

Návrh

# **PRAVIDLA PROVOZOVÁNÍ LDS RE - ENERGO (SPOLEČNÁ ČÁST)**

Rýnovická energetická s.r.o.  
Belgická 4887, 466 05 Jablonec nad Nisou

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy stanovují základní technické, plánovací a informační požadavky pro připojení uživatelů k lokální distribuční soustavě RE- ENERGO provozované společností Rýnovická energetická s.r.o. jako držitelem licence pro její provozování 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 Jablonci nad Nisou, 31. prosinec 2019  
Vypracoval: Filip Lhota

## Obsah

1.	ÚVOD, DEFINICE POJMŮ A ZKRATKY POUŽITÉ V PRAVIDLECH POUŽÍVÁNÍ LDS .....	5
1.1.	CÍL A ÚČEL.....	5
1.2.	PRINCIPY PRAVIDEL PROVOZOVÁNÍ LDS .....	6
1.3.	DEFINICE VYBRANÝCH ODBORNÝCH POJMŮ .....	7
1.4.	POUŽITÉ ZKRATKY.....	10
1.5.	PLATNOST .....	10
1.6.	TVORBA A REVIZE PPLDS .....	10
1.7.	NEPŘEDVÍDANÉ OKOLNOSTI .....	11
1.8.	ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ .....	11
2.	ZÁKLADNÍ CHARAKTERISTIKY PROVOZOVATELE LDS A LDS .....	12
2.1.	PROVOZOVATEL LDS.....	12
2.2.	ZÁKLADNÍ POPIS LDS .....	12
2.3.	ZPŮSOB PROVOZOVÁNÍ LDS.....	12
2.4.	ZÁKLADNÍ ÚDAJE O TECHNOLOGIÍCH LDS.....	13
2.5.	STRUKTURA ODBĚRNÝCH MÍST .....	14
2.6.	SEZNAM DŮLEŽITÝCH ADRES A KOMUNIKAČNÍCH SPOJENÍ .....	14
3.	PODMÍNKY PRO POSKYTNUTÍ SLUŽBY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY.....	15
3.1.	ZPŮSOB STANOVENÍ VELIKOSTI DISTRIBUČNÍ KAPACITY PRO PROVOZNÍ ZABEZPEČENÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY.....	15
3.2.	CENOVÉ A PLATEBNÍ PODMÍNKY ZA POSKYTNUTÍ SLUŽBY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY VČETNĚ STANOVENÍ ZÁLOH NA PLATBU ZA SLUŽBU DISTRIBUCE ELEKTŘINY.....	15
3.2.1.	Ceny služby distribuce elektřiny.....	15
3.2.2.	Podíl žadatele o připojení zařízení k LDS na oprávněných nákladech.....	15
3.2.3.	Obecné podmínky fakturace a plateb .....	15
3.2.4.	Fakturace a platby ostatních odběrů z napěťové hladiny NN (MOO + MOP) .....	15
3.2.5.	Fakturace a platby odběrů z napěťových hladin VN (VO) .....	16
3.2.6.	Rámcová smlouva na distribuci elektřiny mezi PLDS a obchodníkem .....	16
4.	TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ NEBO VÝROBNY ELEKTŘINY.....	17
4.1.	CHARAKTERISTIKY POŽADAVKU NA PŘIPOJENÍ.....	17
4.1.1.	Obecné požadavky .....	17
4.1.2.	Charakteristiky požadovaného odběru .....	17
4.1.3.	Způsob připojení.....	18
4.1.4.	Odmítnutí požadavku na připojení.....	18
4.1.5.	Hranice vlastnictví .....	19
4.2.	TECHNICKÉ POŽADAVKY NA VYBAVENÍ MÍSTA PŘIPOJENÍ.....	19

4.3.	TECHNICKÉ POŽADAVKY NA PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTŘINY.....	19
4.4.	TECHNICKÉ POŽADAVKY NA ZAŘÍZENÍ PRO PŘENOS INFORMACÍ PRO POTŘEBY DISPEČERSKÉHO ŘÍZENÍ.....	19
5.	PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LDS.....	19
5.1.	TECHNICKÉ POŽADAVKY NA UŽIVATELE LDS, VČETNĚ OPATŘENÍ PROTI ZPĚTNÝM VLIVŮM	19
5.2.	STANOVENÍ ZÁSAD KOMUNIKACE MEZI PLDS A UŽIVATELI LDS.....	19
5.2.1.	Seznam důležitých adres a komunikačních spojení .....	19
5.2.2.	Doručování .....	20
5.3.	PARAMETRY KVALITY ELEKTŘINY DODÁVANÉ VÝROBCEM ELEKTŘINY DO LDS.....	20
5.4.	MEZE ZPĚTNÝCH VLIVŮ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ PŘIPOJENÉHO DO LDS .....	20
5.5.	PRAVIDLA PRO OMEZENÍ SPOTŘEBY A VÝROBY ELEKTŘINY V MIMOŘÁDNÝCH STAVECH ...	20
5.5.1.	Obecně .....	20
5.5.2.	Opatření pro snížení odběru a zajištění regulačního plánu v rámci LDS.....	21
5.5.3.	Stanovení bezpečnostního minima .....	21
5.5.4.	Technické podmínky pro paralelní provoz výroben elektřiny s LDS.....	21
6.	ZPŮSOB ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE ELEKTŘINY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU .....	22
7.	ZÁKLADNÍ PROVOZNÍ POŽADAVKY A STANDARDY.....	22
7.1.	POSTUP PRO STANOVENÍ ODHADU POPTÁVKY Z LDS.....	22
7.2.	ZPŮSOB PROVOZNÍHO PLÁNOVÁNÍ .....	23
7.3.	ZPŮSOB URČOVÁNÍ SPOLEHLIVOSTI DODÁVKY ELEKTŘINY .....	23
7.4.	POŽADAVKY NA KVALITU ELEKTŘINY DISTRIBUOVANÉ PROSTŘEDNICTVÍM LDS .....	23
7.5.	POŽADAVKY NA PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN ELEKTŘINY S LDS.....	23
7.6.	POŽADAVKY NA BEZPEČNÝ PROVOZ LDS .....	23
7.7.	TECHNICKÉ PODMÍNKY ŘÍZENÍ LDS .....	24
7.7.1.	Odpovědnost za řízení soustavy.....	24
7.7.2.	Dokumentace .....	24
7.7.3.	Schémata zařízení.....	24
7.7.4.	Komunikace .....	24
7.8.	PODMÍNKY PRO UVÁDĚNÍ ZAŘÍZENÍ LDS DO PROVOZU, JEHO OPRAVY A POŽADAVKY NA ÚDRŽBU .....	24
7.8.1.	Základní ustanovení.....	24
7.8.2.	Výchozí revize.....	24
7.8.3.	Pravidelné kontroly a revize .....	25
7.8.4.	Pravidla pro omezování zákazníků při plánovaných odstávkách .....	25
7.9.	PRAVIDLA PRO PROVÁDĚNÍ ZKOUŠEK ZAŘÍZENÍ LDS .....	25

