



TEPLÁRNA LIBEREC, akciová společnost
Dr. M. Horákové 641/34a, 460 01 Liberec 4

TECHNICKÉ PŘIPOJOVACÍ PODMÍNKY

pro odběrná tepelná zařízení, připojovaná k tepelným sítím
soustavy centralizovaného zásobování teplem

Datum: 06 / 1999
Zpracoval: Šteinfest Milan
Aktualizace: 11 / 2001
Schválil: Kožešník Zdeněk, ředitel společnosti

Ve smyslu platných právních předpisů o výrobě, rozvodu a spotřebě tepla a předpisů souvisejících, stanovuje Teplárna Liberec, a. s. s účinností od 1. 1. 2002 tyto závazné

TECHNICKÉ PŘIPOJOVACÍ PODMÍNKY

pro odběrná tepelná zařízení připojená, nebo připojovaná k tepelným sítím teplovodním a parokondenzátním, soustavy centralizovaného zásobování teplem Liberec.

Pro návrh technického řešení přípojky a odběrného tepelného zařízení (výměníková stanice – VS, objektová předávací stanice – OPS, odběrné místo - OM) jsou i nadále určující platné právní předpisy (viz čl. 8), veškeré platné technické normy a tyto Technické přípojovací podmínky (dále jen TPP), reprezentující pouze podrobnější výklad těchto předpisů. Pokud odběratel uvedené TPP nedodrží, je dodavatel tepla oprávněn odmítnout připojení odběrného tepelného zařízení, či zprovoznění přípojky. TPP se vztahují na dokumentaci nových, modernizovaných a rekonstruovaných staveb, zahajovanou po dni nabytí jejich účinnosti. Projekt stavby, zahajovaný po tomto termínu, je nutné zpracovat podle těchto TPP. U projektů staveb již rozpracovaných ke dni účinnosti těchto TPP posoudí zpracovatel možnost dokončení projektu v souladu s TPP, přičemž projekt dokončený po 1. 12. 2001 musí být v souladu s TPP.

1. ÚVOD

Distribuční tepelná síť soustavy CZT a centrální zdroj tepla reprezentuje vůči odběrným zařízením nadřazený systém, citlivý na narušování stability provozních režimů a hydrauliky.

Ze strany odběrných zařízení může být tato stabilita narušena v důsledku nedodržení obchodních závazkových vztahů, pokud se týče odběru a zejména pak v důsledku použití nevhodných souborů samočinného měření a řízení.

Protože provozovatel centrálních zdrojů tepla a zařízení pro rozvod tepla je zodpovědný společnosti péčí o životní prostředí, účelnou spotřebou prvotních energetických zdrojů při výrobě tepla a odběratelům zajištěním smluvních hodnot parametrů otopného média, musí mít záruku, že nově připojované tepelné zařízení bude z těchto hledisek splňovat požadavky na ně kladené.

Technické přípojovací podmínky se pak vydávají pro tyto účely:

- a) vymezení rámcových ustanovení souvisejících se zajištěním dodržování TPP
- b) formulace organizačních ustanovení a obchodních vztahů při schvalování dokumentace
- c) formulace technických požadavků na činnost strojních zařízení a regulačních měřících souborů

2. RÁMCOVÁ USTANOVENÍ

- 2.1. Jediným přímým právním partnerem dodavatele tepla - Teplárny Liberec, a. s., pro projednání obchodních, technickoorganizačních a technickoprovozních vztahů během přípravy a realizace výstavby nově připojovaných, nebo rekonstruovaných stávajících odběrných tepelných zařízení a přípojek, je odběratel – kupující.
- 2.2. Při projednávání výše uvedených vztahů zastupuje dodavatele tepla technický odbor a odbor pro obchod Teplárny Liberec, a. s.
- 2.3. Nevylučuje se, aby při projednávání odborné problematiky byl odběratel zastupován jinou právnickou či fyzickou osobou (investor, projektant, provozovatel). Toto ustanovení se vztahuje i na případ, kdy se jedná o odběrné tepelné zařízení Teplárny Liberec, a.s.
- 2.4. Odběrné tepelné zařízení musí splňovat TPP od okamžiku jeho připojení a po celou dobu provozu, až po dosažení cílového stavu, a to bez ohledu na případně časově odstupňovaný náběh potřeby tepla a na to navazující nutnou postupnou výměnu regulačních a měřicích souborů, související s rozsahem a kapacitou přístrojů a zařízení těchto souborů.

