

Technické podmienky prevádzkovateľa distribučnej siete

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1.1. Spoločnosť ČEZ Slovensko, s.r.o., so sídlom Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava IČO: 36 797 332 zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel Sro, vložka č. 46685/B (ďalej len „ČEZ Slovensko, s.r.o.“), je držiteľom povolenia č.2016P 0259 na distribúciu plynu a č.2009P 0128-3.zmena na dodávku plynu na časti vymedzeného územia, vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví dňa 17.5.2016 pre distribúciu plynu a 3. februára 2015 pre dodávku plynu. Spoločnosť ČEZ Slovensko, s.r.o. je zároveň prevádzkovateľom distribučnej siete (ďalej len „PDS“).

1.2. Technické podmienky PDS (ďalej len „**technické podmienky**“), boli vypracované na základe § 19 odsekov 2 a 3 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (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 pravidiel 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, pravidiel 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 sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, vyhláškou č. 271/2012 Z. z., prevádzkovým poriadkom PDS a s ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

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 konkrétne 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 žiadosti 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:

distribučnou sieťou distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná PDS a ktorá končí hlavným uzáverom plynu oddeľujúcim 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 oddeľujúceho 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 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 rýchlosti vo všetkých potrubných úsekoch 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 úsekoch 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 sieť iného prevádzkovateľa siete pripojená k 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 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 distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

minimálnym prevádzkovým tlakom je najnižší tlak, pri ktorom je možné 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 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 uhlíkov teplota v stupňoch Celzia, pri ktorej, berúc do úvahy definovaný tlak, začínajú kondenzovať uhlíkovité zložky 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 teplotu¹ 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 distribučnej siete sa stanovuje samostatne pre každý výstupný bod, nakoľko hodnota technickej kapacity distribučnej siete je odlišná v každom bode distribučnej siete a zároveň závisí od požadovanej úrovne tlaku,

¹ § 1 ods. 6 Vyhlášky MH SR č. 269/2012 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového

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

pripojovacím plynovodom je plynárenské 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 distribučnej siete. Pripojovací plynovod musí byť zriadený a prevádzkovaný v súlade so zmluvou o pripojení k distribučnej sieti a prevádzkovým poriadkom PDS. Náklady na zriadenie pripojovacieho plynovodu znáša ten, v koho prospech sa zriaďuje. Vlastníkom pripojovacieho plynovodu je ten, kto uhradil náklady na jeho zriadenie,

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

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

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 protikorózneho ochrany plynovodu),

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 pravidlo³

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, absolútnom tlaku a relatívnej vlhkosti v súlade s podmienkami stanovenými v prevádzkovom poriadku PDS.

3.1.2 PDS stanoví prevádzkový tlak na výstupe z 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 distribučnej siete a požadovanú distribučnú kapacitu, uvádzané v žiadosti o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu nesmú prevyšovať hodnoty technických parametrov, ktoré boli stanovené v podmienkach pripojenia pre konkrétne miesto pripojenia.

3.2 Kvalitatívne parametre plynu

3.2.1 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch do a výstupných bodoch z 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 distribučnej siete sú záväzné údaje namerané a stanovené prevádzkovateľom meradla v bode prepojenia distribučnej siete s nadväzujúcou sieťou.

3.2.3 Prevádzkovatelia meradiel v mieste odovzdania na vstupe do 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 distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné denné hodnoty.

3.2.5 Kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch distribučnej siete stanovuje PDS ako vážený priemer kvalitatívnych parametrov prúdov plynu vstupujúcich do 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 distribučnej siete v energetických jednotkách vychádza PDS z dennej priemernej hodnoty spaľovacieho tepla objemového dodaného od prevádzkovateľa nadväzujúcej siete SPP distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 (ďalej len „SPP - distribúcia, a.s.“) .

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

- a) vodu a uhlíkovodíky 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 distribučnej siete.

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

4. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PRIPOJENIE K DISTRIBUČNEJ SIETI

4.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k distribučnej sieti

4.1.1 Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k 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 vyjadří do 30 (slovom: tridsať) dní odo dňa jej doručenia.

