

ENERGOTRENS, s.r.o. Súvoz 1 911 32 Trenčín

**Technické podmienky
prevádzkovateľa distribučnej siete
ENERGOTRENS, s.r.o.**

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 1.1. Spoločnosť ENERGOTRENS, s.r.o., Súvoz 1, 911 32 Trenčín, IČO: 36 300 870, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Trenčín, oddiel: Sro, vložka číslo: 10770/R (ďalej len „**spoločnosť**“) je držiteľom povolenia č. 2006P 0047 na dodávku plynu a distribúciu plynu na časti vymedzeného územia, vydaného Úradom pre reguláciu sietových odvetví dňa 10.01.2006. Spoločnosť je zároveň prevádzkovateľom miestnej distribučnej siete (ďalej len „**PDS**“).
- 1.2. Technické podmienky PDS (ďalej len „**technické podmienky**“), boli vypracované na základe § 19 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „**zákon o energetike**“) a vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete (ďalej len „**vyhlášky č. 271/2012 Z. z.**“).
- 1.3. Technické podmienky vypracoval PDS v záujme zabezpečenia nediskriminačného, transparentného, bezpečného prístupu, pripojenia a prevádzkovania siete.
- 1.4. Technické podmienky určujú podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania distribučnej siete a kritériá technickej bezpečnosti distribučnej siete.
- 1.5. Pojmy používané v týchto technických podmienkach sú používané a vykladané v súlade so zákonom o energetike, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sietových odvetviach, vyhláškou č. 271/2012 Z. z., prevádzkovým poriadkom PDS a s ostatnými všeobecne záväznými právnymi prepismi.
- 1.6. Odkazy na všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá sú odkazmi na ich platné znenie. Ak dôjde k zmene alebo k nahradeniu týchto právnych predpisov, technických noriem alebo technických pravidiel, bude sa pre účely týchto technických podmienok aplikovať znenie platné v príslušnom čase.
- 1.7. Odkazy na konkrétnе všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá, sú uvedené iba príkladom (exemplifikatívny výpočet). Ak je to vhodné alebo potrebné, môžu sa primerane aplikovať aj iné všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá, ktoré v týchto technických podmienkach nie sú výslovne uvedené.
- 1.8. Podmienky, právne vzťahy a údaje, ktoré majú charakter obchodných podmienok alebo údajov, ako aj vzory žiadostí o pripojenie a žiadosti o prístup do miestnej distribučnej siete a o distribúciu plynu, sú upravené v prevádzkovom poriadku PDS.
- 1.9. Technické podmienky PDS sú záväzné pre všetkých účastníkov trhu s plynom. Technické podmienky sú uverejnené na webovom sídle PDS.

2. DEFINÍCIE

Na účely týchto technických podmienok sa rozumie:

miestnou distribučnou sieťou distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná PDS a ktorá končí hlavným uzáverom plynu oddelujúcim miestnu distribučnú sieť od akejkoľvek nadväzujúcej siete alebo od odberného plynového zariadenia; pre posúdenie splnenia podmienok distribúcie plynu je rozhodujúce splnenie týchto podmienok v mieste osadenia hlavného uzáveru plynu oddelujúceho miestnu distribučnú sieť od nadväzujúcej siete alebo od odberného plynového zariadenia,

homogénnou oblasťou distribučná sieť alebo jej časť, v ktorej sa hodnota spaľovacieho tepla plynu v stanovenom časovom intervale považuje za konštantnú v rámci prípustnej tolerancie podľa podmienok stanovených osobitným právnym predpisom¹⁾),

hydraulickým prepočtom výpočet parametrov prúdenia plynu v miestnej distribučnej sieti pre zadané podmienky odberu a pre zadané obmedzujúce podmienky, ktorý je vykonaný v súlade s fyzikálnymi pravidlami prúdenia plynu v plynovodoch, pričom:

a) parametrami prúdenia plynu sa rozumejú priebehy tlaku, prietoku, teploty a rýchlosťi vo všetkých potrubných úsekokach siete,

b) zadanými podmienkami odberu sa rozumejú požadované hodnoty tlaku, teploty a prietoku v miestach odberu siete,

c) zadanými obmedzujúcimi podmienkami sa rozumejú tlak v miestach odberu (definovaný v bode 3.2 týchto technických podmienok), stredná rýchlosť v jednotlivých úsekokach siete, ktorá nesmie prekročiť hodnotu 10 m/s (pri plynovodoch s prevádzkovým tlakom do 5 kPa) a 20 m/s (pri plynovodoch s prevádzkovým tlakom od 5 kPa do 400 kPa),

nadväzujúcou sieťou siet iného prevádzkovateľa siete pripojená k miestnej distribučnej sieti,

pracovným dňom akýkoľvek deň v týždni s výnimkou zákonom stanovených dní voľna (t.j. dni pracovného voľna a pokoja,) a štátnych sviatkov,

prevádzkovým tlakom je pretlak v násobkoch jednotky Pa, ktorý udržiava PDS v miestnej distribučnej sieti s cieľom efektívneho využitia siete, a ktorý sa rovná rozdielu medzi absolútnym tlakom plynu a atmosférickým tlakom,

maximálnym prevádzkovým tlakom je najvyšší tlak, pri ktorom je možné miestnu distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

minimálnym prevádzkovým tlakom je najnižší tlak, pri ktorom je možné miestnu distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

bežnými prevádzkovými podmienkami sú podmienky, pri ktorých nenastávajú žiadne poruchy v zariadení alebo v toku plynu,

pripojením súbor úkonov a činností nevyhnutných na zabezpečenie fyzického spojenia miestnej distribučnej siete s plynárenským zariadením alebo s odberným plynovým zariadením,

meradlom technický prostriedok alebo súbor technických prostriedkov na meranie množstva a fyzikálnych vlastností zemného plynu v spojitosti s jeho distribúciou a dodávkou,

rosným bodom vody teplota v stupňoch Celzia, pri ktorej, berúc do úvahy definovaný tlak, začína kondenzovať vodná para obsiahnutá v plyne,

rosným bodom uhl'ovodíkov teplota v stupňoch Celzia, pri ktorej, berúc do úvahy definovaný tlak, začínajú kondenzovať uhl'ovodíky obsiahnuté v plyne,

spaľovacím teplom množstvo tepla, vyjadrené v MJ.m-3 alebo v kWh.m-3, uvoľnené úplným spálením jedného kubického metra (1 m³) suchého zemného plynu so stechiometrickým množstvom vzduchu pri konštantnom tlaku, pričom všetky produkty spaľovania ochladené na východiskovú teplotu reagujúcich zložiek sú v plynnom stave okrem vody, ktorá pri ochladení na východiskovú teplotu skondenzuje,

technickou kapacitou maximálne množstvo plynu, ktoré môže byť distribuované za časovú jednotku, a ktoré súvisí s fyzikálnymi vlastnosťami prúdenia plynu v plynovodoch, a ktoré závisí, okrem iného, od dĺžky plynovodu a udržiavania požadovaného tlaku. Technická kapacita miestnej distribučnej siete

¹⁾ Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 559/2007 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti zásad prepočtu objemových jednotiek množstva plynu na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva stanovenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového v znení vyhlášky č. 60/2008 Z. z.

sa stanovuje samostatne pre každý výstupný bod, nakoľko hodnota technickej kapacity miestnej distribučnej siete je odlišná v každom bode miestnej distribučnej siete a zároveň závisí od požadovanej úrovne tlaku,

distribučným plynovodom je plynárenske zariadenie, ktoré slúži na pripojenie pripojovacích plynovodov,

pripojovacím plynovodom je plynárenske zariadenie, ktoré sa začína odbočením z distribučného plynovodu, v osobitných prípadoch uvedených v bode 4.1.4 odbočením z pripojovacieho plynovodu, smerom k odbernému plynovému zariadeniu odberateľa zemného plynu a končí hlavným uzáverom plynu, slúži na pripojenie odberného plynového zariadenia a je súčasťou miestnej distribučnej siete. Pripojovací plynovod musí byť zriadený a prevádzkovaný v súlade so zmluvou o pripojení k miestnej distribučnej sieti a prevádzkovým poriadkom PDS. Náklady na zriadenie pripojovacieho plynovodu znáša ten, v koho prospich sa zriaďuje. Vlastníkom pripojovacieho plynovodu je ten, kto uhradil náklady na jeho zriadenie,

haváriou náhle vzniknutá udalosť, ktorá je odchýlkou od normálneho prevádzkového stavu miestnej distribučnej siete, a ktorá predstavuje existujúce ohrozenie alebo možné ohrozenie zdravia alebo života osôb, majetku, ohrozenie životného prostredia alebo plynárenskeho zariadenia,