3. ORGANIZAČNÍ USTANOVENÍ

- 3.1. Povinnosti odběratele, který má zájem o připojení nového odběrného tepelného zařízení k systému centrálního zásobování teplem (soustava CZT) nebo centrálnímu zdroji tepla a s tím související povinnosti dodavatele tepla, jsou obecně stanoveny platnými právními předpisy. V případě odběratele se při tom nerozlišuje, zda se jedná o právnickou či fyzickou osobu.
- 3.2. Žádost na připojení nového zařízení, nebo na rozšíření dodávky tepla pro stávající připojené zařízení, se předkládá dodavateli tepla písemně na formuláři „Žádost o příslib dodávky tepla“ (viz příloha č.1).
- 3.3. Na základě vyplněné „Žádosti o příslib dodávky tepla“ obdrží odběratel „Příslib na dodávku tepla“ (viz. příloha č. 2) a uzavře s dodavatelem „Smlouvu o uzavření budoucí kupní smlouvy“ ve smyslu zákona č. 513/1991 Sb. V této smlouvě dodavatel tepla uvede všechny důležité skutečnosti pro projektování a budoucí provoz zařízení, jako jsou: parametry teplotního média, místo napojení, druh a způsob měření spotřeby tepla.

V případě, že odběratel bude od Teplárny Liberec, a. s. požadovat zajistit obsluhu vlastního zařízení bude toto taktéž v této smlouvě uvedeno. Soubor zařízení MaR techniky odběratele a jeho funkčnost bude projekčně zpracována v souladu s připojovacími podmínkami této techniky aktuálně platnými v Teplárně Liberec, a. s.
- 3.4. Dodavatel je oprávněn připojení odmítnout v případech, kdy odběratel nesplňuje ustanovení podmínky § 77 odst. 1c zákona č. 458/2000 Sb.

3.5. Na základě požadavku Teplárny Liberec, a. s. předloží odběratel projekt stavby ke kontrole dodavateli tepla. Projekt stavby předkládá odběratel v rozsahu profesí:

- strojní nebo strojně-technologická
- měření a regulace

V odůvodněných případech, na základě zdůvodněného požadavku dodavatele tepla, pak i v rozsahu profesí:

- silnoproudé zařízení
- zdravotní technika
- vzduchotechnika
- stavební
- přenos měření spotřebovaného tepla
- hlukového zatížení okolí od technologického zařízení VS, OPS a OM s vazbou na zásobovanou otopnou soustavu.

Dodavatel tepla je oprávněn ponechat si projekt, nebo jeho nezbytně potřebnou část, v rozsahu uvedených profesí pro účely archivace. Pokud není projekt přípojky součástí stavby odběrného tepelného zařízení, předkládá se ke kontrole samostatně.

- 3.6. Je-li projektem zajištěno plnění TPP včetně obecně platných právních předpisů a technických norem, vydá dodavatel tepla k projektu písemné stanovisko, kterým je podmíněno připojení odběrného místa na soustavu CZT, nebo centrální zdroj tepla. Platnost stanoviska je vázána na stanovený termín zahájení odběru tepla daný příslibem, nebo na smlouvu o budoucí smlouvě. Prodloužení doby platnosti stanoviska k projektu má právo odběratel žádat pouze za předpokladu, že požádal o prodloužení platnosti příslibu na dodávku tepla. Vydaný příslib na dodávku tepla má platnost 1 rok.
- 3.7. V případě jakékoliv změny stávajícího odběrného tepelného zařízení, při které dochází ke změně parametrů (i technických), zůstávají povinnosti odběratele a dodavatele v rozsahu bodů 3.1 až 3.6 včetně stanoviska dodavatele ke stávajícímu místu připojení na soustavu nebo ke stávajícímu stavu přípojky.
- 3.8. Vydáním stanoviska k projektu stavby (přípojky, VS, OPS, OM) nepřejímá dodavatel tepla zodpovědnost za funkčnost odběrného tepelného zařízení a jeho přípojky navrženého projektantem. Tím není dotčeno dodržení podmínek k projektovému řešení uvedených ve stanovisku dodavatele tepelné energie.

4. POŽADAVKY DODAVATELE TEPLA

(bez ohledu na druh média primárního okruhu)

4.1. K návrhu technického řešení - projekt

- 4.1.1. Návrh technického řešení odběrného tepelného zařízení a příslušné přípojky musí být zpracován v souladu s ustanoveními platných právních předpisů (viz. čl. 8) a technických norem.