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

- a) existuje voľná technická kapacita v 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 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 spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov,⁴ technických noriem⁵ a technických pravidiel⁶ a je schopné bezpečnej prevádzky, čo je odberateľ plynu, resp. iný účastník trhu povinný preukázať platnou Správou o odbornej prehliadke a skúške pripojeného zariadenia, vypracovanej podľa osobitného predpisu⁷
- e) vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplatení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej miestnej distribučnej siete nepresahuje 20 m (k uvedenej vzdialenosti 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 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 distribučnej sieti zamietne.

4.1.4 V osobitných prípadoch je možné pripojiť pripojovací plynovod aj odbočením z existujúceho pripojovacieho plynovodu, ak existujú vážne 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 nájme plynárenského zariadenia); alebo

c) existuje písomný súhlas 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 j distribučnej sieti zamietne.

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

Technické podmienky pripojenia nadväzujúcej siete k distribučnej sieti budú stanovované individuálne v závislosti od technických parametrov príslušnej nadväzujúcej 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 distribučnej sieti je podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v distribučnej sieti splnená, ak na základe výsledkov hydraulického prepočtu vykonaného PDS, tento zistí, že po pripojení plynového zariadenia k distribučnej sieti prevádzkový tlak neklesne pod:

a) žiadateľom požadovanú hodnotu tlaku na výstupe z distribučnej siete,

b) požadovaný minimálny pretlak pre existujúcich odberateľov plynu v každom odbernom mieste distribučnej siete,

c) hodnotu, ktorá by ohrozila prevádzku ostatných plynárenských zariadení, alebo znemožnila distribúciu plynu do jednotlivých výstupných bodov z distribučnej siete podľa dohodnutých podmienok distribúcie plynu.

4.3.3 Minimálny a maximálny výstupný tlak z distribučnej siete pre účely technického návrhu nových plynových zariadení, ktoré majú byť pripojené k distribučnej sieti, bude uvedený vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k 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 konkrétne miesto pripojenia odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti. Takto určené miesto pripojenia bude uvedené vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k distribučnej sieti“, konkrétne v podmienkach pripojenia, stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

4.4.2 Na základe návrhu prevádzkovateľa nadväzujúcej siete na miesto pripojenia Distribučnej siete a nadväzujúcej siete a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, PDS špecifikuje konkrétne miesto pripojenia. Umiestnenie prepojovacích bodov (vstupného a výstupného), v ktorých dôjde k vzájomnému pripojeniu Distribučnej siete a nadväzujúcej siete, sa dohodne medzi prevádzkovateľmi oboch sietí v osobitnej dohode.

4.4.3 Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti, určí PDS v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami a uvedie ho vo „Vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie k distribučnej sieti“, konkrétne 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 distribučnej siete a výstupe z 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 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 nameraného plynu.

4.5.4 Meradlo sa umiestni tak, aby pokiaľ 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.

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 zriadiť obtok meradla. Obtokové potrubie musí byť vybavené tesným uzáverom, ktorý je pri normálnej prevádzke zaplombovaný montážnou značkou PDS v uzavretej polohe.

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

Pre účely vyhodnocovania technickej kapacity v 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 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 spoľahlivú distribúciu plynu.

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

- a) k prekročeniu hodnôt maximálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach distribučnej siete,
- b) k poklesu aktuálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach 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 distribučnej siete zo zariadenia, ktoré ovplyvňuje kvalitu a spoľahlivosť 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 distribučnej siete s nadväzujúcou distribučnou sieťou musia byť v prepojovacom bode týchto sietí dodržané najmä:

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

6. TECHNICKÉ PODMIENKY PREVÁDZKOVANIA DISTRIBUČNEJ SIETE

6.1 Technické podmienky merania plynu

6.1.1 Základné pravidlá merania

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

6.1.1.2 V meracích miestach vo výstupných bodoch 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 spĺňať požiadavky stanovené príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi pre určené meradlá.

