

**Technické podmienky
prevádzkovateľa distribučnej siete zemného plynu
spoločnosti Železiarne Podbrezová a.s.**

marec 2023

Železiarne Podbrezová a.s.	IČO : 31562141	Tel. číslo : +421 48 645 5100
Kolkáreň 35	DIČ : 2020458704	Fax : +421 48 645 5102
976 81 Podbrezová	IČ DPH : SK 2020458704	E-mail : energetika@zelpo.sk
Spoločnosť je zapísaná v OR Okresného súdu v Banskej Bystrici, oddiel Sa, vložka č. 69/S		

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1.1. Spoločnosť Železiarne Podbrezová a.s. skrátené ŽP a.s., so sídlom Kolkáreň 35, 976 81 Podbrezová, IČO 31 562 141, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Banská Bystrica, oddiel Sa, vložka č.69/S je držiteľom povolenia č. 2008P 0103 na distribúciu a dodávku zemného plynu na časti vymedzeného územia a je zároveň prevádzkovateľom distribučnej siete zemného plynu, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberateľov (ďalej len „PDS“).

1.2. Povinnosť vypracovania technických podmienok distribučnej siete (ďalej len „technické podmienky“) vyplýva z § 19 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) a vyhlášky č. 271/2012, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete.

1.3. Technické podmienky sú vypracované v záujme zabezpečenia nediskriminačného, transparentného a bezpečného prístupu, pripojenia a prevádzkovania distribučnej siete.

1.4. Technické podmienky obsahujú technické podmienky prístupu a pripojenia do siete, pravidiel prevádzkovania siete a kritériá technickej bezpečnosti siete.

1.5. Pojmy používané v týchto technických podmienkach sú používané a vykladané v súlade so zákonom o energetike, 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 distribučnej siete a o distribúciu plynu, sú upravené v prevádzkovom poriadku PDS.

1.9. PDS je oprávnená meniť, dopĺňať alebo nahradiť technické podmienky na základe zmien právnych predpisov, vývoja v oblasti energetiky, zmien technických možností distribučnej siete, zabezpečenie riadneho plnenia povinností zo strany PDS, skvalitnenia a zjednodušenia jednotlivých činností PDS, zmeny obchodnej politiky a pod.

1.10. Technické podmienky PDS sú záväzné pre všetkých účastníkov trhu s plynom. Aktuálne znenie technických podmienok vydá a zverejní PDS v zmysle platných právnych predpisov.

2. ZÁKLADNÉ POJMY

Základné pojmy a definície sú pre oblasť plynárenstva uvedené v zákone o energetike a v ostatných všeobecne záväzných právnych predpisov pre oblasť plynárenstva. Na účely tohto predpisu boli vytýpané nasledujúce definície :

- a) **plynárenským dňom** - časové obdobie 24 hodín, ktoré sa začína o 6:00 hodine stredoeurópskeho času,
- b) **časťou vymedzeného územia** - časť územia Slovenskej republiky, v ktorom je prevádzkovateľ distribučnej siete povinný zabezpečiť distribúciu plynu,