poruchou odchýlka od normálneho prevádzkového stavu miestnej distribučnej siete, ktorá môže ohroziť bezpečnosť a/alebo spoľahlivosť distribúcie zemného plynu v určitej časti miestnej distribučnej siete,

prípojka zariadenia na výrobu biometánu plynové zariadenie, ktoré spája zariadenie na výrobu biometánu s miestnou distribučnou sieťou vrátane všetkých technických a technologických zariadení potrebných na zabezpečenie pripojenia a distribúciu biometánu (ďalej len „**prípojka**“),

biometán je upravený bioplyn, ktorý má technické parametre porovnatelné s technickými parametrami zemného plynu v súlade s definíciou v § 2 ods. 1 písm. f) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „**zákon o podpore obnoviteľných zdrojov**“),

bioplyn plyn určený na energetické využitie, vznikajúci z biomasy fermentáciou v súlade s definíciou podľa § 2 ods. 1 písm. e) zákona o podpore obnoviteľných zdrojov,

izolačný spoj prvok určený k prerušeniu pozdĺžnej elektrickej vodivosti plynovodu,

katódová ochrana systém pre zaistenie trvalo záporného elektrického potenciálu voči zemi slúžiaci k ochrane plynovodu proti korózii (je súčasťou protikoróznej ochrany plynovodu),

riadiaci systém odovzdávacej stanice zariadenie umožňujúce automatické riadenie odovzdávania biometánu do miestnej distribučnej siete, sledovanie stanovených parametrov biometánu, diaľkový prenos údajov a automatické prerušenie odovzdávania, ak nie sú dodržané stanovené parametre biometánu,

odovzdávacia stanica súbor zariadení výrobcu biometánu, ktoré zabezpečujú prípravu biometánu na odovzdávanie a samotné odovzdávanie biometánu do miestnej distribučnej siete. Odovzdávacia stanica zabezpečuje bezpečnosť odovzdávania, dodržanie kvalitatívnych parametrov a tlaku odovzdávanejho biometánu a meranie množstva a kvality odovzdávaného biometánu vrátane prenosu údajov,

skúšobná prevádzka odovzdávacej stanice overenie technických parametrov, prevádzkových hodnôt a preukázania prevádzkyschopnosti odovzdávacej stanice pri uvedení zariadenia pre výrobu biometánu do prevádzky,

zariadenie na výrobu biometánu zariadenie používané na úpravu bioplynu na biometán, ktorý má technické parametre porovnatelné s technickými parametrami zemného plynu; súčasťou tohto zariadenia je odovzdávacia stanica,

technickou normou technická norma vydaná podľa osobitného právneho predpisu,²⁾)

technickým pravidlom normatívny dokument vydaný stavovskou alebo inou odbornou organizáciou, ktorý obsahuje pravidlá, pokyny alebo charakteristiky jednotlivých činností alebo ich výsledkov, a ktorý je v príslušnom odvetví vo všeobecnosti uznaný a dodržiavaný ako technické pravidlo.³⁾)

²⁾) Zákon č. 264/1999 Z. z. o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

³⁾) Napríklad: Technické pravidlo plyn vydávané Slovenskou plynárenskou agentúrou, s.r.o.

3. TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SIETE

3.1 Technické požiadavky pre prístup do siete podľa typu účastníka trhu s plynom

3.1.1 Množstvo distribuovaného plynu, denná distribučná kapacita a hodinová distribučná kapacita sa vyjadrujú pri teplote, absolútном tlaku a relatívnej vlhkosti v súlade s podmienkami stanovenými v prevádzkovom poriadku PDS.

3.1.2 PDS stanoví prevádzkový tlak na výstupe z miestnej distribučnej siete v súlade s článkom 4.3 týchto technických podmienok (Stanovenie tlakovej úrovne pre pripojenie k miestnej distribučnej sieti).

3.1.3 Hodnoty technických parametrov, najmä požadovaný prevádzkový tlak v príslušnom výstupnom bode z miestnej distribučnej siete a požadovanú distribučnú kapacitu, uvádzané v žiadosti o prístup do miestnej distribučnej siete a distribúcii plynu nesmú prevyšovať hodnoty technických parametrov, ktoré boli stanovené v podmienkach pripojenia pre konkrétné miesto pripojenia.

3.2 Kvalitatívne parametre plynu

3.2.1 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch do a výstupných bodoch z miestnej distribučnej siete, musí spĺňať fyzikálne a chemické parametre stanovené v Prílohe č. 1 týchto technických podmienok (ďalej len „**kvalitatívne parametre**“).

3.2.2 Pre určenie kvalitatívnych parametrov plynu na vstupoch do miestnej distribučnej siete sú záväzné údaje namerané a stanovené prevádzkovateľom meradla v bode prepojenia miestnej distribučnej siete s nadväzujúcou sietou.

3.2.3 Prevádzkovatelia meradiel v mieste odovzdania na vstupe do miestnej distribučnej siete sú povinní poskytovať PDS údaje o kvalite dodávaného zemného plynu. Musia zároveň vytvoriť také podmienky, aby namerané údaje o kvalite plynu bolo možné prenášať telemetrickou sústavou.

3.2.4 Vo vstupných bodoch miestnej distribučnej sieti sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné denné hodnoty.

3.2.5 Kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch miestnej distribučnej siete stanovuje PDS ako vážený priemer kvalitatívnych parametrov prúdov plynu vstupujúcich do miestnej distribučnej siete, pričom váhou je množstvo jednotlivých prúdov plynu.

3.2.6 Vo výstupných bodoch miestnej distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné mesačné hodnoty vyhodnotené v súlade s bodom 3.2.5. tohto odseku.

3.2.7 Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z miestnej distribučnej siete v energetických jednotkách vychádza PDS z dennej priemernej hodnoty spaľovacieho tepla objemového dodaného od prevádzkovateľa nadväzujúcej siete (SPP-D).

3.2.8 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch do miestnej distribučnej siete nesmie obsahovať:

- a) vodu a uhl'ovodíky v kvapalnom stave,
- b) pevné častice v takom množstve, ktoré by poškodilo materiály, používané pri distribúcii plynu,
- c) iné plyny, ktoré môžu mať vplyv na bezpečnosť alebo integritu miestnej distribučnej siete.

V opačnom prípade má PDS právo odmietnuť prevziať takýto plyn vo vstupných bodoch.

3.3 Technicko - komunikačné kritéria

Výmena údajov medzi užívateľom miestnej distribučnej siete a PDS sa uskutočňuje elektronicky.

4. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PRIPOJENIE K MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SIETI

4.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k miestnej distribučnej sieti

4.1.1 Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k miestnej distribučnej sieti určí PDS individuálne v závislosti na technických parametroch príslušného plynového zariadenia. Tieto podmienky musia byť stanovené v súlade s príslušnými technickými predpismi, technickými normami alebo technickými pravidlami, stanovujúcimi pravidlá projektovania, výstavby a údržby plynových zariadení, pričom PDS je povinný vo svojich vyjadreniach uviesť odkaz na príslušné technické predpisy, technické normy alebo technické pravidlá.

4.1.2 V prípade zmeny rozsahu pripojených spotrebičov a/alebo v prípade rekonštrukcie odberného plynového zariadenia vrátane spotrebičov, odberateľ plynu predloží PDS „Žiadosť“ o vyjadrenie k technickej zmene na odbernom mieste“, v ktorej odberateľ plynu uvedie rozsah zmeny pripojených spotrebičov alebo rozsah rekonštrukcie odberného plynového zariadenia. PDS má právo požadovať predloženie žiadosti podľa predchádzajúcej vety aj v prípade významnej zmeny požadovanej distribučnej kapacity a/alebo ročného množstva distribuovaného plynu a/alebo hodinového odberu plynu a v prípade predošlého výskytu neoprávneného odberu na príslušnom odbernom mieste. K žiadosti sa PDS vyjadri do 30 (slovom: tridsať) dní odo dňa jej doručenia.