- 4.1.2. Typ použité teplosměnné plochy výměníků určuje projektant podle požadovaného účelu, možností trhu a potřeby tepelného výkonu.
- 4.1.3 Dispoziční uspořádání a situování určuje projektant.
- 4.1.4 Návrh technického řešení odběrného tepelného zařízení a příslušné přípojky musí být v souladu nejen s požadovaným účelem, ale rovněž v souladu s technicko-provozními nároky nadřazené soustavy CZT, nebo centrálního zdroje tepla. V žádném případě nesmí, v důsledku své funkce, narušovat jejich hydraulickou, technickou nebo chemicko-fyzikální stabilitu.
- 4.1.5. Projekt musí obsahovat údaje, dle kterých bude možno posoudit správnost stanovení požadovaného tepelného příkonu a dimenzí navrhovaného zařízení:
- celkový požadovaný tepelný příkon v MW a roční spotřebu v GJ, členěné dle charakteru odběru (odběr pro otop, ohřev TUV, vzduchotechniku a technologii).
 - časově odstupňovaný nárůst potřeby tepelného příkonu a spotřeby tepla v etapách od doby náběhu, pokud k němu dochází, a to pro zimní a letní provoz (max. zimní odběr pro nejnižší oblastní teplotu, očekávaný min. letní odběr).
 - jako v předešlém časově odstupňované:
 - počty vytápěných bytů
 - celková vytápěná plocha (v m²)
 - celkový vytápěný prostor (v m³)
 - celková započitatelná podlahová plocha (v m²) dle vyhlášky
 - tepelnou charakteristiku vytápěných objektů (Wm⁻³ K⁻¹)
 - technologickou spotřebu tepelné energie
 - parametry teplonosného média v místě připojení k veřejnému rozvodu tepla, tedy tlak a teplotu v přívodním a vratném potrubí (MPa, °C, u kondenzátního potrubí taktéž výšku v metrech po vyrovnání v souřadnicích JSTK), tlakový rozdíl a hmotnostní nebo objemový průtok
 - v případě přerušovaného odběru tepelné energie z primární přípojky musí být stanoven funkčně spolehlivý způsob odvodnění této přípojky
 - v případě užití páry pro technologické účely budou v projektu jednoznačně uvedeny její požadované kvalitativní parametry (např. tlak a teplota, případně jiné)
- 4.1.6 Součástí projektu bude technicko-obchodní specifikace:
- odběrného předávacího místa dodávek tepelné energie
 - fakturačních měřidel pro měření dodávky tepla
 - ostatních měřidel
 - akčních členů regulačních okruhů
- 4.1.7 Technické řešení způsobu vytápění (přípravy TUV) připojovaného objektu musí odpovídat ustanovením o účinném užití energie dle zákona č. 406/2000 Sb. a potřebné tepelně-technické údaje dotčeného odběru je povinen odběratel (majitel objektu) předložit dodavateli tepla (např. tepelný odpor budovy, ukazatele měrné spotřeby tepla, energetický audit atd.).