- c) **distribučnou kapacitou** - najväčšie množstvo plynu, ktoré sa prevádzkovateľ distribučnej siete zaviazal distribuovať za časovú jednotku do odberného miesta na základe zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúcií plynu v m³ alebo v kWh,
- d) **distribúciou plynu** - doprava plynu miestnou distribučnou sieťou na účel jeho dopravy odberateľom plynu,
- e) **miestnou distribučnou sieťou** (ďalej len „MDS“) - distribučná sieť na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa miestnej distribučnej siete,
- f) **prevádzkovateľ miestnej distribučnej siete** (ďalej len „PDS“) - spoločnosť Železiarne Podbrezová a.s. oprávnená na distribúciu plynu v zmysle Zákona o energetike,
- g) **užívateľom miestnej distribučnej siete** - osoba, ktorá plyn dodáva alebo plyn odoberá prostredníctvom miestnej distribučnej siete alebo má s PDS zmluvný vzťah,
- h) **účastníkom trhu s plynom** - výrobca plynu, prevádzkovateľ prepravnej siete, prevádzkovateľ distribučnej siete, prevádzkovateľ zásobníka, dodávateľ plynu, odberateľ plynu,
- i) **dodávkou plynu** - predaj plynu vrátane ďalšieho predaja plynu odberateľom,
- j) **odberateľom plynu** - osoba, ktorá nakupuje plyn na účely ďalšieho predaja alebo na účely vlastnej spotreby,
- k) **koncový odberateľ plynu** - odberateľ plynu v domácnosti alebo odberateľ plynu mimo domácnosti, ktorý nakupuje plyn pre vlastnú spotrebu,
- l) **pripojením** - súbor úkonov a činností vykonaných PDS, ktoré sú nevyhnutné za účelom pripojenia odberného plynového zariadenia účastníka trhu s plynom k MDS,
- m) **vstupným bodom** - miesto v MDS, do ktorého účastník trhu s plynom dodáva plyn určený na dopravu plynu MDS a z ktorého sa začína doprava plynu v MDS a ktoré sa charakterizuje najmä umiestnením a kapacitou (bod prepojenia MDS s nadradenou distribučnou sieťou, v ktorom sa začína doprava plynu prostredníctvom MDS),
- n) **výstupným bodom** - miesto v MDS, v ktorom sa končí doprava plynu MDS a v ktorom sa plyn odovzdáva účastníkovi trhu s plynom a ktoré sa charakterizuje najmä umiestnením a kapacitou,
- o) **nadradená distribučná sieť** - distribučná sieť, ktorú prevádzkuje SPP – distribúcia, a.s.,
- p) **nadväzujúca sieť** – sieť iného prevádzkovateľa siete pripojená k miestnej distribučnej sieti,
- q) **prevádzkový tlak** - pretlak v násobkoch jednotky Pa, ktorý sa udržiava v sieti s cieľom efektívneho využitia siete, a ktorý sa vypočíta ako rozdiel medzi absolútnym tlakom plynu a atmosférickým tlakom,
- r) **hydraulickým prepočtom** - výpočet parametrov prúdenia plynu v MDS 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, 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)
- s) **maximálny prevádzkový tlak** - najvyšší tlak, pri ktorom je možné sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,
- t) **minimálny prevádzkový tlak** - najnižší tlak, pri ktorom je možné sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,
- a) **bežné prevádzkové podmienky** - sú podmienky, pri ktorých nenastávajú žiadne poruchy v zariadení alebo v toku plynu,
- b) **plynovým zariadením** - plynárenské zariadenie alebo odberné plynové zariadenia,
- c) **plynárenským zariadením** - zariadenie určené na prepravu plynu, distribúciu plynu, uskladňovanie plynu, skvapalňovanie plynu vrátane zariadenia potrebného na poskytovanie podporných služieb, zariadenia potrebného na zabezpečenie prístupu a prevádzkovania siete vrátane hlavného uzáveru plynu a priamy plynovod,
- d) **odberným plynovým zariadením** - zariadenie odberateľa plynu určené na odber plynu,
- e) **plynovodná prípojka** - zariadenie určené na pripojenie odberného plynového zariadenia na plynárenské zariadenie,

- f) **hlavným uzáverom plynu** - zariadenie, ktoré je prevádzkované prevádzkovateľom siete a ktoré oddeľuje plynárenské zariadenie od odberného plynového zariadenia alebo plynárenského zariadenia iného plynárenského podniku,
- g) **plynom** - zemný plyn vrátane skvapalneného zemného plynu, bioplyn, biometán, plyn vyrobený z biomasy, ako aj ostatné druhy plynu, ak tieto plyny spĺňajú podmienky na prepravu plynu alebo podmienky distribúcie plynu,
- h) **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 plynárenského zariadenia
- i) **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
- j) **technickou normou** - technická norma vydaná podľa osobitného právneho predpisu (napr. v zmysle zákona č.264/199 o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody)
- k) **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 (napr. technické pravidlo vydané Slovenskou plynárenskou agentúrou, s.r.o.)
- l) **spaľovacím teplom** - množstvo tepla, vyjadrené v MJ.m-3 alebo v kWh.m-3, uvoľnené úplným spaľením 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,
- m) **biometán** - je upravený bioplyn, ktorý má technické parametre porovnateľné 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“),
- n) **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,
- o) **odovzdávacia stanica** - súbor zariadení výrobcu biometánu, ktoré zabezpečujú prípravu biometánu na odovzdávanie a samotné odovzdávanie biometánu do MDS. Odovzdávacia stanica zabezpečuje bezpečnosť odovzdávania, dodržanie kvalitatívnych parametrov a tlaku odovzdávaného biometánu a meranie množstva a kvality odovzdávaného biometánu vrátane prenosu údajov,
- p) **zariadenie na výrobu biometánu** - zariadenie používané na úpravu bioplynu na biometán, ktorý má technické parametre porovnateľné s technickými parametrami zemného plynu. Súčasťou tohto zariadenia je odovzdávacia stanica,
- q) **Úrad** - je Úrad pre reguláciu sieťových odvetví,
- r) **Ministerstvo** - je Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.