4.1.3 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti sú nasledovné:

- a) existuje voľná technická kapacita v miestnej distribučnej sieti na celej trase od vstupného bodu do požadovaného výstupného bodu, alebo požadovaného odberného miesta,
- b) pred budúcim odberným miestom je vybudovaný distribučný plynovod vo vlastníctve PDS, alebo PDS v čase vydania technických podmienok pripojenia užíva plynárenské zariadenie k pripojeniu odberného plynového zariadenia žiadateľa na základe zmluvného vzťahu s právom pripájať ďalšie plynové zariadenia,
- c) požiadavka odberateľa plynu, resp. žiadateľa o pripojenie, prípadne iného účastníka trhu s plynom umožňuje prevádzku miestnej distribučnej siete bez neprípustných spätných účinkov na jej prevádzku a na všetkých už pripojených koncových odberateľov plynu, najmä však na dodržanie požadovanej úrovne tlaku plynu v mieste požadovaného výstupného bodu, alebo požadovaného odberného miesta a v odberných miestach všetkých už pripojených koncových odberateľov plynu bez negatívneho vplyvu na úroveň tlaku plynu potrebnú pre ostatných odberateľov v zmysle článku 4.3,
- d) odberné plynové zariadenie splňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov,⁴⁾ technických noriem⁵⁾ a technických pravidiel⁶⁾ a je schopné bezpečnej prevádzky, čo je

⁴⁾ napríklad zákon o energetike, zákon č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov, zákon č. 90/1998 Z. z. o stavebných výrobkoch v znení neskorších predpisov, zákon NR SR č. 264/1999 Z. z. o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 94/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiaru bezpečnosť pri výstavbe a pri užívaní stavieb, zákon č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákon č. 17/2007 Z. z. o pravidelnej kontrole kotlov, vykurovacích sústav a klimatizačných systémov a o zmene a doplnení niektorých zákonov niektorých zákonov, Vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 94/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiaru bezpečnosť pri výstavbe a pri užívaní stavieb v znení vyhlášky č. 307/2007 Z. z., vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 401/2007 Z. z. o technických podmienkach a požiadavkách na protipožiaru bezpečnosť pri inštalácii a prevádzkovaní palivového spotrebiča, elektrotepelného spotrebiča a zariadenia ústredného vykurovania a pri výstavbe a používaní komína a dymovodu a o lehotách ich čistenia a vykonávania kontrol, nariadenie vlády SR č. 549/2007 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti o prípustných hodnotách hluku, ultrazvuku a vibrácií a o požiadavkách na objektivizáciu hluku, ultrazvuku a vibrácií v životnom prostredí, vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny SR č. 508/2009 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia, vyhláška Ministerstva hospodárstva SR č. 548/2008 Z. z., ktorou sa ustanovuje postup pri pravidelnej kontrole kotlov, pri individuálnej špeciálnej kontrole vykurovacej sústavy a pri pravidelnej kontrole klimatizačných systémov, zákon č. 137/2010

odberateľ plynu, resp. iný účastník trhu povinný preukázať platnou Správou o odbornej prehliadke a skúške pripojeného zariadenia, vypracovanej podľa osobitného predpisu,⁷⁾

e) vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplotení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej miestnej distribučnej siete nepresahuje 20 m (k uvedenej vzdialnosti nie je započítaná zvislá časť budúceho pripojovacieho plynovodu v dĺžke 1,5 m). V odôvodnených prípadoch, najmä ak sa medzi distribučným plynovodom a budúcim odberným plynovým zariadením nachádza kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, dvoj a viac prúdová

Z. z. o ovzduší, vyhláška Slovenského úradu bezpečnosti práce č. 59/1982 Zb., ktorou sa určujú základné požiadavky na zaistenie bezpečnosti práce a technických zariadení v znení neskorších predpisov, zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

⁵⁾) napríklad: STN EN 1775: 2008 Zásobovanie plynom. Plynovody na zásobovanie budov. Maximálny prevádzkový tlak menší alebo rovný 5 bar. Odporúčania na prevádzku (38 6408)

STN 38 6405: 1988 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky.

STN 38 6442: 1988 Membránové plynometry. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka.

STN 73 0802: 1975 Požiarna bezpečnosť stavieb. Spoločné ustanovenia.

STN 73 0804: 1991 Požiarna bezpečnosť stavieb. Výrobné objekty.

STN 73 0831: 1979 Požiarna bezpečnosť stavieb. Zhromažďovacie priestory.

STN 73 4201: 1988 Navrhovanie komínov a dymovodov

STN 92 0300: 1997 Požiarna bezpečnosť lokálnych spotrebičov a zdrojov tepla

STN EN 334: 2005 Regulátory tlaku plynu na vstupný tlak do 100 bar (38 6445)

STN 38 6413: 1997 Plynovody a prípojky z ocele

STN 38 6415: 1997 Plynovody a prípojky z polyetylénu

STN EN 12 831: 2003 Vykurovacie systémy v budovách. Metóda výpočtu projektovaného tepelného príkonu (06 0210)

STN EN 12 279: 2001 Systémy zásobovania plynom. Regulačné zariadenia na prípojkách. Požiadavky na prevádzku (38 6430)

STN EN 12 186: 2001 Systémy zásobovania plynom. Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu. Požiadavky na prevádzku (38 6418)

STN EN 60079-10: 2004 Elektrické zariadenia do výbušných plynnych atmosfér. Časť 10: Určovanie priestorov s nebezpečenstvom výbuchu (33 2320)

STN EN 60079-14: 2004 Elektrické zariadenia do výbušných plynnych atmosfér. Časť 14: Elektrické inštalácie v priestoroch s nebezpečenstvom výbuchu (okrem baní) (33 2320)

STN EN 60079-14: 2009 Výbušné atmosféry. Časť 14: Návrh, výber a montáž elektrických inštalácií (33 2320)

STN EN 62305-1: 2007 Ochrana pred bleskom. Časť 1: Všeobecné princípy (34 1390)

STN EN 62305-3: 2007 Ochrana pred bleskom. Časť 3: Ochrana stavieb a ohrozenie života (34 1390)

STN 06 1401: 2000 Lokálne spotrebiče na plynne palivá. Všeobecné požiadavky.

STN 13 0072: 1990 Potrubie. Označovanie potrubí podľa prevádzkovej tekutiny.

STN 33 2000-4-41: 2007 Elektrické inštalácie nízkeho napäťia. Časť 4-41: Zaistenie bezpečnosti.

Ochrana pred zásahom elektrickým prúdom (33 2000)

STN 33 2000-5-54: 2008 Elektrické inštalácie nízkeho napäťia. Časť 5-54: Výber a stavba elektrických zariadení. Uzemňovacie sústavy, ochranné vodiče a vodiče na ochranné pospájanie

STN 33 2000-3: 2000 Elektrické inštalácie budov. Časť 3: Stanovenie základných charakteristik

STN 33 2000-7-701: 2007 Elektrické inštalácie nízkeho napäťia. Časť 7-701: Požiadavky na osobitné inštalácie alebo priestory. Priestory s vaňou alebo sprchou.

STN EN 1555-1 až 5: 2004 Plastové potrubné systémy na zásobovanie plynnymi palivami. Polyetylén (PE) (64 3042).

⁶⁾ TPP 704 01 Odberné plynové zariadenia na zemný plyn v budovách.,

TPP 70202 Plynovody a prípojky z ocele.

TPP 702 01: 2002 Plynovody a prípojky z polyetylénu.

TPP 700 01: 2006 Medené materiály pre rozvod plynu.

TPP 704 02: 2006 Dodatočné utesňovanie domových plynovodov.

TPP 704 03: 2009 Domové plynovody z viacvrstvových rúrok.

TPP 934 01: 2007 Zariadenia na meranie množstva plynu.

TPP 935 02: 2007 Zásady umiestňovania hlavného uzáveru plynu.

TPP 702 12 Domové prípojky z ocele a PE.

⁷⁾ § 13 vyhlášky Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny SR č. 508/2009 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia.

komunikácia, železničná trať, súkromný pozemok bez súhlasu vlastníka s výstavbou pripojovacieho plynovodu alebo iné prekážky brániace vybudovaniu pripojovacieho plynovodu v dĺžke do 30 m, môže PDS posúdiť splnenie technických podmienok individuálne, alebo PDS pripojenie k miestnej distribučnej sieti zamietne.

4.1.4 V osobitných prípadoch je možné pripojiť pripojovací plynovod aj odbočením z existujúceho pripojovacieho plynovodu, ak existujú vázne technické prekážky, ktoré znemožňujú pripojenie odberného plynového zariadenia žiadateľa vybudovaním pripojovacieho plynovodu odbočením z distribučného plynovodu (napr. medzi distribučným plynovodom a budúcim odberným plynovým zariadením budúceho odberateľa plynu sa nachádza napr. kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, obojsmerná komunikácia, železničná trať, resp. iné technické prekážky). Existujúci pripojovací plynovod musí spĺňať jednu z nasledujúcich podmienok:

- a) je vo vlastníctve PDS; alebo
- b) PDS v čase vydania technických podmienok pripojenia užíva pripojovací plynovod na základe zmluvného vzťahu (zmluva o najme plynárenského zariadenia); alebo
- c) existencia písomného súhlasu s úradne overeným podpisom vlastníka nehnuteľnosti žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na jeho nehnuteľnosti.