4.2. K provozu zařízení

- 4.2.1. Průběh odběru tepla ze soustavy CZT, nebo centrálního zdroje připojovaného odběru se požaduje pro vytápění v topné sezóně spojitý, v mimotopném období na základě dohody (např. přerušovaný).
- 4.2.2. Odběratel je povinen před zahájením odběru předložit na obchodní odbor potřebné tepelně-technické údaje pro dané odběrné místo k uzavření smluvního vztahu v rozsahu dle energetického zákona a platných prováděcích vyhlášek včetně časového diagramu odběru sjednaných energetických médií.
- 4.2.3. Pokud bude odběratel tepelné energie (majitel objektu) na svém odběrném tepelném zařízení, které je tlakově závislým způsobem napojeno k otopné soustavě dodavatele tepla, provádět vypouštění a následně napouštění topné vody do svého zařízení, je takto oprávněn konat pouze po předchozím oznámení dodavateli tepla. Pokud odběratel pro napouštění svého zařízení nepoužije upravenou topnou vodu z rozvodu dodavatele tepla, musí doplňovací voda po stránce jakosti odpovídat požadavkům na oběhovou vodu danou příslušnými technickými normami (ČSN 077401).
- 4.2.4. Odběr topné vody a TUV k jiným účelům, než které jsou stanoveny smluvním vztahem mezi dodavatelem a odběratelem není zásadně dovolen.
- 4.2.5. Pokud při odběrech pro technologii, vzduchotechniku, případně v jiných odůvodněných případech nelze zajistit spojitost odběru a zařízení bude vykazovat odběr dvoustavový, nebo pulzní, pak rychlost změn tepelného příkonu při jeho vzrůstu i poklesu nesmí přesáhnout u zařízení:
- | | | |
|--------------|------------|-----------|
| od 1 do 5 MW | $\pm 10\%$ | za 10 min |
| nad 5 MW | $\pm 5\%$ | za 10 min |
- Za nespojitý odběr se považuje takový odběr, který je v čase přerušovaný. Kupní smlouvou vzájemně dohodnuté maximálně tepelné příkony nesmí být překračovány. V odůvodněných případech (špičkové odběry) uplatní dodavatel tepla v kupní smlouvě požadavek na zajištění této podmínky, samočinně působícími řídicími komponenty, omezovači výkonu, případně registračním měřením čtvrt hodinového výkonu. Nastavení omezovače výkonu musí být zajiitelné v nastavené poloze, přestavovat je může pouze dodavatel tepla na základě požadavku odběratele.
- 4.2.6. Všechny provozní režimy zařízení VS, OPS, otopné soustavy a navržené technické řešení odběrného místa nesmí způsobovat v okolí zvýšenou hluchnost nad úroveň stanovenou hygienickými směrnici. Před jeho uvedením do trvalého provozu (před kolaudací) musí být investorem provedeno výchozí referenční měření hluchnosti zařízení, které potvrdí dodržení stanovených limitů hluchnosti.
- 4.2.7. Montáž armatur, regulačních prvků (termostatických ventilů TRV na zařízení rozvodů ÚT) a jiných zařízení (filtrů, pomocných měřidel, čidel apod.) do vnitřních rozvodných potrubí otopné vody a TUV a na topná tělesa (ovlivňující průtok média) v objektu odběratele není bez stanoviska a dodržení podmínek určených dodavatelem tepla dovolena. Pokud dojde k instalaci těchto prvků (TRV) bez vědomí dodavatele tepla, uhradí majitel odběrného objektu, kde byly tyto prvky (TRV) nainstalovány tímto způsobem, veškeré náklady dodavate-

le tepla na uvedení soustavy do stavu splňujícího smluvně dohodnuté parametry dodávané tepelné energie dotčeným odběratelům v dané lokalitě.

- 4.2.8. V případě, že při dodatečné instalaci termostatických ventilů v jednom či více objektů v dané lokalitě odběratelem dojde ke změně technických parametrů na patě objektů (velikost průtoku, změna dif. tlaků, spotřeba tepla a pod.) a způsobí tím potřebu přeregulování lokality či úpravu technologie dodavatele, je povinen tyto vyvolané náklady uhradit (nebo zajistit na své náklady tyto úpravy, případně dle dohody s Teplárnou Liberec, a. s. podílet se na vzniklých nákladech). Předpokládanou nutnost přeregulování soustavy oznámí odběratel v žádosti o stanovisko (souhlas) s provedením instalace TRV.

4.3. K souboru zařízení na měření dodávek tepla a vody (kondenzátu)

- 4.3.1. Na měření energií a dodávaných komodit odběratelům se vyžaduje respektovat ustanovení vnitřního předpisu Teplárny Liberec, a. s. aktuálně platného metodického pokynu ředitele společnosti „Měření energií v oblasti CZT“.
- 4.3.2. Odběratel mající ve svém majetku zařízení VS, OPS nebo OM musí respektovat pravidla stanovující způsoby měření dodávek tepla a vody uvedená v předchozím odstavci 4.3.1 a umožnit instalaci příslušných měřidel dodavatele médií a jejich ochranu před poškozením a zneužitím.
- 4.3.3. Povinnost na měření dodávky tepla a teplé užitkové vody včetně umístění fakturačních měřidel vyplývá z platných právních předpisů (viz čl. 8) a kupní smlouvy.
- 4.3.4. Použitý typ fakturačního měřidla musí být v souladu s dodavatelem tepla navrženou koncepcí měření dodávky tepla příslušného centrálního rozvodu tepla. Totéž platí pro případ, kdy je použito speciální měřicí trati (nutno řešit dle odst. 4.5).
- 4.3.5. Požadovaný maximální a minimální tepelný příkon musí spadat do oblasti daného rozsahu měřidla. Pokud této podmínky nelze dosáhnout, je nutno pro měření instalovat několik tratí, nebo zajistit měření tak, aby dodávka tepla i při podlimitním průtoku média byla měřitelná a tím byla pro účely fakturace evidována (nutno řešit dle odst. 4.5).
- 4.3.6. Objemové a rychlostní vodoměry musí být dimenzovány tak, aby převažující průtočné množství bylo měřeno v optimálním tolerančním pásmu měřidla, dle technických podmínek jeho výrobce.
- 4.3.7. Pokud lze předpokládat pulzní, nebo dvoustavový odběr (viz. odst. 4.2.2) u odběrného tepelného zařízení a v případech, kdy odběratel požaduje zajištění tepelného příkonu s nízkým ročním využitím, bude dodavatelem tepla vyžadována instalace registračního měření čtvrt hodinového maxima tepelného příkonu na náklad odběratele (nutno řešit dle odst. 4.5).