2.1 Použité skratky

MDS	– miestna distribučná sieť spoločnosti Železiarne Podbrezová a.s.
PDS	- prevádzkovateľ miestnej distribučnej siete
STN	– Slovenské technické normy
VTL	– vysoký tlak
STL	– stredný tlak
PBTP	– pracovno-bezpečnostný a technologický predpis
PP MDS	– prevádzkový poriadok prevádzkovateľa miestnej distribučnej siete zemného plynu spoločnosti Železiarne Podbrezová a.s.
MH SR	– Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky
MPSVR SR	– Ministerstvo práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky

2.2 Zoznam platných všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel (TPP)

V tejto časti je uvedený zoznam najdôležitejších všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel, ktorými sa musí riadiť PDS a účastníci trhu s plynom využívajúci služby PDS :

Zákon č. 251/2012 o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

Vyhláška č. 24/2013, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom

Vyhláška č. 269/2012, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva plynu na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového v znení neskorších predpisov

Vyhláška č. 416/2012, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivé kategórie odberateľov plynu, o opatreniach zameraných na odstránenie krízovej situácie a o spôsobe určenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve a opatrení zameraných na odstránenie krízovej situácie

Vyhláška č.449/2012, ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom plynu

Vyhláška č. 271/2012, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete

Vyhláška č.4/2013, ktorou sa ustanovuje spôsob, rozsah a štruktúra poskytovania meraných údajov o spotrebe na odbernom mieste odberateľa plynu a ich uchovávanie

Zákon č. 157/2018 o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

Zákon č.124/2006 o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov

Vyhláška č.508/2009, 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

STN EN 334: 2009 Regulátory tlaku plynu na vstupný tlak do 100 bar (38 6445)

STN EN 1555-1: 2011 Plastové potrubné systémy na zásobovanie plynými palivami. Polyetylén. (64 3042)

STN EN 1594 : 2009 Systém zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak nad 16 bar. Požiadavky na prevádzku. (38 6435)

STN EN 1776: 2003 Systémy zásobovania plynom. Meracie stanice zemného plynu. Funkčné požiadavky

STN EN 12007-1: 2001 Systém zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak do 16 bar vrátane. Všeobecné odporúčania. (38 6418)

STN EN 12007-2: 2001 Systém zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak do 16 bar vrátane. Špecifické odporúčania na prevádzku plynovodov z polyetylénu. (38 6409)

STN EN 12007-3: 2001 Systém zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak do 16 bar vrátane. Špecifické odporúčania na prevádzku plynovodov z ocele. (38 6409)

STN EN 12007-4: 2001 Systém zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak do 16 bar vrátane. Špecifické odporúčania na rekonštrukcie. (38 6409)

STN EN 12186: 2001 Systém zásobovania plynom. Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu. Požiadavky na prevádzku. (38 6418)

STN EN 12279: 2001 Systém zásobovania plynom. Regulačné stanice na prípojkách. Požiadavky na prevádzku. (38 6430)

STN EN 12327: 2001 Systém zásobovania plynom. Tlakové skúšky, uvedenie do prevádzky a odstavenie z prevádzky. Požiadavky na prevádzku. (38 6437)

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

STN EN 12831: 2003 Vykurovacie systémy v budovách. Metóda výpočtu projektovaného tepelného príkonu. (06 0210)

STN 38 5510 Plynné palivá. Vyjadrovanie objemu.

STN 38 6405 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky

STN 38 6410 Plynovody a prípojky s vysokým tlakom.

STN 38 6413 Plynovody a prípojky z ocele.

STN 38 6415 Plynovody a prípojky z polyetylénu.

STN 38 6417 Regulačné stanice plynu.