6.1.1.4 Meradlo vo výstupnom bode 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.

6.1.1.5 Konkrétne meradlo nainštalované u koncového odberateľa plynu sa vrátane technických údajov a výrobných čísiel uvedie v montážnom liste meradla, ktorý môže byť vyhotovený v listinnej forme alebo elektronickej forme. Montážny list potvrdzuje koncový odberateľ plynu.

6.1.1.6 Vo výstupnom bode 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 distribučnej sieti vo viacerých miestach pripojenia s jednou alebo viacerými tlakovými úrovňami.

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

6.1.1.8 Obchodnou jednotkou, v ktorej sa vyjadrujú a účtujú distribuované množstvá plynu je objemová jednotka vyjadrená v kubických metroch (m³) pri teplote 15°C, absolútnom tlaku 101,325 kPa a relatívnej vlhkosti 0 %.

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

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

- a) meranie typu A - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vzťažné 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 vzťažné 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 alebo v odôvodnených prípadoch na základe rozhodnutia PDS s diaľkovým prenosom minimálne jedenkrát mesačne.

6.1.1.11 Meranie typu A sa v zásade používa na odberných miestach s ročnou spotrebou väčšou ako 400 tis. m³ plynu, meranie typu B pri spotrebe od 60 tis.m³ do 400 tis.m³ a meranie typu C pri spotrebe do 60 tis.m³. Oblasť použitia uvedených typov merania sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínať.

6.1.1.12 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 odberateľ plynu povinný poskytnúť PDS súčinnosť.

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, oznámi osobe oprávnenej konať vo veciach technických za PDS.

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 súhlasom 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 distribučnej siete, 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 vzájomne dohodnutým spôsobom. Dohodnú sa 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 metrologii, PDS upraví množstvo plynu, namerané chybným určeným meradlom, o rozdiel v objeme, spôsobený zistenou chybou merania. PDS vykoná úpravu za obdobie preukázateľného trvania chyby; ak toto obdobie nemôže byť nespochybniteľne 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 porovnateľný 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 namerať 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 distribučnej siete a technické parametre odberného miesta.

6.1.3.8 Dodané množstvo plynu počas prevádzkovej alebo 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 distribučnej siete a koncový odberateľ plynu majú právo sa zúčastniť metrologickej kontroly určeného meradla na mieste jeho inštalácie na vlastné náklady. Ak sa užívateľ distribučnej siete a koncový odberateľ plynu, napriek predchádzajúcemu oznámeniu 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 chybné 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 plynárenské zariadenia tvoriace súčasť distribučnej siete tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť 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 distribučnej sieti

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

a) priame pripojenie - v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k 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 distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, v takomto prípade je tlak z vyššej hladiny na nižšiu redukovaný regulačnou zostavou,

6.4 Technické a prevádzkové obmedzenia pre distribučnú sieť

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

6.4.2 V príslušných miestach 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 distribučnú sieť sú aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu v príslušnej časti 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 ZABEZPEČENIA PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI

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

7.1.1 V záujme zabezpečenia prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti 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

7.1.2 V prípade požiadavky na inštaláciu nového obchodného meradla na spoločné odberné plynárenské zariadenie má PDS právo požiadať žiadateľa o predloženie revíznej správy spoločného odberného plynárenského zariadenia, na ktoré sa chce pripojiť. Predloženie revíznej správy spoločného odberného plynárenského zariadenia môže PDS požiadať aj v prípade, ak PDS zistí nevyhovujúci technický stav spoločného odberného plynárenského zariadenia.

7.2 Technické podmienky rekonštrukcie plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia

7.2.1 Na miestach pripojenia k 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

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

7.2.3 PDS pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení, ktoré sú súčasťou 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 distribučnej siete z dôvodu zvýšenia kapacity alebo iných technických parametrov, alebo v záujme zvýšenia úrovne bezpečnosti, spoľahlivosti alebo plynulosti dodávky plynu.

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

7.2.5 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.