4.4. K souboru zařízení MaR ve VS, OPS nebo na OM

- 4.4.1. Soubor měření a regulace odběrného místa musí být kompatibilní s přijatou koncepcí zařízení MaR příslušné soustavy CZT, nebo centrálního zdroje tepla. (nutno řešit dle odst. 4.5).
- 4.4.2. V případě nutnosti, dané místními podmínkami provozu soustavy CZT, nebo centrálního zdroje tepla a v případech, kdy je již realizováno, nebo provozováno dispečerské řízení dodavatele tepla, musí být soubor regulace a měření vybaven tak, aby umožňoval nadřazeně řídit změny tepelných výkonů, případně jinou direktivní manipulovatelnost, prostřednictvím externích systémů dálkového ovládání z dispečerského centra a případně umožňoval přenos požadovaných dat (teplota, tlak, průtok). Řízení technologického zařízení se přitom předpokládá na základě vzájemně odsouhlasených zásad stanovených pro soubor zařízení MaR techniky vydaných dodavatelem tepla a poskytovaných na vyžádání. (nutno řešit dle odst. 4.5).
- 4.4.3. U odběrných tepelných zařízení, u kterých nelze z jakýchkoliv důvodů (např. výrobně-technologických) uplatnit dálkové řízení, nárokuje dodavatel tepla uplatnění operačních úkonů obsluhou odběratele na základě výzvy (telefon, rozhlas atp.), dle místních podmínek. (nutno řešit dle odst. 4.5).
- 4.4.4. Regulace výroby, dodávky a spotřeby tepla a z ní plynoucí povinnosti pro provozovatele, investory, vlastníky nebo správce, je stanovena odběrným diagramem a plánem regulačních opatření, uvedeným v kupní smlouvě.
- 4.4.5. Normou stanovené zabezpečení zařízení pro ústřední vytápění a ohřev TUV, proti překročení stanovených výstupních teplot otopné vody a TUV, požaduje dodavatel tepla zajistit centrálním přerušením dodávky topného média, za použití havarijního ventilu, nezávislého na vnější energii, nebo pokud je energie pro zajištění funkce havarijního uzávěru nutná, musí být k dispozici za každého provozního stavu.
- 4.4.6. Další vybavení havarijního uzávěru se požaduje od:
 - a) nouzového STOP tlačítka u vchodu do VS, OPS (o umístění tlačítka rozhodne projektant)
 - b) prostorového termostatu při překročení teploty ve VS (OPS) nad + 45°C
 - c) elektrodového zařízení, při zaplavení stanice
 - d) poklesu statického tlaku v otopném systému pod individuálně stanovenou hodnotu
 - e) překročení havarijní (maximální) hladiny kondenzátu v kondenzátní nádrži u parních VS
- 4.4.7. Odbavení havarijního uzávěru bude elektricky blokováno tak, že po odstranění závady a před opětovným otevřením přívodu topného média, je automatiku nutno nejdříve ručně deblokovat.
- 4.4.8. U zařízení, kde je již vybudován přenos dat na teplotní dispečink budou osazeny fakturační měřidla s přenosem naměřených hodnot.