STN 38 6442 Membránové plynomery. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka

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 700 01: Medené materiály pre rozvod plynu.

TPP 702 01: Plynovody a prípojky z polyetylénu.

TPP 702 02: Plynovody a prípojky z ocele

TPP 702 03: Kontrola plynovodov a plynovodných prípojok s prevádzkovými tlakmi do 400 kPa

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

TPP 702 51: Prechodová spojka medzi kovovým a plastovým potrubím

TPP 704 01: Odborné plynové zariadenia na zemný plyn v budovách.,

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

TPP 918 01: Odorizácia zemného plynu v znení Zmeny 1.

TPP 934 01: 2007 Zariadenia na meranie množstva plynu.

TPP 935 02: 2007 Zásady umiestňovania hlavného uzáveru plynu.

TPP 935 01: Trasové uzávery plynovodov z oceľových rúr.

3. TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SIETE

3.1 Technické požiadavky prístupu do siete podľa typu účastníka trhu s plynu

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 MDS v súlade s článkom 4.2 týchto technických podmienok (Stanovenie tlakovej úrovne pre pripojenie k MDS).

3.1.3 Hodnoty technických parametrov, najmä požadovaný prevádzkový tlak v príslušnom výstupnom bode z MDS a požadovanú distribučnú kapacitu, uvádzané v žiadosti o prístup do MDS 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 / výstupných bodoch do / z MDS, 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 MDS sú záväzné údaje namerané a stanovené prevádzkovateľom meradla v bode prepojenia MDS s nadväzujúcou sieťou.

3.2.3 Prevádzkovatelia meradiel v mieste odovzdania na vstupe do MDS 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 Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z MDS v energetických jednotkách vychádza PDS z dennej priemernej hodnoty spaľovacieho tepla objemového dodaného od prevádzkovateľa nadradenej distribučnej siete.

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

- a) vodu a uhľovodíky 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 kritériá

3.3.1 Informácie požadované od užívateľa MDS zo strany PDS na požadované technické zabezpečenie prístupu do MDS treba presne špecifikovať, konečné rozhodnutie v technických otázkach je v právomoci PDS.

3.3.2 V prípade komunikácie prostredníctvom elektronickej pošty musí mať užívateľ MDS zaistený nepretržitý prístup do komunikačnej siete.

4. TECHNICKÉ PODMIENKY PRIPOJENIA K MDS

4.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k sieti

4.1.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k MDS

4.1.1.1 Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k MDS 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.

4.1.1.2 V prípade zmeny rozsahu pripojených spotrebičov a/alebo v prípade rekonštrukcie odberného plynového zariadenia vrátane spotrebičov, odberateľ predkladá PDS „Žiadosť o vyjadrenie k technickej zmene na odbernom mieste“. 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.

4.1.1.3 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k MDS sú nasledovné:

- a) existuje voľná technická kapacita v MDS 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 MDS, alebo MDS 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, resp. žiadateľa o pripojenie, alebo iného účastníka trhu, umožňuje prevádzku MDS 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 dopadu na úroveň tlaku plynu potrebnú pre ostatných odberateľov v zmysle článku 4.2.,
- d) odberné plynové zariadenie spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel, a je schopné bezpečnej prevádzky, čo je odberateľ plynu, resp. iný účastník trhu s plynom, povinný preukázať Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške vyhradeného technického plynového zariadenia,

e) vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplatení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej MDS 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 20 m, môže MDS posúdiť splnenie technických podmienok individuálne, alebo MDS pripojenie k MDS odmietne.

4.1.1.4 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 žiadateľa sa nachádza napr. kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, obojsmerná komunikácia, železničná trať, vodný tok, resp. iné technické prekážky). Existujúci pripojovací plynovod musí spĺňať jednu z nasledujúcich podmienok:

- a) je vo vlastníctve MDS; alebo
- b) MDS v čase vydania technických podmienok pripojenia užíva pripojovací plynovod na základe právneho titulu, z ktorého vyplýva právo MDS pripájať na toto zariadenie ďalších žiadateľov; alebo
- c) existuje písomný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov počítanej podľa podielov) pripojovacieho plynovodu na pripojenie pripojovacieho plynovodu žiadateľa;

4.1.1.5 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 a úradne overeným podpisom a buduje sa na náklady žiadateľa, ktorý sa chce týmto spôsobom pripojiť.