7.9.1.	Postup týkající se kvality dodávky .....	25
7.9.2.	Postup týkající se parametrů odběrného místa .....	26
7.10.	PODMÍNKY PROVOZOVÁNÍ TECHNICKÝCH PROSTŘEDKŮ PRO OVLÁDÁNÍ SPOTŘEBY ELEKTRINY.....	26
7.10.1.	Rozsah platnosti .....	26
7.10.2.	Přidělování povelů HDO .....	26
7.10.3.	Přezkoušení přijímače HDO .....	26
7.11.	PODMÍNKY PROVOZOVÁNÍ ELEKTRICKÉ PŘÍPOJKY NÍZKÉHO NAPĚTÍ PROVOZOVATELEM LDS	26
7.12.	ČÍSLOVÁNÍ A EVIDENCE ELEKTRICKÝCH ZAŘÍZENÍ .....	27
8.	SEZNAM PŘÍLOH PPLDS .....	28
9.	SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH PŘEDPISŮ .....	29
9.1.	TECHNICKÉ PŘEDPISY .....	29
9.2.	PRÁVNÍ PŘEDPISY V ENERGETICE .....	31
10.	KONTAKTY .....	32

# 1. ÚVOD, DEFINICE POJMŮ A ZKRATKY POUŽITÉ V PRAVIDLECH POUŽÍVÁNÍ LDS

## 1.1. CÍL A ÚČEL

Cílem tohoto dokumentu Pravidla provozování lokální distribuční soustavy (PPLDS) je vypracovat a zveřejnit předpisy, které stanoví minimální technické, plánovací, provozní a informační požadavky pro připojení uživatelů k LDS a pro její užívání. PPLDS přitom vycházejí ze zákona č. 458/2000 Sb. - o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (Energetického zákona – EZ) [L1] a z navazujících vyhlášek Ministerstva průmyslu a obchodu ČR (MPO) a Energetického regulačního úřadu (ERÚ), specifikujících provádění některých ustanovení EZ v elektroenergetice (zejména Vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě [L2], Vyhláška o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice [L7], 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 [L6], které se na PPLDS odvolávají a ukládají jim podrobně specifikovat určené požadavky.

PPLDS jsou 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, Pravidel provozování lokální 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 [L8].

Uživatelé LDS jsou v PPLDS provozovatel DS jako držitel licence na distribuci elektřiny, výrobci jako držitelé licence na výrobu elektřiny, obchodníci jako držitelé licence na obchod s elektřinou a zákazníci.

Pravidla provozování lokální distribuční soustavy navazují na Pravidla provozování distribuční soustavy tak, aby společně zajistila průhledné a nediskriminační podmínky pro potřebný rozvoj i spolehlivý provoz elektrizační soustavy (ES) ČR a dodávky elektřiny v potřebné kvalitě. Dodržení požadavků PPLDS je jednou z podmínek pro připojení uživatele k LDS.

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

Vedle PPLDS a PPDS a PPPS formalizují vztahy mezi provozovatelem a uživatelem 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 a nediskriminace všech uživatelů LDS je nutné v souvislosti s otevíráním trhu s elektřinou a pro předcházení potencionálním konfliktům mezi jeho účastníky. Elektrizační soustava přitom zůstává z fyzikálně-technického hlediska jednotným a komplexním systémem. Proto stanovují PPLDS, PPDS a PPPS v technické a provozní oblasti základní pravidla, zajišťující nezbytnou spolupráci a koordinaci mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.

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

## 1.2. PRINCIPY PRAVIDEL PROVOZOVÁNÍ LDS

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

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

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

**Lokální distribuční soustava (LDS)** je vzájemně propojený soubor vedení a zařízení o napětí 0,4 kV, 6 kV a 35 kV, nepřipojených k PS, sloužící k zajištění distribuce elektřiny ve vlastním vymezeném území ČR, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací a informační techniky včetně elektrických přípojek ve vlastnictví PLDS; LDS je zřizována a provozována ve veřejném zájmu.

**Provozovatel LDS** je fyzická či právnická osoba, která je držitelem licence na distribuci elektřiny ve vlastním vymezeném území. Provozovatel LDS odpovídá za její bezpečný a spolehlivý provoz způsobem přiměřeným ochraně životního prostředí a za její rozvoj. Činí tak prostřednictvím svého technického dispečinku provozovatele LDS (pokud ho zřídil) a svých provozních a rozvojových útvarů.

Provozovatel LDS je povinen na základě uzavřených smluv připojit k LDS každého a umožnit distribuci elektřiny každému, kdo o to požádá a splňuje podmínky dané EZ, jeho prováděcími vyhláškami a Pravidly provozování LDS (dále jen PPLDS). Místo a způsob připojení k LDS se určí tak, aby nedošlo k přetížení nebo překročení parametrů žádného prvku sítě. Další technické a jiné předpoklady jsou obsaženy v následujících kapitolách Pravidel provozování LDS.

**Posláním PLDS** je bezpečně a hospodárně zásobovat odběratele elektřinou v požadovaném množství a kvalitě v daném čase a poskytovat distribuční služby uvnitř soustavy PLDS. Kromě toho zajišťuje systémové služby na úrovni LDS.

**Pravidla provozování PS (PPPS)** definují technické aspekty provozních vztahů mezi provozovatelem PS a všemi dalšími uživateli připojenými k PS. Některá jeho ustanovení se vztahují i na výrobu elektřiny ve výrobních připojených do DS. PPLDS definují technické aspekty provozních vztahů mezi provozovatelem LDS a všemi dalšími uživateli připojenými k LDS. Ustanovení PPLDS jsou společná a závazná pro všechny provozovatele a uživatele LDS. Kromě Pravidel provozování LDS musí provozovatelé LDS plnit své závazky vyplývající z licence, z obecných právních předpisů a z PPDS. Protože PPDS specifikují všechny technické aspekty požadavků na rozhraní mezi DS a LDS, nejsou již v Pravidlech provozování LDS práva a povinnosti provozovatele DS podrobně uváděny.

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

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

PPLDS však neobsahují úplně všechny předpisy, které mají uživatelé připojení k LDS dodržovat. Tito uživatelé musí dále respektovat i ostatní příslušné právní předpisy a technické normy, bezpečnostní předpisy, předpisy požární ochrany, ochrany životního prostředí a předpisy pro dodávku elektřiny.

PPLDS sestávají ze dvou hlavních částí:

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

PPLDS se vztahují na:

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

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

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

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

Požadavky na poskytování informací provozovateli LDS ze strany uživatelů jsou shrnuty v předpisech pro registraci údajů o soustavě. Provozovatel LDS je potřebuje zejména pro plánování provozu a rozvoje LDS. Tyto informace jsou důvěrné a budou zpřístupněny pouze za okolností stanovených ve všeobecných podmínkách DS, 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 různý charakter:

- a) dodávku elektřiny do LDS (přes vstupní místa připojení)
  - z DS
  - z výroby připojené do LDS
- b) dodávku elektřiny z LDS do DS
- c) odběr elektřiny z LDS (přes výstupní místa připojení) k zařízení zákazníka
- d) distribuci elektřiny po LDS mezi vstupními a výstupními místy připojení
- e) 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 připojení. Vždy však musí zajistit dodržování příslušných ustanovení PPLDS. Pokud některý druh užívání LDS předpokládá současně i užívání DS, musí uživatel uzavřít smlouvu i s provozovatelem DS a respektovat PPDS.