4.5. K zajištění požadavků

- 4.5.1. Zajištění požadavků uvedených v odst. 4.3.4, 4.3.5, 4.3.7, 4.4.1, 4.4.2, 4.4.3, těchto TPP, uplatní dodavatel uvedením do kupní smlouvy, případně do vyjádření k zamýšlené rekonstrukci, pokud se kupní smlouva neuzavírá. Detaily možno konzultovat v průběhu zpracování projektu.
- 4.5.2. Dodací podmínky, které jdou nad rámec těchto TPP je povinen technický odbor sdělit obchodnímu odboru, aby je zapracoval do konkrétního smluvního vztahu s dotčeným odběratelem.

5. SPECIFICKÉ POŽADAVKY

(podle média primárního okruhu)

5.1. Odběrné tepelné zařízení pára-voda

- 5.1.1. Na vstupu parního potrubí musí být osazena ruční hlavní uzavírací armatura a za ní havarijní uzavírací ventil, který uzavře vstup páry do VS při výpadku elektrické energie, a STOP tlačítkem a při ostatních havarijních stavech uvedených v odst. 4.3.10 a 4.3.11 řešených bezpečnostním okruhem.
- 5.1.2. Na všech tlakových nádobách a na vstupním a výstupním potrubí jednotlivých médií budou osazeny přímoukazující měřidla tlaku a teploty.
- 5.1.3. S ohledem na požadavek vychlazení kondenzátu se požaduje provádět přehřev TUV vratným kondenzátem.
- 5.1.4. Kondenzát vrácený do soustavy CZT dodavatele tepla:
 - a) musí mít teplotu + 40 °C nebo méně, pokud je zbytkové teplo kondenzátu v odběrném zařízení, nebo v jiném teplosměnném zařízení využitelné. Pokud kondenzát dochladiť nelze, připouští se maximální teplota vráceného kondenzátu + 60 °C.
 - b) jeho požadovaná teplota bude uvedena v kupní smlouvě.
 - c) nesmí být jakkoliv znečištěn a chemicky znehodnocen, v odůvodněných případech uplatní dodavatel tepla v kupní smlouvě požadavek na zajištění kontroly jeho jakosti. Způsob úhrady znečištěného kondenzátu bude uveden v kupní smlouvě.
- 5.1.5. Všechny části kondenzátního hospodářství v odběrném tepelném místě musí být prokazatelně zajištěny před možností neoprávněného odběru kondenzátu (zaplombování všech vypouštěcích míst, zamezení vypouštění odtoků kondenzátu na podlahu).
- 5.1.6. Odfuky pojistných ventilů parních, pokud nejsou svedeny nad podlahu, ale mimo prostor odběrného zařízení, musí být opatřeny kondenzátní smyčkou. Provedení je odvislé od výkonu ventilu.

5.1.7. V odůvodněných případech bude dodavatel tepla požadovat měření množství vráceného kondenzátu za výtlačnými čerpadly. Tento požadavek uplatní v kupní smlouvě.

5.2. Odběrné tepelné zařízení voda-voda

5.2.1. Teplo musí být z primární topné vody využíváno tak, aby teplota vratné vody nepřekročila hodnotu +60 °C v mimotopném období a v topném období hodnotu +65 °C.

5.2.2. V případě nutnosti, dané místními podmínkami provozu soustavy CZT, nebo centrálního zdroje tepla, uplatní dodavatel tepla samočinnou kontrolu a samočinné řízení míry vychlazení vratné vody tak, aby její teplota nevybočila z mezí daných těmito podmínkami, s blokadí vratné vody při případném překročení této teploty. Tento požadavek uplatní dodavatel tepla v kupní smlouvě.

5.2.3. Dopouštění upravené vody, případně přepouštění primární topné vody pro účely doplňování sekundárních otopných systémů, uspořádání měřící trati a druh použitého měřidla projedná odběratel tepla v průběhu zpracování projektové dokumentace s dodavatelem tepla.

5.2.4. Objektové předávací stanice musí být na vstupu opatřeny ruční uzavírací armaturou a havarijní uzavírací armaturou, která uzavře přívod média při výpadku elektrické energie, a STOP tlačítkem a při ostatních havarijních stavech řešených bezpečnostním okruhem.

5.2.5. Měření spotřeby tepla se požaduje provádět měřící soupravou SONTEX SUPERCAL II 431 LBB s možností přenosu dat na centrální teplotárenský displej. Technický odbor je oprávněn stanovit jiný typ měřiče tepla, avšak jen takový, který umožní automatický přenos dat na řídicí centrálu.