4.1.1.6 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.

4.1.1.7 Hlavný uzáver plynu je zvyčajne umiestnený na hranici pozemku, resp. objektu žiadateľa. V prípade obnovy distribučnej siete PDS umiestni hlavný uzáver plynu vrátane určeného meradla plynu na hranicu pozemku alebo hranicu objektu odberateľa, do ktorého je dodávaný plyn. Na základe žiadosti PDS je odberateľ plynu povinný upraviť, t.j. zriadiť odberné plynové zariadenie na svoje náklady v súlade s novým umiestnením hlavného uzáveru plynu.

4.1.1.8 V prípade ak nie sú splnené uvedené technické podmienky pripojenia, PDS žiadosť o pripojenie odberného plynového zariadenia k MDS zamietne.

4.1.1.9 Ak sa v danej lokalite neplánuje rozširovať MDS resp. ak nie sú vydané platné technické podmienky rozšírenia MDS inému žiadateľovi, bude žiadateľovi zaslaná spolu so zamietnutím žiadosti o pripojenie odberného plynového zariadenia k MDS aj vzor žiadosti o rozšírenie MDS.

4.1.1.10 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 je žiadateľ o pripojenie.

4.1.1.11 PDS vybuduje plynárenské zariadenie vrátane hlavného uzáveru plynu, na ktoré sa odberné plynové zariadenie pripojí, na hranicu pozemku odberateľa plynu alebo na hranicu objektu odberateľa plynu, do ktorého je dodávaný plyn.

4.1.1.12 Odberné plynové zariadenie je povinný zriadiť odberateľ plynu na vlastné náklady pri dodržaní všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel. Odberné plynové zariadenie sa začína za hlavným uzáverom plynu a končí sa plynovými spotrebičmi odberateľa.

4.1.1.13 Zriaďovať nové odberné plynové zariadenie, rozširovať alebo rekonštruovať existujúce odberné plynové zariadenie, ktorého prevádzkou sa zmenia technické podmienky a obchodné podmienky odberu plynu, možno iba po predchádzajúcom súhlase PDS a pri dodržaní podmienok ním určených.

4.1.1.14 Zasahovať do odberného plynového zariadenia, ktorým sa distribuuje nemeraný plyn od hlavného uzáveru plynu k určenému meradlu, bez súhlasu PDS je zakázané.

4.1.1.15 Odberateľ plynu je povinný udržiavať pripojené odberné plynové zariadenie v zodpovedajúcom technickom stave a poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a revízne správy odberného plynového zariadenia; ak nepredloží požadované údaje a správy v lehote 90 dní, považuje sa jeho odberné plynové zariadenie za technicky nevyhovujúce.

4.1.1.16 Odberateľ plynu je povinný umožniť PDS kontrolu odberného plynového zariadenia a určeného meradla v termíne dohodnutom s PDS.

4.1.1.17 Napojenie plynových zariadení na MDS bez vedomia PDS je zakázané.

4.1.2 Technické podmienky pripojenia nadväzujúcej distribučnej siete

4.1.2.1 Technické podmienky pripojenia nadväzujúcej siete k MDS budú stanovované individuálne v závislosti od technických parametrov príslušnej nadväzujúcej siete a požadovaného miesta pripojenia.

4.1.2.2 V prípade akejkoľvek zmeny maximálneho alebo minimálneho hodinového odberu v letnom alebo zimnom období nad/pod hodnotu uvedenú v žiadosti o pripojenie, je prevádzkovateľ nadväzujúcej distribučnej siete povinný požiadať MDS o súhlas s navrhovanou zmenou.

4.2 Stanovenie tlakovej úrovne

4.3.1 Existenciu dostatočného prevádzkového tlaku určuje PDS na základe hydraulického prepočtu a na základe technických možností MDS.

4.3.2 V prípade požiadavky na pripojenie k MDS je podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v MDS 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 MDS,
- b) požadovaný minimálny pretlak pre existujúcich odberateľov plynu v každom odbernom mieste MDS,
- c) hodnotu, ktorá by ohrozila prevádzku ostatných plynárenských zariadení, alebo znemožnila distribúciu plynu do jednotlivých výstupných bodov z MDS podľa dohodnutých podmienok distribúcie plynu.