### 1.3. DEFINICE VYBRANÝCH ODBORNÝCH POJMŮ

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

**Bezpečnostní předpisy** – předpisy pro zajištění bezpečnosti práce.

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

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

**Čtvrt hodinová maxima** – nejvyšší hodnoty výkonu ve stanovené čtvrt hodině.

**Činný výkon** – součin napětí, proudu a cosinu  $\phi$  (kW, MW).

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

**Dispečerské řízení PS, DS, LDS** - řízení provozu PS, DS a LDS technickým dispečinkem provozovatele PS, DS a LDS, definované ve vyhlášce [L4]

**Dispečink provozovatele LDS** – RE-Energo nemá dispečerské řízení.

**Distribuce elektřiny** – doprava elektřiny v LDS.

**Distribuční soustava (DS)** - vzájemně propojený soubor vedení a zařízení o napětí 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 České republiky, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky včetně elektrických přípojek ve vlastnictví provozovatele distribuční soustavy; distribuční soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu.

**Dodavatel primární** – subjekt dodávající elektřinu do LDS.

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

**Držitel licence** – fyzická či právnická osoba, podnikající v elektroenergetice na území ČR na základě státního souhlasu, kterým je licence udělená ERÚ.

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

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

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

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

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

**Frekvenční odlehčování** - automatické odepínání zatížení v závislosti na kmitočtu pomocí frekvenčních relé

**Frekvenční plán** - prostředek k předcházení a řešení stavu nouze spojeného s havarijní změnou kmitočtu přerušením dodávek elektřiny odběratelům a odpojováním výroben elektřiny od sítě převážně působením frekvenčních relé

**Generální oprava** - jmenovitě plánovaná oprava prováděná na základě vyhodnocení stavu zařízení, zaměřená na obnovení provozuschopného stavu a prodloužení technické životnosti zařízení

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

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

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

**Jalový výkon** – součin napětí, proudu a sinu fázového úhlu mezi nimi (kVAr, MVar).

**Kompenzační prostředek** – zařízení určené výhradně k výrobě nebo spotřebě jalového výkonu.

**Kombinovaná výroba elektřiny a tepla** – přeměna primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve společném současně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení ve smyslu § 2 odst. 1 písm. g) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.



**Kvalita dodávané elektřiny** – provozní hodnoty systémových veličin garantované provozovatelem PS, DS a LDS během normálního stavu elektrizační soustavy podle [1] a [L8].

**Lokální distribuční soustava (LDS) RE-Energ** – distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě.

**Měřicí zařízení** – veškerá zařízení pro měření, přenos a zpracování naměřených hodnot.

**Místo připojení** – místo v přenosové nebo distribuční soustavě, v němž je zařízení připojeno, a to přímo, prostřednictvím domovní instalace nebo prostřednictvím přípojky a domovní instalace ve smyslu § 2 písm. c) vyhlášky č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

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

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

**Normální stav** – stav soustavy, kdy jsou všechny provozní hodnoty systémových veličin v dovolených mezích a v sítích 3~50 Hz, 35kV, 10 kV, 6 300 V/IT VN a NN není pro poruchu, revizi nebo údržbu omezena doprava elektřiny zákazníkům nebo výrobcům.

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

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

**Odpovědný zástupce** – odpovídá za výkon licencované činnosti podle § 6 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).

**Ochrany výrobní** – systém ochrany výrobní, zabraňující jejímu poškození a šíření poruchy do LDS

**Ochrany sítě** – systém ochrany zařízení provozovatele LDS zabraňující poškození zařízení a dalšímu šíření poruchy do DS a LDS.

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

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

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

**Podmínky připojení k LDS – podmínky**, které musí být splněny před připojením uživatele k LDS, specifikované [L2] a [L8].

**Pravidla provozování distribuční soustavy (PPDS)** - soubor veřejně dostupných dokumentů specifikujících zásady působnosti provozovatele a uživatelů DS, schválený ERÚ

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

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

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

**Provozování LDS** – veškerá činnost PLDS související se zabezpečením spolehlivé distribuce elektřiny. Provozování LDS je ve vztahu k dotčeným nemovitostem věcným břemenem dle zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník.

**Předávací místo** – místo styku mezi LDS a zařízením uživatele LDS, dané smlouvou o připojení, kde elektřina z LDS vystupuje anebo do ní vstupuje.

**Přenosová soustava (PS)** - vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 400 kV, 220 kV a vybraných vedení a zařízení 110 kV, uvedených v příloze Pravidel provozování přenosové soustavy, sloužící pro zajištění přenosu elektřiny pro celé území České republiky a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky; přenosová soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu.

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

**Regulační plán** – plán snížení výkonu odebraného zákazníkovi v souladu s vyhlášenými stupni omezování spotřeby podle [L3].

**Standards připojení** – soubor způsobů připojení odběrných zařízení a výroben k LDS

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

**Účinník** – podíl činného a zdánlivého elektrického výkonu.

**Uživatel LDS** – subjekt, který využívá služeb LDS.

**Vymezené území** – území, na němž držitel licence na distribuci elektřiny, distribuci plynu nebo rozvod tepelné energie vykonává licencovanou činnost ve smyslu § 2 odst. 1 písm. a) zákona 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).

**Vynucený provoz** - provoz výroben, nutný z technologických, síťových nebo právních důvodů

**Vypínací plán** – postup pro rychlé a krátkodobé přerušování dodávky elektřiny zákazníkům vypnutím vybraných vývodů v rozvodnách vysokého napětí a nízkého napětí.

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

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

**Výrobní elektřiny** – energetické zařízení pro přeměnu různých forem energie na elektřinu, zahrnující všechna nezbytná zařízení.

**Zákazník (Odběratel)** - osoba, která nakupuje elektřinu pro své vlastní konečné užití v odběrném místě.

## 1.4. POUŽITÉ ZKRATKY

**ČEZ D** - ČEZ Distribuce, a. s., IČ: 247 29 035

**DS** – Distribuční soustava

**EAN** – European Article Number – jedinečný mezinárodní identifikační kód odběrného místa

**ERÚ** – Energetický regulační úřad

**ES** – Elektrizace soustava

**EZ** – zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon)

**HDO** – Hromadné dálkové ovládání

**LDS** – Lokální distribuční soustava

**MPO** – Ministerstvo průmyslu a obchodu České republiky

**PDS** – Provozovatel distribuční soustavy, ke které je LDS připojena

**PPLDS** – Provozovatel lokální distribuční soustavy

**PS** – Přenosová soustava

**OPPLDS** – Obecné podmínky připojení k lokální distribuční soustavě

**OPDLDS** – Obecné podmínky distribuce v lokální distribuční soustavě

**OTE** – OTE a.s., IČ: 264 63 318

**RE** – Rýnovická energetická s.r.o.

## 1.5. PLATNOST

PPLDS jsou obecně závaznou normou, vymezující zásady a postupy, kterými se řídí vztahy mezi provozovatelem LDS a všemi uživateli LDS. Legislativně doplňují Energetický zákon a vyhlášky související ([L1 až L9]). Obecná závaznost Pravidel provozování LDS vyplývá z EZ a z vyhlášek souvisejících. 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 1.6 PPLDS.

## 1.6. TVORBA A REVIZE PPLDS

Provozovatel LDS zpracovává návrh Pravidel provozování LDS a předkládají ho ERÚ ve smyslu § 97a EZ. Za tím účelem bude provozovatel LDS nediskriminačně zajišťovat následující činnosti:

- a) zpracování návrhu PPLDS a jeho předložení ERÚ
- b) přezkoumávání PPLDS
- c) přezkoumávání všech návrhů dodatků k PPLDS, které předloží MPO, ERÚ nebo kterýkoliv uživatel LDS
- d) zpracování dodatků k PPLDS a stanovisek k jejich provádění i dodržování a jejich výkladu, pokud o to požádá kterýkoliv uživatel LDS
- e) zvažování, které změny je v PPLDS nutné provést v důsledku změn legislativy, technických norem nebo výskytu nepředvídaných okolností, o kterých provozovatele uvědomil uživatel LDS
- f) zpracování stanovisek pro ERÚ k případným sporům mezi provozovatelem a uživateli LDS.

