od jejího doručení ověřit správnost funkce přijímače HDO, příp. jeho výměnu a následně informovat žadatele o výsledku.

Je-li na přijímači HDO zjištěna závada, hradí náklady spojené s jeho přezkoušením a případnou opravou či výměnou PLDS. Není-li zjištěna závada, hradí náklady na ověření funkce zákazník, který o něj požádal.

## 6.11. **PODMÍNKY PROVOZOVÁNÍ ELEKTRICKÉ PŘÍPOJKY NÍZKÉHO NAPĚTÍ PROVOZOVATELEM LDS**

Elektrickou přípojku nízkého napětí zřizuje na své náklady:

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

Ostatní elektrické přípojky zřizuje na své náklady žadatel o připojení.

Vlastníkem přípojky je ten, kdo uhradil náklady na její zřízení.

Vlastník elektrické přípojky je povinen zajistit její provoz, údržbu a opravy tak, aby se nestala příčinou ohrožení života a zdraví osob či poškození majetku.

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

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

## 6.12. **ČÍSLOVÁNÍ A EVIDENCE ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ**

PPLDS určuje způsob interního číslování jednotlivých odběrných míst, nebo výroben připojených paralelně k LDS. Stanovené číslo je jedinečné a je zakotveno ve smlouvě o připojení k LDS, případně

ve smlouvě o sdružených službách dodávky elektřiny, či ve smlouvě o distribuci elektřiny.

Mimo toto interní číslování je používán **EAN** – jedinečný mezinárodní identifikační kód odběrného místa, který je uveden v každé smlouvě s uživatelem LDS

## **7. SEZNAM PŘÍLOH**

- Příloha č. 1 – SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH PŘEDPISŮ**  
**Příloha č. 2 – SEZNAM FORMULÁŘŮ**  
**Příloha č. 3 – KVALITA NAPĚTÍ V LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ,  
ZPŮSOBY JEJÍHO ZJIŠŤOVÁNÍ A HODNOCENÍ**  
**Příloha č. 4 – PRAVIDLA PRO PARALELNÍ PROVOZ ZDROJŮ SE SÍTÍ  
PROVOZOVATELE LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY**  
**Příloha č. 5 – FAKTURAČNÍ MĚŘENÍ**  
**Příloha č. 6 – STANDARDY PŘIPOJENÍ ZAŘÍZENÍ K LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ  
SOUSTAVĚ**