4.3.3 Minimálny a maximálny výstupný tlak z MDS pre účely technického návrhu nových plynových zariadení, ktoré majú byť pripojené k MDS, bude uvedený v podmienkach pripojenia (Vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie k MDS)".

4.3 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta prevádzkovateľom siete

4.3.1 Počas tvorby projektovej dokumentácie odsúhlasí PDS s účastníkom trhu s plynom miesto a spôsob pripojenia podľa štandardov pre daný typ odberného zariadenia a stanovenej tlakovej úrovne, na ktorú bude účastník trhu s plynom pripojený.

4.3.2 Pripojenie zariadenia k MDS musí mať možnosť odpojenia účastníka trhu s plynom, aby ho mohol PDS v prípade potreby odpojiť.

4.3.3 PDS je povinný zabezpečiť zapojenie a udržiavanie určeného meradla plynu a prijať nevyhnutné opatrenia potrebné na zabránenie neoprávnenej manipulácii s určeným meradlom.

4.3.4 Aby bola garantovaná včasná inštalácia meracieho zariadenia, účastník trhu s plynom dohodne najneskôr pri spracovaní projektu s PDS umiestnenie a druh meracieho zariadenia a ostatných súčastí meracieho miesta.

4.3.5 Meracie miesto sa buduje na hranici vlastníctva medzi účastníkom trhu s plynom a PDS za účelom merania spotreby zemného plynu, pokiaľ sa PDS a účastník trhu s plynom nedohodnú inak. Pri budovaní merania sa riadi podľa pokynov PDS a príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

4.4 Technické požiadavky na meranie

4.4.1 Vyhotovenie meracieho miesta na vstupe a výstupe do a z MDS musí byť realizované v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

4.4.2 Meracie zariadenie objemového množstva plynu vo výstupnom bode LDS je v zásade inštalované za hlavným uzáverom plynu v smere toku plynu, čo najbližšie k tomuto uzáveru. Časť odberného plynového zariadenia medzi hlavným uzáverom plynu a meracím zariadením nesmie umožniť odber nameraného plynu.

4.4.3 Meracie zariadenie sa umiestni pokiaľ možno tak, aby bolo chránené pred vonkajšími poveternostnými vplyvmi, napr. do budovy, skrine alebo prístrešku. Umiestnenie meracieho zariadenia má umožniť ľahký prístup k montáži meracieho zariadenia, jeho kontrole, údržbe a odčítaniu stavu.

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

4.4.5 V osobitných prípadoch môže PDS umožniť odberateľovi plynu zriadiť obtok meracieho zariadenia. Obtokové zariadenie musí byť vybavené tesným uzáverom, ktorý je pri normálnej prevádzke zapломbovaný PDS v uzavretej polohe.

4.5 Maximálna hodinová, denná a ročná hodnota odberu plynu v závislosti od kategórie odberateľa

4.5.1 Pre účely vyhodnocovania technickej kapacity v MDS sa použijú hodnoty maximálnej hodinovej, dennej a ročnej hodnoty odberu (podľa potreby v členení na letné a zimné obdobie), ktoré účastník trhu s plynom uvedie v žiadosti o pripojenie podľa PP MDS.

4.6 Technické podmienky pripojenia zariadenia na výrobu biometánu

4.6.1 Požadované kvalitatívne parametre biometánu odovzdávaného do MDS

4.6.1.1 Biometán odovzdávaný do MDS musí spĺňať požiadavky a kvalitatívne parametre podľa bodu 3.2. a prílohy č. 1a.

4.6.1.2 Teplota biometánu odovzdávaného do MDS musí byť v rozsahu +5 °C až +40 °C.

4.6.1.3 Tlak biometánu odovzdávaného do MDS musí byť v rozsahu minimálneho a maximálneho tlaku plynu, ktoré určí PDS v podmienkach pripojenia. Tlak biometánu v meracom mieste musí byť ustálený, bez pulzácií a rázov, ktoré by mohli znížiť presnosť merania.

4.6.1.4 Výrobca biometánu je povinný preukázať hygienickú nezávadnosť biometánu pred začatím odovzdávania biometánu do MDS a pri každej zmene technológie výroby biometánu. V prípade nepreukázania hygienickej nezávadnosti podľa predchádzajúcej vety, ak hrozí odovzdanie hygienicky závadného biometánu do MDS, PDS má právo nepripojiť alebo prerušiť distribúciu biometánu z odovzdávacej stanice.