Návrhy dodatků nebo změn PPLDS předložené uživateli bude shromažďovat provozovatel LDS, který je přezkoumá a případně projedná se všemi dotčenými subjekty. Nakonec je předloží ke schválení ERÚ.

## 1.7. 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.

## 1.8. ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ

EZ v § 25 ukládá PLDS zveřejňovat informace o možnostech distribuce elektřiny v LDS a předpokládaném rozvoji LDS. Informace, které je povinen zveřejnit PLDS, jsou přístupné na internetové adrese [www.rynenerg.eu](http://www.rynenerg.eu), kterou pro tento účel PLDS zřídil. Forma prezentace informací může být grafická nebo textová. Obsahuje též podmínky a způsob získání podrobnějších údajů, týkajících se konkrétního místa připojení v LDS.

## 2. ZÁKLADNÍ CHARAKTERISTIKY PROVOZOVATELE LDS A LDS

### 2.1. PROVOZOVATEL LDS

Obchodní jméno: Rýnovická energetická s.r.o.

Sídlo: Belgická 4887, 466 05 Jablonec nad Nisou

Identifikační číslo: 25412400

Právní forma: Společnost s ručením omezeným zapsána v obchodním rejstříku vedeném u Krajského soudu v Ústí nad Labem oddíl C, vložka 16265

Jednatel: Filip Lhota, Petr Bartoš

Odpovědný zástupce: Filip Lhota

Číslo licence pro distribuci elektřiny: 120100524

### 2.2. ZÁKLADNÍ POPIS LDS

Název LDS: RE - Energo

V katastru města Jablonec nad Nisou na území vymezeném licencí na distribuci elektřiny č. 120100524 vydanou ve smyslu zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, provozujeme lokální distribuční soustavu (LDS) o napěťových hladinách 0,4 kV, 10 kV.

Vlastníkem LDS je společnost Rýnovická energetická s.r.o.

Katastrální území: Rýnovice, kód 656101

Číslo parcel: pozemky parc. č. – dle aktuálního stavu a vymezeného území.

Elektrická energie pro zásobování průmyslové zóny je zajištěna na hladině 35 kV z distribuční sítě společnosti ČEZ Distribuce, a.s. (ČEZ D) a z výroben el. energie o výkonu 4,72 MW nacházející se v teplárně RE a 0,874 MW nacházející se v objektu TEDOM a.s. Výrobní jsou připojeny k LDS a jsou napojeny v objektech jejich vlastníků. Distribuční soustava ČEZ D je s LDS propojena v hranici majetku, a to – kabelové koncovky VN v přívodních polích AVB02, AVB03 spínací stanice Rýnovice – Liaz, JN\_0002.

Ze vstupní trafostanice 35/10 kV jsou přes transformátory Tr 1, Tr 2, Tr 3 a Tr 4– 35/10 kV, 3,0 MVA vyvedeny kabely 10 kV do jednotlivých objektů, kde jsou umístěny transformátory 10/0,4 kV. Kogenerační jednotky jsou vyvedeny VN kabely do rozvaděče 10 kV ve vstupní trafostanici a odtud do areálu Belgická 400, Jablonec nad Nisou. Transformátory Tr 5, Tr 6 a Tr 7 – 35/0,4 kV, 630 kVA jsou určeny pro napájení rozvaděče vlastní spotřeby.

### 2.3. ZPŮSOB PROVOZOVÁNÍ LDS

PLDS realizuje veškeré činnosti spojené s technickým provozem LDS částečně vlastními silami a částečně prostřednictvím smluvních partnerů – odborných firem.

PLDS 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.

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

Eliprom spol. s r.o.

sídlo: Na Úbočí 16

466 05 Jablonec nad Nisou

IČ: 48264237

Elproinvest s.r.o.

Barvířská 12

460 01 Liberec

IČ: 49101226

Rýnovická energetická s.r.o.

Belgická 4887, 466 05 Jablonec n.N.

Tel. : + 420 483 306 060

IČO: 25 41 24 00

DIČ: CZ254124002

## 2.4. ZÁKLADNÍ ÚDAJE O TECHNOLOGIÍCH LDS

Základní údaje:

Napěťové soustavy VN: 3~50Hz, 35 000 V/IT

Napěťové soustavy VN: 3~50Hz, 10 000 V/IT

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

Ochrana před úrazem elektrickým proudem je provedena dle ČSN 33 2000-4-41 ed.2 (s platností do 7.7.2020) a dle ČSN 33 2000-4-41 ed.3 (s platností od 1.1.2018) a:

základní

VN – polohou, přepážkami, izolací

NN – polohou, krytím, izolací.

Při poruše

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

NN – automatickým odpojením od zdroje nadproudovými jisticími prvky.

Vlivy prostředí

Typ prostoru: IV

Vnější vlivy: AA4, AB4, AC1, AD2, AE1, AF1, AG1, AH1, AK1, AL1, AM2, AN2, AP1, AQ1, AR1, AS2, AT2, AU2, BA5, BB2, BC3, BD1, BE1, CA1, CB1

Prostor: nebezpečný

Energetická bilance:

Objekty napájené ze vstupní trafostanice 35kV, Belgická 400 – průmyslová zóna

Měření elektrické energie:

Měření dodávané el. energie z distribuční sítě ČEZ D a výroby el energie o výkonu 4720 kW nacházející se ve spínací stanici Rýnovice – LIAZ\_JN 002 je provedeno na straně VN jako primární dvousystémové s jednopólově izolovanými MTN. Měřicí transformátory napětí s převodem 35 000/V3//100/V3/100/3 V, 10 VA, 0.5 a jsou umístěny ve fázích L1, L2, L3. Měřicí transformátory proudu s převodem 15//5 A, 10 VA, 0.5S jsou umístěny v krajních fázích L1, L3. Měřicí transformátory proudu i napětí jsou úředně cejchovány.

Měření odběru popř. dodávky činné a jalové elektrické práce a výkonu je provedeno třífázovým čtyřkvadrantním elektroměrem s průběhovým měřením, který je osazen ve skříni měření, která se nachází uvnitř objektu vstupní trafostanice RE. Přenos měřených dat na dispečink RE je zajištěn pomocí stávajícího energetického systému společnosti MD - energo Systems, spol. s r.o. Přenos měřených dat pro ČEZ D je zajištěn pomocí GSM modemu a datového přenosu GPRS.

Jednotlivá odběrná místa jsou k LDS připojena na hladině VN a NN přímo v hlavních rozvaděčích. Dle velikosti jednotlivých odběrných míst jsou v provedení přímého nebo nepřímého sekundárního měření. Odběrná místa jsou vybavena elektroměry s automatickým snímáním dat do řídicího, monitorovacího a fakturačního systému společnosti MD - energo Systems, spol. s r.o.

Rozvodna VN

Rozvodna spínací stanice Rýnovice – LIAZ\_JN 002 je provedena jako vnitřní kobkové. Jednotlivé kobky jsou vystrojeny vnitřními odpínači 35 kV, 10 kV a VN pojistkami dle schématu VN části LDS.

Propojení jednotlivých kobek mezi sebou a primárními svorkami transformátorů je provedeno holými hliníkovými pasy nebo jednožilovými kabely 35-AXEKVCEY 1x120/16.