4.1.5 Pripojenie ďalšieho žiadateľa na existujúci pripojovací plynovod je možné aj z dvojskrine alebo trojskrine, ktoré majú jeden hlavný uzáver plynu a jeden regulátor, pričom pred každým plynomerom je umiestnený samostatný uzáver. Uvedené riešenie podlieha písomnému súhlasu vlastníka pripojovacieho plynovodu s úradne overeným podpisom a buduje sa na náklady žiadateľa, ktorý sa chce týmto spôsobom pripojiť.

4.1.6 Na existujúci pripojovací plynovod, ak existuje technická kapacita pripojovacieho plynovodu, je možné pripojiť maximálne dva pripojovacie plynovody a na pripojovací plynovod zriadený z pôvodného pripojovacieho plynovodu už nie je možné pripojiť ďalší pripojovací plynovod.

4.1.7 Ak nie sú splnené vyššie uvedené technické podmienky pripojenia, PDS žiadosť o pripojenie odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti zamietne.

4.1.8 Ak sa v danej lokalite neplánuje rozširovať miestna distribučná siet, prípadne ak nie sú vydané platné technické podmienky rozšírenia miestnej distribučnej siete inému žiadateľovi, bude žiadateľovi zaslaný spolu so zamietnutím žiadosti o pripojenie odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti aj vzor žiadosti o rozšírenie miestnej distribučnej siete.

4.1.9 Po odpojení odberného miesta z dôvodu neoprávneného odberu plynu je podmienkou pripojenia tohto odberného miesta aj uhradenie škody za neoprávnený odber plynu alebo uzatvorenie dohody o náhrade tejto škody v splátkach, ak osobou zodpovednou za neoprávnený odber plynu je žiadateľ o pripojenie.

4.2 Pripojenie nadvážujúcej distribučnej siete

Technické podmienky pripojenia nadvážujúcej siete k miestnej distribučnej sieti budú stanovené individuálne v závislosti od technických parametrov príslušnej nadvážujúcej siete a požadovaného miesta pripojenia.

4.3 Stanovenie tlakovej úrovne

4.3.1 Existenciu dostatočného prevádzkového tlaku určuje PDS na základe hydraulického prepočtu.

4.3.2 V prípade požiadavky na pripojenie k miestnej distribučnej sieti je podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v miestnej distribučnej sieti splnená, ak na základe výsledkov hydraulického prepočtu vykonaného PDS, tento zistí, že po pripojení plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti prevádzkový tlak neklesne pod:

- a) žiadateľom požadovanú hodnotu tlaku na výstupe z miestnej distribučnej siete,
- b) požadovaný minimálny pretlak pre existujúcich odberateľov plynu v každom odbernom mieste miestnej distribučnej siete,
- c) hodnotu, ktorá by ohrozila prevádzku ostatných plynárenských zariadení, alebo znemožnila distribúciu plynu do jednotlivých výstupných bodov z miestnej distribučnej siete podľa dohodnutých podmienok distribúcie plynu.

4.3.4 Minimálny a maximálny výstupný tlak z miestnej distribučnej siete pre účely technického návrhu nových plynových zariadení, ktoré majú byť pripojené k miestnej distribučnej sieti, bude uvedený vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k miestnej distribučnej sieti“.

4.4 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta

4.4.1 Na základe návrhu odberateľa plynu na umiestnenie požadovaného odberného miesta pre odberné plynové zariadenie a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, PDS špecifikuje konkrétné miesto pripojenia odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti. Taktôž určené miesto pripojenia bude uvedené vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k miestnej distribučnej sieti“, konkrétnie v podmienkach pripojenia, stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

4.4.2 Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o pripojenie odberného plynového zariadenia k miestnej distribučnej sieti, určí PDS v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami a uvedie ho vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k miestnej distribučnej sieti“, konkrétnie v podmienkach pripojenia, stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

4.5 Technické požiadavky na meranie

4.5.1 Vyhotovenie meracieho miesta na vstupe do miestnej distribučnej sieti a výstupe z miestnej distribučnej siete musí byť realizované v súlade s príslušnými technickými normami⁸⁾ a technickými pravidlami⁹⁾.

4.5.2 Na žiadosť PDS je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení pre zriadenie meracieho miesta a montáž meradla.

4.5.3 Meradlo objemového množstva plynu vo výstupnom bode miestnej distribučnej siete je v zásade inštalované za hlavným uzáverom v smere toku plynu, čo najbližšie k tomuto uzáveru. Časť odberného plynového zariadenia medzi hlavným uzáverom plynu a meradlom nesmie umožniť odber nemeraného plynu.

4.5.4 Meradlo sa umiestní tak, aby pokial' je to možné, bolo chránené pred priamym poveternostným vplyvom, napr. do budovy, skrine alebo prístrešku. Na otvorenom priestranstve je možné umiestniť len také meradlo, pri ktorom takéto umiestnenie nemá vplyv na prevádzku a presnosť jeho merania.

4.5.5 Umiestnenie meracieho miesta má umožňovať ľahký prístup k montáži meradla, jeho kontrole, údržbe a odčítaniu.

4.5.6 V prípadoch hodných osobitného zreteľa môže PDS povoliť odberateľovi plynu zriadíť obtok meradla. Obtokové potrubie musí byť vybavené tesným uzáverom, ktorý je pri normálnej prevádzke zaplombovaný montážnou značkou PDS v uzavretej polohe.

⁸⁾ Zákon č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 431/2004 Z. z.

Vyhľáška Úradu pre normalizáciu, metrológiu a skúšobníctvo Slovenskej republiky č. 210/2000 Z. z. o meradlách a metrologickej kontrole v znení neskorších predpisov.

⁹⁾ STN EN 12405 Plynometry, Elektronické prepočítavače objemu plynu.

4.6 Stanovenie maximálnej hodinovej, dennej, ročnej hodnoty odberu plynu, v závislosti od kategórie odberateľa plynu

Pre účely vyhodnocovania technickej kapacity v miestnej distribučnej sieti sa použijú hodnoty maximálnej hodinovej, dennej a ročnej hodnoty odberu plynu v členení na mesiace, ktoré žiadateľ uvedie v „Žiadosti o pripojenie k miestnej distribučnej sieti“.

5. TECHNICKÉ PODMIENKY TECHNICKEJ SÚČINNOSTI SIETÍ

5.1 Technické režimy prevádzky plynovodov vrátane vstupného a výstupného tlaku

5.1.1 PDS zodpovedá za to, že technický režim prevádzky plynovodov zabezpečí bezpečnú a spôsoblivú distribúciu plynu.

5.1.2 V rámci prevádzkovania miestnej distribučnej siete PDS zabezpečuje všetky nevyhnutné opatrenia za tým účelom, aby nedošlo

- a) k prekročeniu hodnôt maximálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach miestnej distribučnej siete,
- b) k poklesu aktuálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach miestnej distribučnej siete pod stanovenú hodnotu minimálneho prevádzkového tlaku.

5.1.3 Prevádzkovateľ nadväzujúcej distribučnej siete je povinný bezodkladne informovať PDS o plánovanom pripojení odovzdávacej stanice biometánu k svojej distribučnej sieti. Na základe takejto informácie dohodne PDS s prevádzkovateľom nadväzujúcej distribučnej siete nové podmienky prepojenia sietí. Ak kvôli neuzatvoreniu dohody o nových podmienkach prepojenia sietí podľa predchádzajúcej vety alebo napriek takejto dohode, hrozí odovzdanie plynu do miestnej distribučnej siete zo zariadenia, ktoré ovplyvňuje kvalitu a spôsoblivosť dodávky plynu a ak výrobca biometánu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami, PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu z nadväzujúcej distribučnej siete v zmysle zákona o energetike.

5.2 Technické podmienky vzájomnej prevádzkyschopnosti sietí

Z dôvodu zabezpečenia vzájomnej prevádzkyschopnosti miestnej distribučnej siete s nadväzujúcou distribučnou sieťou musia byť v prepojovacom bode týchto sietí dodržané najmä:

- a) maximálna a minimálna hodnota tlaku na vstupe do miestnej distribučnej siete,
- b) kvalitatívne parametre plynu,
- c) prietok plynu v medziach dohodnutých tolerancií.