5.3. Sekundární topná soustava a rozvody TUV

5.3.1. Odběrné místo musí být vybaveno zařízením pro měření spotřeby tepla pro ÚT, regulační a filtrační armaturou a uzavíracími a vypouštěcími armaturami.

5.3.2. Při instalaci termostatických radiátorových ventilů se požaduje v zásadě používat zařízení pro regulaci diferenčního tlaku na zařízení ÚT. Ve zdůvodněných případech může být provedeno jiné technické řešení po odsouhlasení s dodavatelem tepla.

5.3.3 Rozdělení spotřeby tepla ve stávajícím odběrném místě z důvodů privatizace objektů a nově vzniklých právních subjektů bude řešeno:

smluvně – vytvořením fixitvního odběrného místa se stávajícím patním měřičem tepla a rozpočítáním náměru podle předem dohodnutého způsobu (např. podle podlahové plochy)

nebo smluvně i technicky – úpravou stávajících rozvodů ÚT a instalací měřicího místa pro nový právní subjekt.

Žádost o rozdělení stávajícího odběrného místa a na uzavření příslušných nových kupních smluv předkládá žadatel na odbor pro obchod Teplárny Liberec, a. s. a musí obsahovat doklady o existenci nového právního subjekt a souhlas stávajících vlastníků.

Vznikle-li takto nové odběrné místo na základě požadovaného technického řešení hradí náklady na jeho pořízení ten subjekt, který potřebu rozdělení měření požaduje.

Dále se postupuje podle předchozích ustanovení těchto TPP.

6. OSTATNÍ USTANOVENÍ

- 6.1. Při odpojení odběratele od soustavy CZT nebo při změně způsobu vytápění objektu zásobovaného z CZT musí být postupováno v souladu s ustanoveními § 77 zákona č. 458/2000 Sb. (energetický zákon).
- 6.2. Neplní-li žadatel na dodávku tepelné energie výše uvedená ustanovení těchto TPP, platných technických norem a právně závazných předpisů, není oprávněn vyžadovat připojení svého odběrného tepelného zařízení na soustavu CZT. Po provedení nápravných opatření může odběratel znovu požádat o napojení svého zařízení na systém CZT.
- 6.3. Odběratel tepelné energie, resp. majitel objektu je povinen zajistit přístup k měřicím místům dodávky tepla, TUV a vody umístěným v odběrném místě a ke koncovým zařízením dodavatele tepelné energie v dotčených objektech v souladu s výkonem jeho práv dle energetického zákona (např. umožnit zajištění prostoru měřidel). Způsob zajištění přístupu k měřicím místům bude stanoven v kupní smlouvě na dodávku tepelné energie.
- 6.4. Lokalizace tepelné přípojky dle § 79 energetického zákona (napojovací bod na rozvodné tepelné síti až po bod na odběrném tepelném zařízení objektu odběratele) včetně definování vlastnictví této přípojky bude zakotveno ve smlouvě o dodávce tepelné energie.
- 6.5. Měřicí místo odběrného místa tepelné energie je ten úsek potrubí nazývaný „měřicí trať“ (obvykle v blízkosti předávacího místa energetických médií) na němž je umístěno stanovené měřidlo s příslušenstvím.
- 6.6. Předávací místo dodávaného tepla a dodávek vody je místo na potrubí, kde teplotně nosná látka (voda, příp. pára) přechází ze zařízení prodávajícího do zařízení kupujícího. Vlastnické právo na tepelnou energii (vodu), riziko ztráty tohoto média a škoda, která vznikne následkem vlastnictví a používáním této energie přecházejí od prodávajícího na kupujícího na předávacím místě, což konkrétně upravuje smlouva o dodávkách sjednaných komodit (specifikace je uvedena v příloze smluvního vztahu).
- 6.7. Za objektovou předávací stanicí (OPS) se považuje soubor zařízení na přípravu topné vody, přípravu TUV a dodávku vody včetně měřidel zásobovaný tepelnou energií z teplovodní sítě soustavy CZT, který je umístěn v objektu spotřeby těchto komodit nebo v jejím sousedství. Je opatřen MaR technikou v automatickém režimu provozu a obvykle s automatickým přenosem údajů na řídicí centrálu. Technologické uspořádání zařízení OPS může být provedeno v režimu tlakově nezávislého nebo tlakově závislého (směšovacího) propojení mezi primární (dodávanou) a sekundární (odebíranou) stranou zařízení jímž prochází teplotně nosná látka.