Neživé části rozvodny VN jsou uzemněny na společnou vnější uzemňovací síť.

Distribuční transformátory VN/NN

Místní distribuční síť napájí 4 olejové transformátory TR1, TR2, TR3 a TR4, 35/10 kV, 3,0 MVA a dále pak napájí 3 olejové transformátory TR5, TR6 a TR7, 635/0,4 kV, 0,63 MVA.

Rozváděče VN a NN

Rozváděče VN a NN jsou provedeny jako kobkové a skříňové. Přívodní vedení od sekundárních svorek transformátorů a propojení rozváděčů je provedeno holými hliníkovými pasy a kabely. 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.

Kompenzace

Kondenzátory pro kompenzaci proudu naprázdno transformátorů TR1, TR2, TR3, TR4, TR5, TR6 a TR7 jsou umístěny v rozváděči, který je součástí technologického vybavení trafostanice Rýnovice – LIAT\_JN 002. Rozvodna spínací stanice má vlastní centrální kompenzaci s plně automatickým 6-ti stupňovým regulátorem jalového výkonu.

## 2.5. STRUKTURA ODBĚRNÝCH MÍST

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

Typy odběrných míst: 3 fázová připojení s měřením typu S

Počet odběrných míst: do 100

## 2.6. SEZNAM DŮLEŽITÝCH ADRES A KOMUNIKAČNÍCH SPOJENÍ

Obchodně technické činnosti

Kontaktní osoba, telefon, e-mail

Filip Lhota 606 637 606 [rynenerg@rynenerg.eu](mailto:rynenerg@rynenerg.eu)

Petr Bartoš 602 642 062 [rynenerg@rynenerg.eu](mailto:rynenerg@rynenerg.eu)

Velín: 721 214 979, 483 363 883 [velin@rynenerg.eu](mailto:velin@rynenerg.eu)

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

Eliprom spol. s r.o.

sídlo: Na Úbočí 16

466 05 Jablonec nad Nisou

IČ: 48264237

Elproinvest s.r.o.

Barvířská 12

460 01 Liberec

IČ: 49101226

Hlášení poruch

Kontaktní osoba, telefon, e-mail

Velín: 721 214 979

pohotovost 483 363 883 [velin@rynenerg.eu](mailto:velin@rynenerg.eu)

Uveřejňování informací umožňující dálkový přístup:

<http://www.rynenerg.eu>

### 3. PODMÍNKY PRO POSKYTNUTÍ SLUŽBY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

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

Distribuční kapacita LDS je dána smlouvou o připojení s regionální 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.

#### 3.2. CENOVÉ A PLATEBNÍ PODMÍNKY ZA POSKYTNUTÍ SLUŽBY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY VČETNĚ STANOVENÍ ZÁLOH NA PLATBU ZA SLUŽBU DISTRIBUCE ELEKTŘINY

##### 3.2.1. Ceny služby distribuce elektřiny

Ceny jsou stanoveny platným cenovým rozhodnutím ERÚ jako ceny pevné za služby distribuce elektřiny a za služby související se zabezpečením spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy PLDS. PLDS tyto ceny následně fakturuje zákazníkům za odběrná místa.

##### 3.2.2. 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 dle příslušných předpisů.

##### 3.2.3. Obecné podmínky fakturace a plateb

Náležitosti vyúčtování jsou stanoveny ve vyhlášce [L17].

Účastník trhu s elektřinou, která má s PLDS uzavřenu smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy, je povinen platit na účet určený PLDS za poskytovanou 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 zajištění služby distribuční soustavy mezi PLDS a 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 případně-li poslední den splatnosti na den pracovního volna nebo pracovního klidu, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den. Platba se považuje za splněnou, je-li, řádně identifikovaná (označena správným variabilním symbolem, popř. dalšími platebními údaji) a připsána v předemné částce na bankovní účet určený 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 na faktuře i na předpisu záloh připočítává daň z přidané hodnoty (DPH) dle zákona č.235/2004 Sb. o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

##### 3.2.4. 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 M dle vyhlášky č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, je prováděno vyúčtování regulovaných cen měsíčně v souladu s ustanovením [L5]. Podkladem PLDS pro vyúčtování regulovaných cen a vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury) je provedený odečet obchodního měření (podrobnosti k obchodnímu měření stanoví [L5] a Příloha č. 5 PPLDS).

V případě, že obchodní měření není v plánovaném (obvyklém) termínu řádného odečtu přístupné pro provedení tohoto odečtu, je podkladem PLDS pro vystavení daňového dokladu (zúčtovací faktury) odečet elektřiny poskytnutý zákazníkem nebo náhradní údaje (propočtení nebo odhad odběru elektřiny provedený PLDS na základě minulých odběrů elektřiny, v případě nového odběru na základě předpokládaného odběru elektřiny). Náhradní údaje odběru elektřiny pro vyúčtování použije PLDS i v případě zjištění nefunkčního měřícího 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 hodnoty 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 fakture) nebo předpisu záloh. Počet záloh v průběhu zúčtovacího období je stanoven smluvně.

### 3.2.5. 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 fakture) 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.

### 3.2.6. 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 nespecifikované se řídí ustanoveními podle [L6] a dále dalšími obecně platnými právními normami.

## 4. TECHNICKÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ NEBO VÝROBNY ELEKTRINY

### 4.1. CHARAKTERISTIKY POŽADAVKU NA PŘIPOJENÍ

#### 4.1.1. 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], [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.

#### 4.1.2. Charakteristiky požadovaného odběru

U odběrů ze sítě 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], pro ohřev vody (mimo průtokové ohřívače), osvětlení a elektrické spotřebiče připojované k rozvodu pohyblivým příívodem (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 zákazníků,
  - 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, VPO, ostatní – údaje obdobné, jmenovitě pak zařízení/spotřebiče s označením CE a s proudy, které splňují ČSN EN 61000-3-11 a ČSN EN 61000-3-12 a dále jmenovitě ostatní zařízení, která nesplňují tyto předpoklady:
- požadovaná kvalita dodávky elektřiny (i spolehlivost a maximální doba přerušení dodávky),

- datum, k němuž je připojení požadováno.

Tyto požadavky jsou uvedeny na formuláři žádosti o připojení, který lze obdržet od PLDS. U již existujících odběrů ze sítě nízkého napětí je zákazník podle [L2] povinen ověřit nezbytnost podání nové žádosti o připojení při uvažované změně velikosti nebo charakteru odběru.

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.

### 4.1.3. Způsob připojení

Při vyřizování 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 očekávanou kvalitu dodávky.

V případě, kdy uživatel požaduje zvýšení stupně spolehlivosti dodávky elektřiny nad standard stanovený [L8] nebo specifický způsob stavebního či technického provedení připojení k zařízení 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 zařízení k LDS. S ohledem na místní podmínky může PLDS stanovit standard odchylem; v tom 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 přiměřenou jistotu, že soustava uživatele bude v místě připojení k LDS splňovat příslušné požadavky PPLDS. Při posuzování možných rušivých účinků připojení plánovaného zařízení k LDS a ovlivnění kvality elektřiny v neprospěch ostatních uživatelů LDS jsou rozhodující ustanovení platných norem. Pro odběrná zařízení to jsou především [18] až [23].

### 4.1.4. 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 ohledem na požadovanou kvalitu služeb a provozu, tj.:
  - nevyhovuje zkratová odolnost zařízení LDS a/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 v případě, že se na zařízení žadatele vztahuje některý z výše uvedených případů a) až 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.