6. TECHNICKÉ PODMIENKY PREVÁDKOVANIA DISTRIBUČNEJ SIETE

6.1 Technické podmienky merania plynu

6.1.1 Základné pravidlá merania

6.1.1.1 V meracom mieste vo vstupnom bode miestnej distribučnej siete sa meria prietok a pretečené množstvo plynu, jeho tlak. Namerané hodnoty musia byť spracované aj vo forme vhodnej pre telemetrický prenos údajov.

6.1.1.2 V meracích miestach vo výstupných bodoch miestnej distribučnej siete sa meria pretečené množstvo plynu (integrovaná hodnota za jednotku času) a v prípade potreby aj prietok, tlak alebo iné technické parametre. Meracie miesto môže byť vybavené telemetrickým zariadením pre diaľkový prenos nameraných údajov.

6.1.1.3 Objemové množstvo plynu je merané meradlami, ktorých konštrukčné vyhotovenie, technické a metrologické charakteristiky musia splňať požiadavky stanovené príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi⁸⁾ pre určené meradlá.

6.1.1.4 Ak je množstvo plynu dodávané do odberného miesta merané viacerými meradlami, určí sa množstvo plynu, dodané do odberného miesta, na základe údajov, nameraných určenými meradlami.

6.1.1.5 Meradlo vo výstupnom bode miestnej distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa plynu, inštaluje, prevádzkuje a zabezpečuje jeho metrologickú kontrolu na vlastné náklady PDS. Odberateľ je povinný umožniť PDS inštaláciu meradla a telemetrického zariadenia (zariadenia na diaľkový prenos dát). Odberateľ plynu poskytne elektrické napájanie pre meradlo a telemetrické zariadenia, umiestnené v jeho priestoroch.

6.1.1.6 Konkrétné meradlo nainštalované u koncového odberateľa plynu sa vrátane technických údajov a výrobných čísel uvedie v montážnom liste meradla, ktorý môže byť vyhotovený v listinnej forme alebo elektronickej forme. Montážny list potvrzuje koncový odberateľ plynu.

6.1.1.7 Vo výstupnom bode miestnej distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa plynu, inštaluje PDS viac meradiel, ak dynamika odberu plynu je väčšia ako merací rozsah jedného meradla, alebo ak odberné plynové zariadenie je pripojené k miestnej distribučnej sieti vo viacerých miestach pripojenia.

6.1.1.8 Meradlá počas prevádzky musia pracovať v rámci odchýlok povolených všeobecne záväznými právnymi predpismi.⁸⁾ Overenie meradiel zabezpečuje PDS.

6.1.1.9 Obchodnou jednotkou, v ktorej sa vyjadrujú a účtujú distribuované množstvá plynu je objemová jednotka vyjadrená v kubických metroch (m^3) pri teplote $15^\circ C$, absolútnom tlaku $101,325 \text{ kPa}$ a relatívnej vlhkosti 0% .

6.1.1.10 Prepočet množstiev plynu nameraných pri prevádzkových podmienkach na obchodné jednotky sa realizuje v súlade s osobitným predpisom.¹⁾

6.1.1.11 Meracie miesta sú podľa veľkosti odberu vybavené meraním nasledovných typov:

a) meranie typu A - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vztažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meradla a s denným diaľkovým prenosom nameraných a archivovaných hodnôt,

b) meranie typu B - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vztažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meradla a s mesačným diaľkovým prenosom nameraných a archivovaných hodnôt,

c) meranie typu C - je meranie pretečeného objemového množstva plynu meradlom schváleného typu, ktorého odpočet sa vykonáva na mieste inštalácie.

6.1.1.12 Meranie typu A sa v zásade používa na odberných miestach s ročnou spotrebou väčšou ako $400 \text{ tis. } m^3$ plynu, meranie typu B pri spotrebe od $60 \text{ tis. } m^3$ do $400 \text{ tis. } m^3$ a meranie typu C pri spotrebe do $60 \text{ tis. } m^3$. Oblasti použitia uvedených typov merania sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínat.

6.1.1.13 Údaje z meradiel získava PDS priamym odpočtom údajov meradla v meracom mieste alebo prostredníctvom telemetrického zariadenia, ak je nainštalované. Za účelom overenia nameraných údajov je užívateľ miestnej distribučnej siete a/alebo odberateľ plynu povinný poskytnúť PDS súčinnosť.

6.1.1.14 Údaje o množstve distribuovaného plynu namerané na meraniach typu A a B, ktoré sú získavané prostredníctvom telemetrického zariadenia, poskytne PDS užívateľovi miestnej distribučnej siete za podmienok uvedených v tomto bode. Užívateľ miestnej distribučnej siete môže požiadať PDS o sprístupnenie údajov z telemetrického zariadenia aj pre svojich odberateľov plynu. Údaje budú využívané a poskytované podľa nasledovných podmienok:

a) O prechode na režim diaľkového odpočtu údajov informuje PDS odberateľa plynu elektronicky, zaslaním „Oznámenia o prechode na režim diaľkového odpočtu údajov o dodávkach zemného plynu“ na kontaktné miesto podľa príslušného ustanovenia zmluvy, a to najmenej 15 (slovom: pätnásť) dní pred uvedením zariadenia na diaľkový prenos dát do prevádzky.

PDS poskytne užívateľovi miestnej distribučnej siete pre jeho vlastnú potrebu, prípadne pre potreby jeho odberateľa plynu, údaje o dodávkach plynu za odberné miesta, ktoré sú vybavené telemetrickým zariadením (zariadením na diaľkový prenos dát).

b) Údaje o množstve plynu distribuovaného do príslušného odberného miesta za predchádzajúci mesiac PDS poskytne na vyžiadanie užívateľovi miestnej distribučnej siete do 2 (slovom: dvoch) dní po ukončení príslušného mesiaca.

c) V prípade pochybností užívateľa miestnej distribučnej siete o správnosti merania, alebo ak užívateľ zistí chybu na určenom meradle, postupuje užívateľ miestnej distribučnej siete a PDS podľa bodu 6.1.3 týchto technických podmienok.

d) Ak užívateľ miestnej distribučnej siete nenamieta správnosť merania a údajov, ktoré boli namerané na príslušnom odbernom mieste, považujú sa údaje za správne a záväzné. Takéto údaje preukazujú vykonanie distribúcie plynu do príslušného odberného miesta a budú podkladom pre vyúčtovanie distribúcie plynu užívateľovi miestnej distribučnej siete a prípadne aj pre fakturáciu dodávky plynu odberateľovi plynu.

6.1.2 Prevádzka meradiel

6.1.2.1 Meradlá a uzávery obtokov meradiel sú proti manipulácii neoprávnenými osobami chránené montážnymi značkami (ďalej len „**plomba**“), ktoré osádza PDS alebo ním poverená osoba (certifikovaná spoločnosť). O každej manipulácii s montážnymi značkami vyhotoví PDS písomný záznam v elektronickej forme alebo listinnej forme. Otvoriť uzáver obtoku meradla môže len PDS. Vo výnimočných prípadoch, keď hrozí nebezpečenstvo z oneskorenia, môže obtok otvoriť aj odberateľ plynu a túto skutočnosť bezodkladne, s uvedením času otvorenia, označí osobe oprávnenej konáť vo veciach technických za PDS, ktorou je

- a) Mgr. Miloslav Chriašteľ – t. č. 0911 659 046,
- b) pohotovostná služba – t. č. 0903 251 626.

6.1.2.2 Odberateľ plynu je povinný prevádzkovať svoje odberné plynové zariadenie tak, aby nespôsobil poškodenie meradla.

6.1.2.3 Akýkoľvek zásah do časti odberného plynového zariadenia, ktorou sa distribuuje nemeraný plyn a v dôsledku ktorého by prišlo k odberu nemeraného plynu, môže odberateľ plynu vykonať len s predchádzajúcim súhlasmom PDS a za ním stanovených podmienok.

6.1.3 Postup pri poruchách a poškodeniach meradiel a náhradné stanovenie množstva plynu

6.1.3.1 Každý účastník trhu s plynom, ktorého oprávnené záujmy môžu byť poškodené nesprávnym meraním v konkrétnom výstupnom bode z miestnej distribučnej sieti, má právo požiadať PDS o úradné preskúšanie meradla podľa zákona o metrológii.

6.1.3.2 V prípade pochybností užívateľa o správnosti merania, alebo ak užívateľ zistí chybu na určenom meradle, doručí PDS písomnú žiadosť o preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný do 15 dní od doručenia žiadosti užívateľa predložiť určené meradlo na preskúšanie v zmysle § 19 ods. 5 zákona o metrológii. PDS je taktiež oprávnený predložiť určené meradlo na preskúšanie na základe vlastného uváženia.