7.2.6 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 pravidlami ¹⁵ a musia byť odsúhlasené s PDS.

7.3 Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky distribučnej siete

Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky 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 distribučnú sieť. Prípadný pokles tohto objemu plynu by spôsobil narušenie prevádzkovej schopnosti distribučnej siete, resp. jej časti.

8. TECHNICKÉ PODMIENKY PRERUŠENIA DOPRAVY PLYNU

V zmysle § 64 ods. 2 zákona o energetike 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.

8.1 Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení

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

8.1.2 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.

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

8.2 Postup pri haváriách 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.

8.3 Postup pri technicky nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia

PDS má právo prerušiť distribúciu plynu odberateľom plynu v príslušnej časti 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 revíziu správu spoločného odberného plynového zariadenia v lehote 90 dní od vyžiadania.

9. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE ODPOJENIE Z DISTRIBUČNEJ SIETE

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

9.1.1 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 ohroziť bezpečnosť príslušnej časti distribučnej siete, a ak účastník trhu s plynom ani po predchádzajúcej písomnej výzve PDS nezabezpečil obmedzenie škodlivých vplyvov tohto plynového zariadenia na 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 výzvy PDS nezabezpečil PDS prístup k meradlu a umožnenie prístupu k meradlu písomne neoznámil PDS aspoň 5 dní vopred.

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

9.2 Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom z distribučnej siete

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

9.2.3 Pri fyzickom oddeľovaní týchto potrubí postupuje PDS v súlade s príslušnými technickými normami ¹¹ a technickými pravidlami. ¹²

9.2.4. 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.

10. TECHNICKÉ PODMIENKY RIADENIA DISTRIBUČNEJ SIETE

10.1 Riadenie miestnej distribučnej siete v zmysle zákona o energetike je zabezpečené prostredníctvom plynárenského dispečingu na vymedzenom území, ktorý plní SPP – distribúcia a.s..

10.2 PDS v prípade havarijných a stavov núdze postupuje v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

11. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

11.1 PDS je oprávnený meniť, dopĺňať alebo nahradiť 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.

11.2 PDS informuje užívateľa 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.

11.3 Účinnosť technických podmienok

Tieto technické podmienky nadobúdajú platnosť a účinnosť dňa 1. 07. 2016

Odkazy na všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá

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.

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.

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 protipožiarnu 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, Vyhláška Ministerstva vnútra SR č. 94/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiarnu 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 protipožiarnu 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 vibrácii a o požiadavkách na objektivizáciu hluku, ultrazvuku a vibrácii 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 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 plynomery. 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 plynných atmosfér. Časť 10: Určovanie priestorov s nebezpečenstvom výbuchu (33 2320)

STN EN 60079-14: 2004 Elektrické zariadenia do výbušných plynných 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 plyné palivá. Všeobecné požiadavky.

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

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

Ochrana pred zásahom elektrickým prúdom (33 2000)

STN 33 2000-5-54: 2008 Elektrické inštalácie nízkeho napätia. 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 charakteristík

STN 33 2000-7-701: 2007 Elektrické inštalácie nízkeho napätia. 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 plynými palivami. Polyetylén (PE) (64 3042).

6) TPP 704 01 Odborné 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.

8) Zákon č. 142/2000 Z. z. o metrologii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 431/2004Z. z. Vyhláška Úradu pre normalizáciu, metrologiu 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.

10) napríklad: Zákon č. 656/2004 Z. z., zákon č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarmi 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 manipulácii a skladovaní horľavých kvapalín, ťažkých 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 pásme 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 prípojkách 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.

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. oceľových 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.

Príloha č. 1 k technickým podmienkam

Kvalitatívne parametre zemného plynu	
Zloženie plynu	v mol %
metán (CH ₄)	min. 85
etán (C ₂ H ₆)	max. 5
propán (C ₃ H ₈)	max. 7
butány (C ₄ H ₁₀)	
pentány (C ₅ H ₁₂ + vyššie uhľovodíky)	
dusík (N ₂)	max. 7
oxid uhličité (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
spaľovacie 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