#### 4.1.5. Hranice vlastnictví

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

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

#### 4.2. 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).

#### 4.3. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA PŘIPOJENÍ VÝROBEN ELEKTŘINY

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

#### 4.4. TECHNICKÉ POŽADAVKY NA ZAŘÍZENÍ PRO PŘENOS INFORMACÍ PRO POTŘEBY DISPEČERSKÉHO ŘÍZENÍ

LDS nemá dispečerské řízení a je považována za zákazníka. Uživatelé a potřebná zařízení se určují při stanovení podmínek připojení k LDS. Technické požadavky na zařízení pro přenos informací pro potřeby dispečerského řízení, která jsou potřebná i na hladině VN, jsou stanoveny individuálně při stanovování podmínek připojení.

### 5. PODMÍNKY PRO UŽÍVÁNÍ LDS

#### 5.1. 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).

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

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

Obchodně technické činnosti

Kontaktní osoba, telefon, e-mail

Filip Lhota 606 637 606 [rynenerg@rynenerg.eu](mailto:rynenerg@rynenerg.eu)

Petr Bartoš 602 642 062 [rynenerg@rynenerg.eu](mailto:rynenerg@rynenerg.eu)

Velín 721 214 979, 483 363 883 [velin@rynenerg.eu](mailto:velin@rynenerg.eu)

Provozovatel LDS přenáší výkon činností spojených s technickým servisem a řešením havarijních stavů LDS na odborné partnery:

Eliprom spol. s r.o.

Na Úbočí 16

466 05 Jablonec nad Nisou

IČ: 48264237

Elproinvest s.r.o.

Rýnovická energetická s.r.o.

Belgická 4887, 466 05 Jablonec n.N.

Tel. : + 420 483 306 060

IČO: 25 41 24 00

DIČ: CZ254124002

Barvířská 12  
460 01 Liberec  
IČ: 49101226

Hlášení poruch  
Kontaktní osoba, telefon, e-mail  
Velín 721 214 979  
Pohotovost 483 363 883 velin@rynenerg.eu

Kontaktní adresy pro písemný styk na PLDS:  
Rýnovická energetická s.r.o.  
sídlo: Belgická 4887  
466 05 Jablonec nad Nisou  
IČ: 25412400  
Uveřejňování informací umožňující dálkový přístup:  
<http://www.rynenerg.eu>

### 5.2.2. Doručování

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

Písemnosti týkající se vzniku, změn a zániku smluvního vztahu podle Smlouvy musí být doručeny držitelem poštovní licence formou dopisu nebo elektronicky e-mailem na adresu kontaktní osoby anebo kontaktní adresu druhé strany podle Smlouvy, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Pokud není ve Smlouvě uvedena kontaktní adresa, doručují se tyto písemnosti na adresu sídla / místa podnikání / bydliště ZÁKAZNÍKA nebo Provozovatele LDS. Při zachování stejných zásad je možné i osobní doručení písemností s písemným potvrzením převzetí.

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

## 5.3. PARAMETRY KVALITY ELEKTŘINY DODÁVANÉ VÝROBCEM ELEKTŘINY DO LDS

Parametry kvality dodávané výrobcem elektřiny do LDS jsou podrobně specifikovány v Příloze č. 4 PPLDS (Podmínky připojení a provozu výroby elektřiny k LDS).

## 5.4. MEZE ZPĚTNÝCH VLIVŮ ELEKTRICKÉHO ZAŘÍZENÍ PŘIPOJENÉHO DO LDS

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

## 5.5. PRAVIDLA PRO OMEZENÍ SPOTŘEBY A VÝROBY ELEKTŘINY V MIMOŘÁDNÝCH STAVECH

### 5.5.1. Obecně

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

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

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

Regulační stupně č. 2 až 7 jsou vyhlášovány a odvolávány PPS nebo PDS prostřednictvím technických dispečinků a v hromadných sdělovacích prostředcích v pravidelných časově vymezených nebo mimořádných relacích. LDS je v postavení Zákazníka a proto zajišťuje omezení spotřeby v LDS a v odběrných místech uživatelů dle regulačních stupňů ve smyslu [L3].

### 5.5.2. 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 odebraného výkonu vybraných zákazníků. Rozsah výkonové náplně pro regulační stupně č. 1 až 7 jsou stanoveny v příloze č. 1 [L3].

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

### 5.5.3. Stanovení bezpečnostního minima

Bezpečnostním minimem se rozumí nejnižší hodnota odebraného 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 odběrná místa LDS mají nižší příkon než 100 kW. Podle přílohy č. 1 vyhlášky č. 80/2010 Sb. jsou do regulačního stupně č. 2 zařazeni zákazníci s napětím vyšším než 1 kV s hodnotou rezervovaného příkonu do 100 kW a zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím do 1 kV s hodnotou jističe před elektroměrem nižší než 200 A. Podle téhož je bezpečnostní minimum u zákazníků zařazených do regulačního stupně č. 2 stanoveno takto:

- a) zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení distribuční soustavy s napětím vyšším než 1 kV – 20% z hodnoty rezervované kapacity v příslušném kalendářním měsíci
- b) zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení distribuční smlouvy s napětím do 1 kV podle charakteru odběru:
  - a. domácnost typu „A“ a „B“ – hodnota odpovídající 20% hodnoty jističe před elektroměrem
  - b. domácnost typu „C“ – hodnota odpovídající 20% hodnoty jističe před elektroměrem zvýšená o hodnotu odpovídající 30% elektrického vytápění, maximálně však 40% hodnoty jističe před elektroměrem
  - c. domácnost typu „D“ – jako domácnost typu „A“, „B“ nebo „C“ se zákazem používání spotřebičů, které mohou ovlivnit chod sítě

MOP – hodnota odpovídající 20% hodnoty jističe před elektroměrem.

### 5.5.4. Technické podmínky pro paralelní provoz výroben elektřiny s LDS

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

## 6. ZPŮSOB ZVEŘEJŇOVÁNÍ INFORMACÍ O MOŽNOSTECH DISTRIBUCE ELEKTRINY DISTRIBUČNÍ SOUSTAVOU

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

- Provozovatelem nadřazené distribuční soustavy
- OTE
- ERÚ
- Uživateli LDS
- Žadateli o připojení do LDS
- Obchodníky 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, přířazování 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.ryneenerg.eu](http://www.ryneenerg.eu)

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.

## 7. ZÁKLADNÍ PROVOZNÍ POŽADAVKY A STANDARDY

### 7.1. POSTUP PRO 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].

Část 7.1 PPLDS se vztahuje na následující uživatele LDS:

- a) výrobce elektřiny s výrobnami kategorie B podle Přílohy 4 připojenými k LDS, na vyžádání i o výkonu 11 kW a vyšším
- b) zákazníky PLDS připojenými do LDS
- c) obchodníky s elektřinou.

Tam, kde se od uživatele vyžadují údaje o poptávce a nabídce, jde o požadavek na činný elektrický výkon udávaný v MW v odběrném místě mezi LDS a uživatelem. PLDS může v určitých případech výslovně stanovit, že údaje o poptávce a nabídce musí v sobě zahrnovat i

jalový výkon uvedený v MVA<sub>r</sub>, velikost technického maxima (MW), velikost rezervovaného příkonu (MW) a množství požadované elektřiny na čtvrtletí (MWh) apod.