6.1.3.3 Meranie dodávok plynu počas preskúšavania uskutočňuje PDS pomocou náhradného určeného meradla alebo iným vzájomne dohodnutým spôsobom. Ak to nie je možné, PDS a účastník trhu s plynom sa dohodnú na náhradnom spôsobe vyhodnotenia odobraného množstva plynu počas preskúšavania reklamovaného určeného meradla.

6.1.3.4 V prípade zistenia chyby reklamovaného určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa zákona o metrológii, náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla hradí PDS. Ak na určenom meradle neboli zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú zákonom o metrológii, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla ten, kto o preskúšanie a výmenu určeného meradla požiadal.

6.1.3.5 Ak sa preskúšaním určeného meradla zistí chyba väčšia, ako povoľuje zákon o metrológii, PDS upraví množstvo plynu, namerané chybňom určeným meradlom, o rozdiel v objeme, spôsobený zistenou chybou merania. PDS vykoná úpravu za obdobie preukázateľného trvania chyby; ak toto obdobie nemôže byť nespochybniťne určené, PDS použije predpoklad lineárneho rastu chyby od poslednej kontroly určeného meradla zo strany PDS.

6.1.3.6 V prípade poruchy určeného meradla alebo z iného dôvodu, ktorý spôsobuje nemožnosť odpočtu množstva plynu meraného určeným meradlom, sa určí spotreba dohodou medzi PDS a užívateľom distribučnej siete. Ak k dohode nedôjde, určí sa odber plynu

a) výpočtom množstva plynu podľa priemeru množstva plynu nameraného za posledný porovnatelný polrok, kedy určené meradlo, resp. odpočet údajov, prebehol bez nežiaducich vplyvov, a teda meradlo meralo správne,

b) podľa spotreby rovnakého obdobia predchádzajúceho roka, s prihliadnutím na prípadné zmeny v počte a príkone spotrebičov.

6.1.3.7 Ak nie je možné namerat' množstvo spotrebovaného plynu, najmä v prípade realizácie čistenia pomocou tzv. „technologických prefukov“ odberných plynových zariadení pri ich uvádzaní do prevádzky, pri ktorom hrozí poškodenia určeného meradla, určí sa toto množstvo plynu spôsobom písomne dohodnutým s príslušným účastníkom trhu s plynom a/alebo na základe náhradného výpočtu PDS, ktorý zohľadňuje technické podmienky miestnej distribučnej siete a technické parametre odberného miesta.

6.1.3.8 Dodané množstvo plynu počas metrologickej kontroly meradla na mieste jeho inštalácie bude vyhodnotené PDS ako súčin doby kontroly a priemernej hodnoty prietoku plynu pred a po vykonaní kontroly, v súlade s príslušnými technickými normami.⁹⁾

6.1.3.9 Užívateľ miestnej distribučnej siete a koncový odberateľ plynu majú právo sa zúčastniť metrologickej kontroly určeného meradla na mieste jeho inštalácie na vlastné náklady. Ak sa užívateľ miestnej distribučnej siete a koncový odberateľ plynu, napriek predchádzajúcemu označeniu PDS o vykonaní metrologickej kontroly meradla, nezúčastnia kontroly, má PDS právo vykonať kontrolu aj bez ich účasti, pričom výsledky kontroly sú záväzné.

6.1.3.10 Poruchu určeného meradla, poškodenie overovacích alebo montážnych značiek určeného meradla je dotknutý účastník trhu s plynom povinný oznámiť PDS neodkladne po tom, ako sa o nich dozvie.

6.1.3.11 PDS je povinný poruchu určeného meradla neodkladne odstrániť, alebo vymeniť chybne určené meradlo za bezchybné, metrologicky zabezpečené. Tam, kde je k dispozícii, použije sa počas odstraňovania poruchy alebo výmeny vadného určeného meradla záložné meradlo. Ak záložné meranie nie je k dispozícii, použije sa na dodatočné vyčíslenie odobraného množstva plynu počas opravy alebo výmeny chybného meradla postup podľa bodu 6.1.3.6.

6.2 Zásady prevádzkovania plynárenských zariadení

6.2.1 PDS prevádzkuje plynárenske zariadenia tvoriace súčasť miestnej distribučnej siete tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť miestnej distribučnej siete a spoľahlivá distribúcia plynu.

6.2.2 Prevádzka a údržba plynárenských zariadení sa riadi a vykonáva v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi,¹⁰⁾ technickými normami¹¹⁾ a technickými pravidlami.¹²⁾

6.3 Popis existujúcich pripojení k miestnej distribučnej sieti

Existujúce pripojenia k miestnej distribučnej sieti je možné z hľadiska spôsobu pripojenia charakterizovať ako:

¹⁰⁾ napríklad: Zákon č. 656/2004 Z. z., zákon č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarimi v znení neskorších predpisov, zákon č. 124/2006 Z. z., zákon č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny, nariadenie vlády SR č. 493/2002 Z. z. o minimálnych požiadavkách na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo výbušnom prostredí v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády č. 576/2002 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o technických požiadavkách a postupoch posudzovania zhody na tlakové zariadenie a ktorým sa mení a dopĺňa nariadenie vlády SR č. 400/1999 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o technických požiadavkách na ostatné určené výrobky v znení neskorších predpisov, Vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny SR č. 508/2009 Z. z., vyhláška Slovenského úradu bezpečnosti práce č. 59/1982 Zb., vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 121/2002 Z. z. o požiarnej prevencii v znení vyhlášky č. 591/2005 Z. z., Vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 94/2004 Z. z., vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 96/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú zásady protipožiarnej bezpečnosti pri manipulácií a skladovaní horľavých kvapalín, tăžkých vykurovacích olejov a rastlinných a živočíšnych tukov a olejov.

¹¹⁾ STN 38 6405 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky,

STN EN 12007 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak do 16 bar vrátane. Časť: 1 - 4 (38 6409).

STN 38 6410 Plynovody a prípojky s vysokým tlakom.

STN EN 12732 Systémy zásobovania plynom. Zváranie oceľových potrubí. Funkčné požiadavky (38 6412).

STN 38 6413 Plynovody a prípojky z ocele.

STN 38 6415 Plynovody a prípojky z polyetylénu.

STN 38 6417 Regulačné stanice plynu.

STN EN 12186 Systémy zásobovania plynom. Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu.

Požiadavky na prevádzku (38 6418).

STN 38 6420 Priemyselné plynovody.

STN EN 1594 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak nad 16 bar. Požiadavky na prevádzku (38 6435).

STN EN 12327 Tlakové skúšky, uvedenie do prevádzky a odstavenie z prevádzky. Požiadavky na prevádzku (38 6437).

STN 69 0012 Tlakové nádoby stabilné. Prevádzkové požiadavky.

STN EN 334 Regulátory tlaku plynu na vstupný tlak do 100 bar (38 6445).

STN 92 0800 Požiarna bezpečnosť stavieb. Horľavé kvapaliny.

STN EN 12954 Katódová ochrana kovových konštrukcií uložených v pôde alebo vo vode.

Všeobecné zásady a aplikácia na potrubí (03 8378).

¹²⁾ TPP 605 02 Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu.

TPP 609 01 Regulátory tlaku zemného plynu na vstupný tlak do 0,5 MPa.

TPP 701 03 Technické a bezpečnostné podmienky pre práce vykonávané v ochrannom pásmi vysokotlakových plynovodov.

TPP 702 01 Plynovody a prípojky z polyetylénu v znení Zmeny 1.

TPP 702 02 Plynovody a prípojky z ocele v znení Zmeny 1.

TPP 702 03 Kontrola plynovodov a plynovodných prípojok s prevádzkovými tlakmi do 400 kPa v znení Zmeny 1 a 2.

TPP 702 04 Opravy plynovodov s prevádzkovým tlakom do 400kPa.

TPP 702 05 Posudzovanie únikov zemného plynu na plynovodoch a plynovodných prípojkach s prevádzkovým tlakom do 400kPa v znení Zmeny 1.

TPP 702 51 Prechodová spojka medzi kovovým a plastovým potrubím.

TPP 704 01 Odberné plynové zariadenia na zemný plyn v budovách.

TPP 918 01 Odorizácia zemného plynu v znení Zmeny 1.

TPP 935 01 Trasové uzávery plynovodov z oceľových rúr.

TPP 916 01 Prevádzka a údržba plynárenských zariadení. Všeobecné zásady.