- 6.8. Za výměňikovou stanicí (VS) se považuje soubor zařízení na transformaci tepla z primárního média (páry) do sekundárního nosiče energie (topné vody) umístěný obvykle v samostatném objektu. V zařízeních VS může být kromě topné vody připravována i TUV a dále rozváděna do objektů spotřeby. Zařízení je vybaveno MaR technikou včetně měřidel a je žádoucí, aby byl zajištěn přenos stavů a dat na řídicí centrálu, dispečink CZT.
- 6.9. Předávací stanicí může být jak výměňiková stanice tak i objektová předávací stanice. Za předávací stanicí může být považována i kondenzátní stanice v primárním odběrném místě.
- 6.10. Podrobné obchodní podmínky pro dodávky tepla a dalších obchodních komodit jsou stanoveny ve smlouvě o dodávce a odběru tepelné energie a v Obchodních podmínkách Teplárny Liberec, a. s. a tvoří její nedělitelnou součást.
- 6.11. Odběrným místem se rozumí koncové místo na rozvodné tepelné síti situované v objektu, kde je instalováno předávací místo jimž přechází teplotonosná látka (TV a TUV nebo pára) do odběrného zařízení odběratele a kde je umístěna měřicí trať se stanoveným měřidlem tepla (TV, páry) a příslušenstvím. Dále je toto OM obvykle vybaveno dalšími regulačními a měřicími prvky, filtračními, vypouštěcími armaturami, případně propojovacím zkratovým potrubím. V odběrném místě může být také instalováno zařízení na měření tepla pro přípravu TUV (Cooptherm) nebo nepřímé měření tepla prostřednictvím vraceného kondenzátu. V případě dodávek páry je odběrné místo vybaveno zařízením pro zpětnou dodávku kondenzátu.
- 6.12. Zařízením ústředního topení (ÚT) se rozumí vnitřní rozvodné potrubí otopné vody (od předávacího místa v objektu odběratele až po topná tělesa umístěná v místnostech) opatřené uzavíracími, regulačními a indikačními (měřicími) prvky zajišťujícími tepelnou pohodu v jednotlivých prostorách celého objektu. Obdobně je vnitřním rozvodem TUV v objektu ta část přívodního a cirkulačního potrubí TUV od předávacího místa odběratele až po místo výtoku u jednotlivých uživatelů místností opatřené uzavíracími a měřicími prvky. Obě tato zařízení jsou v majetku odběratele.
- 6.13. Zařízením rozvodu TV a TUV se rozumí ty potrubní rozvodné systémy vycházející z VS (OPS) a končící v předávacím místě dodávky příslušného teplotonosného média přičemž jsou obvykle ve vlastnictví (pronájmu) dodavatele těchto látek.
- 6.14. Dispečinkem teplotárenské soustavy (DTS) se rozumí řídicí dispečerská centrála vybavená potřebou technikou a personálně nepřetržitě obsazená výkonnými pracovníky, která zajišťuje prostřednictvím příkazů provoz a obsluhu všech teplotárenských zařízení soustavy CZT a zdrojů tepla v reálném čase.

7. ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

- 7.1 Tyto technické připojovací podmínky (TPP) nabývají účinnosti dne 1. 1. 2002 a současně ruší všechny dříve vydané připojovací podmínky Teplárny Liberec, a. s.

- 7.2 Případné výjimky z těchto TPP může udělit výhradně jen technický odbor Teplárny Liberec, a. s.
- 7.3 Tyto TPP jsou nedílnou součástí každého nového obchodního vztahu mezi Teplárnou Liberec, a. s. a odběratelem.

8. SOUVISEJÍCÍ PRÁVNÍ PŘEDPISY

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

Zákon č. 513/1991 Sb. v platném znění Obchodní zákoník

Zákon č. 50/1976 Sb. v platném znění o územním plánování a stavebním řádu (Stavební zákon)

Zákon č. 40/1964 Sb. v platném znění Občanský zákoník (včetně zpracovaných upravujících zákonů a novel)

Zákon č. 505/1990 Sb. v platném znění o metrologii ve znění zákona č. 119/2000 Sb.

Zákon č. 265/1992 Sb. v platném znění o zápisech vlastnických a jiných věcných práv k nemovitostem

Zákon č. 344/1992 Sb. v platném znění o katastru nemovitostí České republiky

a

**související právní předpisy v platném znění,
platné technické normy a bezpečnostní předpisy**