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

Cílem je:

- stanovit celkový odhad poptávky a odhad nabídky výkonu vyroben z údajů, které
- poskytnou uživatelé tak, aby umožnili PLDS provozovat a rozvíjet svou LDS
- specifikovat požadované informace, které poskytnou uživatelé PLDS tak, aby mu umožnili
- splnit závazky, které pro PLDS vyplývají od PDS
- naplnit požadavky vyplývající z [L4] pro přípravu, operativní řízení a hodnocení provozu
- LDS.

PLDS vyžaduje informace pro:

- dlouhodobou přípravu provozu – předpokládaný rozvoj s výhledem na 10let
- roční a krátkodobou přípravu provozu
- operativní řízení provozu v reálném čase
- hodnocení provozu a to v dohodnutých časových obdobích.

## 7.2. ZPŮSOB 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.

## 7.3. ZPŮSOB URČOVÁNÍ SPOLEHLIVOSTI DODÁVKY ELEKTŘINY

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

## 7.4. POŽADAVKY NA KVALITU ELEKTŘINY DISTRIBUOVANÉ PROSTŘEDNICTVÍM LDS

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

## 7.5. POŽADAVKY NA PARALELNÍ PROVOZ VÝROBEN ELEKTŘINY S LDS

Technické požadavky na paralelní provoz výroben elektřiny jsou podrobně specifikovány v Příloze č. 4 PPLDS (Podmínky připojení a provozu výrobní elektřiny k LDS RE - Energo).

## 7.6. POŽADAVKY NA BEZPEČNÝ PROVOZ LDS

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

PPLDS je pak povinen zejména:

- vést technickou dokumentaci pro výrobu, přepravu, montáž, provoz, údržbu a opravy zařízení LDS, jakož i technickou dokumentaci technologií, která musí mj. obsahovat i požadavky na zajištění bezpečnosti práce. Neoddělitelnou součástí technické dokumentace musí být zásady pro vykonávání kontrol, zkoušek a revizí.
- Podrobovat zařízení LDS po dobu jejich provozu pravidelným předepsaným kontrolám, zkouškám, popř. revizím, údržbě a opravám v souladu s vlastním. Řádem preventivní údržby nebo předpisy výrobce zařízení.

- Zaznamenávat provedené změny na zařízeních LDS a v technologiích do jejich technické dokumentace, organizovat práci, stanovit a provádět pracovní postupy související s výstavbou, řízením, provozem a údržbou zařízení LDS tak, aby byly dodržovány i předpisy k zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, předpisy požární ochrany a ochrany životního prostředí.

## 7.7. TECHNICKÉ PODMÍNKY ŘÍZENÍ LDS

### 7.7.1. Odpovědnost za řízení soustavy

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

### 7.7.2. 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.

### 7.7.3. 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.

### 7.7.4. 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.

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

### 7.8.1. 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,
- distribuční 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.

Právníké 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.

### 7.8.2. Výchozí revize

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



### 7.8.3. 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.

### 7.8.4. Pravidla pro omezování zákazníků při plánovaných odstávkách

Při plánování a realizaci plánovaných odstávek ve smyslu [L1] (§25 odst. 3 písm. c) bod 5) se PLDS řídí těmito zásadami:

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

## 7.9. 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.

### 7.9.1. 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 zákazníků 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.

## 7.9.2. 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.

## 7.10. PODMÍNKY PROVOZOVÁNÍ TECHNICKÝCH PROSTŘEDKŮ PRO OVLÁDÁNÍ SPOTŘEBY ELEKTŘINY

### 7.10.1. Rozsah platnosti

Rozsah platnosti se týká:

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

### 7.10.2. 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.

### 7.10.3. 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.

## 7.11. 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 úplatou 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.

## 7.12. ČÍSLOVÁNÍ A EVIDENCE ELEKTRICKÝCH ZAŘÍZENÍ

PPLDS určuje způsob interního číslování jednotlivých odběrných míst, nebo výroben připojených paralelně k LDS, a to v případě jejího zaevidování v systému OTE. Stanovené číslo je jedinečné a je zakotveno ve smlouvě o připojení k LDS, případně ve smlouvě o sdružených službách dodávky elektřiny či ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy.

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

## 8. SEZNAM PŘÍLOH PPLDS

Příloha č. 1 – DOTAZNÍKY PRO REGISTROVANÉ UŽIVATELE

Příloha č. 2 – METODIKA URČOVÁNÍ NEPŘETRŽITOSTI DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SPOLEHLIVOSTI PRVKŮ  
DISTRIBUČNÍCH SÍTÍ

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

Příloha č. 4 – PODMÍNKY PŘIPOJENÍ A PROVOZU VÝROBNY ELEKTŘINY K LDS RE - ENERGO

Příloha č. 5 – FAKTURAČNÍ MĚŘENÍ

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

## 9. SEZNAM SOUVISEJÍCÍCH PŘEDPISŮ

### 9.1. TECHNICKÉ PŘEDPISY

- [1] ČSN EN 50160 (330122): Charakteristiky napětí elektrické energie dodávané z veřejné distribuční sítě
- [2] ČSN EN 60038 (330120): Jmenovitá napětí CENELEC
- [3] ČSN 34 1610 Elektrický silnoproudý rozvod v průmyslových provozech
- [4] ČSN 33 2000-4-41ed.2 Elektrotechnické předpisy – Elektrická zařízení – Část 4: Bezpečnost – Kapitola 41: Ochrana před úrazem elektrickým proudem (účinná do 07.07.2020). S účinností od 08.07.2020 ČSN EN 33 2000-4-41 ed. 3
- [5] ČSN 33 2000-6: Revize
- [6] ČSN EN 61936-1 (33 3201): Elektrické instalace nad AC 1 kV – Část 1: Všeobecná pravidla
- [7] ČSN 33 2000-5-54 Elektrotechnické předpisy – Elektrická zařízení – Část 5: Výběr a stavba elektrických zařízení - Kapitola 54: Uzemnění a ochranné vodiče
- [8] PNE 33 0000-1: Ochrana před úrazem elektrickým proudem v distribučních soustavách a přenosové soustavě
- [9] PNE 33 0000-2: Stanovení charakteristik vnějších vlivů pro rozvodná zařízení vysokého a velmi vysokého napětí
- [10] ČSN 33 1500: Revize elektrických zařízení
- [11] ČSN 33 2000-4-45 (HD 384.4.46 S1): Elektrotechnické předpisy – Elektrická zařízení – Část 4: Bezpečnost – Kapitola 45: Ochrana před podpětím
- [12] ČSN 33 3051: Ochrany elektrických strojů a rozvodných zařízení
- [13] ČSN EN 60 909-0 Zkratové proudy v trojfázových střídavých soustavách - Část 0: Výpočet proudů:
- [14] ČSN 33 3320: Elektrické přípojky
- [15] bez obsahu (předpis byl zrušen)
- [16] ČSN 33 3070 Kompenzace kapacitních zemních proudů v sítích vysokého napětí, ÚNM Praha
- [17] PNE 38 4065: Provoz, navrhování a zkoušení ochrany a automatiky
- [18] PNE 33 3430-0: Výpočetní hodnocení zpětných vlivů odběratelů distribučních soustav
- [19] PNE 33 3430-1: Parametry kvality elektrické energie – Část 1: Harmonické
- [20] PNE 33 3430-2: Parametry kvality elektrické energie – Část 2: Kolísání napětí
- [21] PNE 33 3430-3: Parametry kvality elektrické energie – Část 3: Nesymetrie napětí
- [22] PNE 33 3430-4: Parametry kvality elektrické energie – Část 3: Poklesy a krátká přerušení napětí
- [23] PNE 33 3430-6: Omezení zpětných vlivů na zařízení hromadného dálkového ovládní
- [24] PNE 33 3430-7: Charakteristiky napětí elektrické energie dodávané z veřejné distribuční sítě
- [25] ČSN EN 61000-4-7:2003 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 4-7: Zkušební a měřicí technika – Všeobecná směrnice o měření a měřicích přístrojích harmonických a mezi harmonických pro rozvodné sítě a zařízení připojovaná do nich – Základní norma EMC
- [26] ČSN EN 61000-4-30 Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 4-30: Zkušební a měřicí technika – Metody měření kvality energie
- [27] PNE 38 2530: Hromadné dálkové ovládní. Automatiky, vysílače a přijímače
- [28] PNE 33 0000-3: Revize a kontroly elektrických zařízení přenosové a distribuční soustavy
- [29] PNE 184310: Standardizované informační soubory dispečerských řídicích systémů
- [30] ČSN EN 61000-2-2 (33 3431): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 2: Prostředí – Oddíl 2: Kompatibilní úroveň pro nízkofrekvenční rušení šířené vedením a signály v rozvodných sítích nízkého napětí
- [31] ČSN EN 61000-3-2 Ed.4 (33 3432): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 3 - 2: Meze pro emise harmonického proudu (zařízení se vstupním fázovým proudem do 16 A včetně)
- [32] ČSN EN 61000-3-3 (33 3432): Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 3: Meze – Oddíl 3: Omezování kolísání napětí a flikru v rozvodných sítích nízkého napětí pro zařízení se jmenovitým proudem 16 A
- [33] bez obsahu (předpis byl zrušen)
- [34] bez obsahu (předpis byl zrušen)
- [35] bez obsahu (předpis byl zrušen)
- [36] IEC/TR3 61000-3-6: Assessment of emission limits for distorting loads in MV and HV power systems
- [37] IEC/TR3 61000-3-7: Assessment of emission limits for fluctuating loads in MV and HV power systems ČSN EN 50065-4-1 ed. 2 + A1: Signalizace v instalacích nízkého napětí v kmitočtovém rozsahu od 3 kHz do 148,5 kHz – Část 1: Všeobecné požadavky, kmitočtová pásma a elektromagnetické rušení
- [37] PNE 33 3430-5: Parametry kvality elektrické energie – Část 5: Přechodná napětí – impulsní rušení