- a) priame pripojenie - v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k miestnej distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak rovnaký ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom,
- b) pripojenie prostredníctvom regulačnej zostavy – v prípade ktorého je plynové zariadenie účastníka trhu s plynom pripojené k miestnej distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, avšak množstvo plynu, ktoré môže pretiecť cez toto miesto pripojenia, je nižšie ako 200 m³/ hod; v takomto prípade je tlak z vyšej hladiny na nižšiu redukovaný regulačnou zostavou,
- c) pripojenie prostredníctvom regulačnej stanice – v prípade ktorého je plynové zariadenie účastníka trhu s plynom pripojené k miestnej distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, avšak množstvo plynu, ktoré môže pretiecť cez toto miesto pripojenia, je vyššie ako 200 m³/ hod; v takomto prípade je tlak z vyšej hladiny na nižšiu redukovaný v regulačnej stanici.

6.4 Technické a prevádzkové obmedzenia pre miestnu distribučnú sieť

6.4.1 V súlade s požiadavkou PDS musí užívateľ miestnej distribučnej siete pristaviť zemný plyn pod tlakom nepresahujúcim hodnotu maximálneho prevádzkového tlaku.

6.4.2 V príslušných miestach miestnej distribučnej siete sa stanovujú minimálne hodnoty tlaku tak, aby sa zabezpečila funkcia systému, ako je to napríklad v prípade minimálneho tlaku na vstupe do regulačnej stanice. Podobným spôsobom sa berú do úvahy minimálne hodnoty tlaku v príslušných miestach siete, ktoré sú stanovené s ohľadom na garanciu minimálneho kontrahovaného tlaku na miestach odovzdania.

6.4.3 Technickými a prevádzkovými obmedzeniami pre miestnu distribučnú sieť sú aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu v príslušnej časti miestnej distribučnej siete v dôsledku vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv a údržby, ako aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu, spôsobené stavom núdze alebo činnosťami vykonávanými v záujme predchádzania stavu núdze, haváriou alebo poruchou na plynárenských zariadeniach alebo odstraňovaním ich následkov.

7. TECHNICKÉ PODMIENKY PREVÁDKOVANIA PRIAMEHO PLYNOVODU

7.1 Spôsob prevádzkovania priameho plynovodu

7.1.1 Prevádzkovateľ priameho plynovodu je povinný zabezpečiť spoločné a bezpečné prevádzkovanie priameho plynovodu bez negatívnych účinkov na prevádzku miestnej distribučnej siete.

7.1.2 Priamy plynovod pripojený k miestnej distribučnej sieti musí byť prevádzkovaný v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi,¹⁰⁾ technickými normami¹¹⁾ a technickými pravidlami.¹²⁾

7.2 Spôsob pripojenia k priamemu plynovodu

7.2.1 Priamy plynovod k miestnej distribučnej sieti možno pripojiť len za podmienky, že v príslušnom mieste miestnej distribučnej siete je dostatočná technická kapacita pre pripojenie.

7.2.2 Pripojenie priameho plynovodu musí byť vykonané v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi⁴⁾, technickými normami⁵⁾ a technickými pravidlami⁶⁾.

7.3 Technické a prevádzkové obmedzenia pre priamy plynovod

Ak dôjde k technickým a/alebo prevádzkovým obmedzeniam v príslušnej časti miestnej distribučnej siete, vzťahujú sa tieto obmedzenia v primeranom rozsahu aj na priamy plynovod pripojený k miestnej distribučnej sieti.

8. TECHNICKÉ PODMIENKY ZABEZPEČENIA PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI

8.1 Technické podmienky kontroly technického stavu plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia

V záujme zabezpečenia prevádzkovej bezpečnosti a spoločlivosti plynárenských zariadení, vrátane miest pripojenia a prepojenia, PDS vykonáva odborné prehliadky a odborné skúšky plynárenských zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi,¹⁰⁾ technickými normami¹¹⁾ a technickými pravidlami.¹²⁾

8.2 Technické podmienky rekonštrukcie plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia

8.2.1 Na miestach pripojenia k miestnej distribučnej sieti, ako aj na miestach prepojenia a na miestach odberu alebo dodávky plynu, je prevádzkovateľ príslušného plynového zariadenia povinný vykonávať kontrolu ním prevádzkovaných zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi,¹⁰⁾ technickými normami¹¹⁾ a technickými pravidlami.¹²⁾

8.2.2 PDS na základe výsledkov vykonanej technickej kontroly a po zhodnotení technického stavu príslušných plynárenských zariadení zváži, či je potrebné vykonať rekonštrukcie príslušných plynárenských zariadení alebo či je nevyhnutné vykonať iné mimoriadne opatrenia.

8.2.3 PDS pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení, ktoré sú súčasťou miestnej distribučnej siete, spravidla v prípadoch vysokej poruchovosti príslušného plynárenského zariadenia spojenej s neprimeranou mierou rizika vzniku havárie na danom plynárenskom zariadení. Okrem toho môže PDS pristúpiť k rekonštrukcii plynárenských zariadení aj v prípade potreby modernizácie alebo rozširovania miestnej distribučnej siete z dôvodu zvýšenia kapacity alebo iných technických parametrov, alebo v záujme zvýšenia úrovne bezpečnosti, spoločlivosti alebo plynulosť dodávky plynu.

8.2.4 PDS pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení tak, aby rekonštrukcia príslušnej časti miestnej distribučnej siete spravidla nevyvolala zmenu technických parametrov pripojenia odberného plynového zariadenia alebo iného plynárenského zariadenia k miestnej distribučnej sieti.

8.2.5 Ak je v dôsledku rekonštrukcie príslušného plynárenského zariadenia potrebné vykonať úpravy na odbernom plynovom zariadení, je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení, ak sa zúčastnené strany nedohodnú inak.

8.2.6 Pri rekonštrukcii plynárenského zariadenia musia byť jednotlivé činnosti vykonávané podľa technologických postupov spracovaných v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi,¹³⁾ technickými normami,¹⁴⁾ technickými pravidlami¹⁵⁾ a musia byť odsúhlásené s PLDS.

8.3 Technické podmienky odorizácie plynu v miestnej distribučnej sieti

¹³⁾ Vyhláška SÚBP a SBÚ č. 374/1990 Zb. o bezpečnosti práce a technických zariadení pri stavebných prácach.

¹⁴⁾ STN 386410 - Plynovody a prípojky s vysokým tlakom.

STN 386413 - Plynovody a prípojky z ocele.

STN EN 12732 - Systémy zásobovania plynom. Zváranie. ocelových potrubí. Funkčné požiadavky (38 6412).

STN EN 1594 - Plynovody na max. prevádzkový tlak nad 16 bar. Požiadavky na prevádzku (38 6435).

STN EN 12 007 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na max. prevádzkový tlak do 16 bar vrátane Časť 1 až 4 (38 6409).

¹⁵⁾ TPP - 701 03 - Technické a bezpečnostné podmienky pre práce vykonávané v ochrannom pásme VTL plynovodov.

TPP - 702 02 - Plynovody a prípojky z ocele v znení Zmeny 1.

8.3.1 Vzhľadom na skutočnosť, že plyn (zemný plyn) je bez prirodzeného zápachu, z bezpečnostných dôvodov sa do plynu pridáva chemická látka, ktorej pary zabezpečujú stabilný a mimoriadne intenzívny a charakteristický zápac (ďalej ako „odorant“).

8.3.2 Účelom odorizácie plynu je zabezpečiť, aby odorizovaný plyn vykazoval výstražnú intenzitu zápachu najneskôr pri dosiahnutí nebezpečnej koncentrácie plynu v ovzduší, najmä v prípade jeho úniku z miestnej distribučnej siete alebo z odberného plynového zariadenia.

8.3.3 Odorizácia plynu sa vykonáva prostredníctvom odorizačného zariadenia, ktoré je súčasťou miestnej distribučnej siete.

8.3.4 Odorizácia plynu v miestnej distribučnej sieti sa, v súlade s príslušnými technickými normami¹⁶⁾ a technickými pravidlami¹⁷⁾, vykonáva na vstupe do miestnej distribučnej siete.

8.4 Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky miestnej distribučnej siete

Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky miestnej distribučnej siete predstavuje minimálnu hodnotu objemu plynu zodpovedajúcu spodnej úrovni hodnôt minimálneho prevádzkového tlaku potrebného pre zabezpečenie plynulej distribúcie plynu a bezpečného prevádzkovania jednotlivých technologických zariadení tvoriacich miestnu distribučnú sieť. Prípadný pokles tohto objemu plynu by spôsobil narušenie prevádzkovej schopnosti miestnej distribučnej siete, resp. jej časti.

9. TECHNICKÉ PODMIENKY PRERUŠENIA DODÁVKY PLYNU

V zmysle § 64 ods. 2 má PDS právo bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, ak škoda vznikla zavinením PDS, obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutný čas len v prípadoch

- a) vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv, údržby a revízií plynárenských zariadení,
- b) bezprostredného ohrozenia života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
- c) stavu núdze a predchádzania stavu núdze v plynárenstve,
- d) havárií alebo porúch na plynárenských zariadeniach a pri odstraňovaní ich následkov,
- e) nedodržania zmluvných podmienok za distribúciu plynu,
- f) odberu plynu zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky plynu a ak odberateľ plynu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- g) neoprávneného odberu plynu,
- h) dodávky plynu zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky plynu a ak výrobca plynu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- i) zabránenia prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom plynu,
- j) opakovaného neumožnenia prístupu k plynárenským zariadeniam nachádzajúcim sa na cudzej nehnuteľnosti alebo v cudzej nehnuteľnosti,
- k) zápornej revíznej správy odberného plynového zariadenia.

9.1 Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení

9.1.1 V záujme zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej distribúcie plynu je potrebné vykonávať rekonštrukcie a prípadne opravy na plynárenských zariadeniach miestnej distribučnej siete.

¹⁶⁾ STN 38 5550 – Odorizácia vykurovacích plynov.

¹⁷⁾ TPP 918 01 – Odorizácia zemného plynu.

9.1.2 Ak vykonávanie plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv, údržby a revízií plynárenských zariadení spôsobí prerušenie alebo obmedzenie distribúcie plynu a následne prerušenie alebo obmedzenie dodávky plynu koncovým odberateľom, je PDS povinný písomne oznámiť dotknutým účastníkom trhu s plynom, pre ktorých distribúciu plynu uskutočňuje, začiatok obmedzenia a ukončenie obmedzenia, alebo prerušenia distribúcie plynu najmenej 15 dní vopred v zmysle zákona o energetike a prevádzkového poriadku PDS.

9.1.3 Po odstránení dôvodov obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu je PDS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu plynu v zmysle zákona o energetike a prevádzkového poriadku PDS.

9.2 Postup pri haváriach a poruchách na plynárenských zariadeniach a odstraňovanie ich následkov

Ak havária alebo porucha na plynárenskom zariadení spôsobí prerušenie distribúcie plynu a následne dodávku plynu koncovým odberateľom plynu, vykoná PDS všetky nevyhnutné opatrenia k odstráneniu havárie alebo poruchy, s cieľom rýchleho obnovenia distribúcie zemného plynu pre účastníkov trhu s plynom.

9.3 Postup pri technicky nevyhovujúcim stave odberného plynárenského zariadenia

PDS má právo prerušiť distribúciu plynu odberateľom plynu v príslušnej časti miestnej distribučnej siete tvorenej spoločným odberným plynárenským zariadením v prípade, že vlastník alebo osoba oprávnená užívať alebo spoločné odberné plynárenské zariadenie spravovať, nepredloží PDS na požiadanie revíznu správu spoločného odberného plynového zariadenia v lehote 90 dní od vyžiadania.

10. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE ODPOJENIE Z DISTRIBUČNEJ SIETE

10.1 Dôvody pre odpojenie zo siete z technického, prevádzkového alebo bezpečnostného hľadiska

10.1.1 PDS v záujme zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, má právo odpojiť plynové zariadenie účastníka trhu s plynom od miestnej distribučnej siete, ak

- a) príslušné plynové zariadenie, vzhľadom na svoj technický stav, ohrozuje bezpečnosť alebo je spôsobilé ohrozit bezpečnosť príslušnej časti miestnej distribučnej siete, a ak účastník trhu s plynom ani po predchádzajúcej písomnej výzve PDS nezabezpečil obmedzenie škodlivých vplyvov tohto plynového zariadenia na miestnu distribučnú sieť,
- b) bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber plynu a odberateľ plynu neskončil s neoprávneným odberom plynu ani na základe predchádzajúcej výzvy PDS, alebo odberateľ plynu neuhradil škodu spôsobenú neoprávneným odberom plynu alebo neuzatvoril dohodu o úhrade tejto škody v splátkach,
- c) odberateľ plynu vykonal zmeny na odbernom plynovom zariadení bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS,
- d) bolo PDS zabránené v prístupe k určenému meradlu a účastník trhu s plynom ani na základe predchádzajúcej písomnej výzve PDS nezabezpečil PDS prístup k meradlu.

10.1.2 Odpojenie z miestnej distribučnej siete sa môže vykonať aj na vlastnú žiadosť príslušného účastníka trhu s plynom.

10.2 Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom z miestnej distribučnej siete

10.2.1 Odpojenie účastníka trhu s plynom sa vykonáva fyzickým oddelením potrubia, ktoré je súčasťou miestnej distribučnej siete od potrubia, ktoré je súčasťou plynového zariadenia (odberného plynového zariadenia alebo plynárenského zariadenia), ktoré sa má od miestnej distribučnej siete odpojiť.

10.2.2 Odpojením odberného miesta vykonávaným v súvislosti s neoprávneným odberom plynu, alebo v prípade zabránenia prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom plynu je aj:

- a) demontáž plynomeru vykonaná v súvislosti s neoprávneným odberom plynu,
- b) fyzické prerušenie pripojovacieho plynovodu,
- c) akýkoľvek zásah do pripojovacieho plynovodu, ktorý znemožní distribúciu plynu do odberného miesta.

10.2.3 Pri fyzickom oddelovaní týchto potrubí postupuje PDS v súlade s príslušnými technickými normami¹¹⁾ a technickými pravidlami.¹²⁾

10.2.4. Ak PDS zistí na odbernom mieste neoprávnený odber plynu a určené meradlo sa nenachádza na verejne prístupnom mieste, má PDS právo určiť pre toto odberné miesto nové technické podmienky pripojenia spolu s termínom na ich zrealizovanie. Ak odberateľ plynu na danom odbernom mieste nesplní takto stanovené podmienky pripojenia, nie je PDS povinný obnoviť distribúciu plynu pre toto odberné miesto.

11. TECHNICKÉ PODMIENKY RIADENIA MIESNTEJ DISTRIBUČNEJ SIETE

11.1 Riadenie miestnej distribučnej siete v zmysle zákona o energetike je zabezpečené prostredníctvom dispečingu SPP Distribúcia a.s.

11.2 PDS v prípade havarijných a stavov núdze postupuje podľa havarijného plánu PDS, ako aj v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

12. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

12.1 PDS je oprávnený meniť, dopĺňať alebo nahradniť tieto technické podmienky alebo ich časť v prípade

- a) zmeny príslušného všeobecne záväzného právneho predpisu,
- b) zmeny v technických možnostiach prevádzkovania miestnej distribučnej siete,
- c) zabezpečenia riadneho plnenia povinní PDS vyplývajúcich z platných všeobecne záväzných právnych predpisov,
- d) skvalitnenia a zjednodušenia vykonávania jednotlivých činností PDS.

12.2 PDS informuje užívateľa miestnej distribučnej siete elektronicky, zaslaním oznámenia o zmene technických podmienok, na kontaktné miesto podľa príslušného ustanovenia zmluvy, a to najmenej 30 (slovom: tridsať) dní pred účinnosťou zmeny technických podmienok. Zmeny technických podmienok zverejňuje PDS aj na svojom webovom sídle.

**Tieto technické podmienky nadobúdajú platnosť dňom ich zverejnenia na webovom sídle PDS,
t. j. 1. apríla 2014 a účinnosť 1. mája 2014.**

Kvalitatívne parametre zemného plynu	
Zloženie plynu	v mol %
metán (CH_4)	min. 85
etán (C_2H_6)	max. 5
propán (C_3H_8)	
butány (C_4H_{10})	max. 7
pentány (C_5H_{12} + vyššie uhľovodíky)	
dusík (N_2)	max. 7
oxid uhličitý (CO_2)	
kyslík	nie je
Obsah sírnych zložiek v mg. m⁻³	
H ₂ S	max. 5
Merkaptanová síra	max. 6
Celková síra	max. 20
Ostatné parametre	
rosný bod vody pri tlaku 3,92 MPa	max. -7 °C
rosný bod uhľovodíkov pri prevádzkovom tlaku	< 0 °C
spalovacie teplo	min. 34,9 MJ.m ⁻³ min. 9,7 kWh. m ⁻³
Wobbeho index	45,7 – 53,9 MJ.m ⁻³ 12,7 – 14,9 kWh. m ⁻³
relatívna hustota	0,555 – 0,700