- [38] ČSN EN 61000-6-1 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - Část 6-1: Kmenové normy - Odolnost - Prostředí obytné, obchodní a lehkého průmyslu
- [39] ČSN EN 61000-6-2 ed. 3 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - Část 6-2: Kmenové normy – Odolnost pro průmyslové prostředí (účinnost do 21.02.2022). S účinností od 22.02.2000 ČSN EN IEC 61000-6-2 ed. 4 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - Část 6-2: Kmenové normy - Odolnost pro průmyslové prostředí
- [40] ČSN EN 61000-6-3 ed. 2 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - Část 6-3: Kmenové normy - Emise - Prostředí obytné, obchodní a lehkého průmyslu
- [41] ČSN EN 61000-6-4 ed. 2 (33 3432) Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - Část 6-4: Kmenové normy - Emise - Průmyslové prostředí
- [42] ČSN EN 50522 (33 3102): Uzemňování elektrických instalací AC nad 1 kV
- [43] PNE 34 1050: Kladení kabelů NN, VN a 110 kV v distribučních sítích energetiky
- [44] ČSN EN 60 059 (33 0125): Normalizované hodnoty proudů IEC
- [45] ČSN 33 2000 – 4 – 43: Elektrotechnické předpisy – Elektrická zařízení – Část 4: Bezpečnost – Kapitola 43: Ochrana proti nadproudům
- [46] ČSN EN 50341-1 ed. 2 (33 3300): Elektrická venkovní vedení s napětím nad AC 1 kV - Část 1: Obecné požadavky - Společné specifikace
- [47] ČSN 33 2000 – 5 – 52: Elektrotechnické předpisy – Elektrická zařízení – Část 5: Výběr a stavba elektrických zařízení - Kapitola 52: Výběr soustav a stavba vedení
- [48] ČSN 73 6005: Prostorové uspořádání sítí technického vybavení
- [49] ČSN EN 50341-1 ed. 2 (33 3300): Elektrická venkovní vedení s napětím nad AC 1 kV - Část 1: Obecné požadavky - Společné specifikace
- [50] ČSN 33 2130: Vnitřní elektrické rozvody
- [51] bez obsahu (předpis byl zrušen)
- [52] ČSN EN 61000 3 11 Elektromagnetická kompatibilita (EMC) - Část 3-11: Meze – Omezování změn napětí, kolísání napětí a flikru v rozvodných sítích nízkého napětí - Zařízení se jmenovitým proudem  $\leq 75$  A, které je předmětem podmíněného připojení
- [53] ČSN EN 61000 3 12 Elektromagnetická kompatibilita (EMC) – Část 3-12: Meze harmonických proudů způsobených zařízeními se vstupním fázovým proudem  $>16$  A a  $\leq 75$  A připojeným k veřejným sítím nízkého napětí.

## 9.2. PRÁVNÍ PŘEDPISY V ENERGETICE

- [L1] Zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (Energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů
- [L2] Vyhláška ERÚ č.16/2016 Sb. o podmínkách připojení k elektrizační soustavě
- [L3] Vyhláška MPO č. 80/2010 Sb. o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu
- [L4] Vyhláška MPO č. 79/2010 Sb. o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení
- [L5] Vyhláška MPO č. 82/2011 ze dne 17. 3. 2011, o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny
- [L6] Vyhláška ERÚ č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou
- [L7] Vyhláška ERÚ č. 540/2005 o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice ve znění pozdějších předpisů
- [L8] Vyhláška ERÚ č. 401/2010 Sb. o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu
- [L9] Vyhláška ERÚ č. 70/2016 Sb. o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích
- [L10] Zákon č.165/2012 o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů
- [L11] Zákon č. 505/1990 Sb. o metrologii
- [L12] Vyhláška MPO č. 345/2002 Sb., kterou se stanoví měřidla k povinnému ověřování a měřidla podléhající schválení typu
- [L13] Zákon č. 183/2006 Sb. o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon)
- [L14] Zákon o hospodaření energií, zákon č. 406/2000 Sb. ve znění zákona č. 406/2006 Sb.
- [L15] Cenová rozhodnutí ERÚ, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny v platném znění
- [L16] Vyhláška MPSV č. 73/2010 Sb. o stanovení vyhrazených elektrických technických zařízení, jejich zařazení do tříd a skupin a o bližších podmínkách jejich bezpečnosti (vyhláška o vyhrazených elektrických technických zařízeních)
- [L17] Vyhláška ERÚ č. 70/2016 Sb. o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb v energetických odvětvích
- [L18] Nařízení vlády č. 120/2016 Sb. o posuzování shody měřidel při jejich dodávání na trh

## 10. KONTAKTY

	Telefon, fax, e-mail	Zodpovědná osoba
Smluvní vztahy - technická jednání- měření - fakturace - měsíční hlášení	+420 483 306 060 rynenerg@rynenerg.eu	Filip Lhota
Velín - hlášení poruch v dodávce elektřiny	+420 721 214 979 +420 483 363 883	Dispečer

Tyto PPLDS nabývají účinnosti dnem jejich schválení ERÚ

Jablonec nad Nisou, 31. prosinec 2019

Filip Lhota

jednatel