4.6.1.5 Výrobca biometánu vytvorí všetky podmienky pre zabezpečenie odorizácie plynu.

4.6.1.6 Hodnota spaľovacieho tepla biometánu odovzdávaného do MDS musí byť vyššia ako minimálna hodnota stanovená v prílohe č. 1a. Technické prostriedky (najmä meranie prietoku plynu v

MDS v mieste pripojenia) ktoré spĺňajú podmienky podľa tohto bodu, zabezpečuje výrobca biometánu. Podrobnosti určí PDS v podmienkach pripojenia.

4.6.1.7 Pre dosiahnutie požadovanej hodnoty spaľovacieho tepla sa do biometánu odovzdávaného do MDS môže pridávať propán a/alebo bután. Zariadenie ktorým sa vykonáva táto úprava biometánu je súčasťou odovzdávacej stanice. Úprava biometánu a spôsob merania hodnoty spaľovacieho tepla upraveného biometánu musia byť odsúhlasené PDS. Výrobcom biometánu je zakázané primiešavať do biometánu na vylepšenie jeho vlastností alebo zvýšenie produkovaného množstva zemný plyn. Primiešavanie zemného plynu do biometánu je dôvodom na prerušenie odovzdávania biometánu do MDS.

4.6.2 Meranie kvalitatívnych parametrov biometánu odovzdávaného do MDS

4.6.2.1 Meranie kvalitatívnych parametrov, teploty, tlaku, prietoku a pretečeného množstva odovzdávaného biometánu vykonáva v meracom mieste výrobca biometánu. Množstvo distribuovaného biometánu, denná distribučná kapacita a hodinová distribučná kapacita sa vyjadrujú v súlade s bodom 3.1.1 týchto Technických podmienok.

4.6.2.2 Meracie miesto musí byť umiestnené na výstupe odovzdávacej stanice tak, aby namerané parametre bolo možné jednoznačne priradiť biometánu odovzdávanému do MDS. Pre umiestnenie meracieho miesta platia primerane ustanovenia bodov 4.3 a 4.4 týchto Technických podmienok.

4.6.2.3 Meranie kvalitatívnych parametrov biometánu odovzdávaného do MDS musí byť v súlade s požiadavkami uvedenými v prílohe č. 1b. Meranie obsahu celkovej síry, amoniaku, halogenovaných zlúčenín a organických zlúčenín kremíku má PDS právo požadovať, v závislosti od použitej technológie úpravy biometánu, aj počas skúšobnej prevádzky odovzdávacej stanice. Požiadavky na meranie počas skúšobnej prevádzky pre účely zariadenia na výrobu biometánu a požadované intervaly merania počas bežnej prevádzky budú uvedené v pripojovacích podmienkach.

4.6.2.4 Pre meranie kvalitatívnych parametrov biometánu platí primerane ustanovenie bodu 3.2.2 týchto Technických podmienok. Podrobnosti merania kvalitatívnych parametrov biometánu odovzdávaného do MDS určí PDS v podmienkach pripojenia.

4.6.2.5 Použité meradlá a spôsob ich používania musí zodpovedať požiadavkám všeobecne záväzných právnych predpisov a primerane ustanoveniam bodov 6.1.1. a 6.1.2 týchto Technických podmienok. PDS si vyhradzuje právo zabezpečiť meradlá svojimi zabezpečovacími značkami proti zásahom ovplyvňujúcim správnosť merania.

4.6.2.6 Meranie kvalitatívnych parametrov, teploty, tlaku, prietoku a pretečeného množstva odovzdávaného biometánu a následné overenie meradiel zabezpečuje výrobca biometánu.

4.6.2.7 Meranie kvalitatívnych parametrov biometánu odberom vzoriek biometánu a následnou analýzou sa vykonáva v laboratóriu, ktoré má platnú akreditáciu pre daný typ analýz. Náklady spojené s analýzou znáša výrobca biometánu.

4.6.2.8 Okrem merania kvalitatívnych parametrov biometánu podľa vyššie uvedených bodov má PDS právo vykonať aj náhodnú kontrolu/meranie parametrov biometánu. Náklady na náhodnú kontrolu/meranie hradí PDS.

4.6.2.9 Pre výrobcu biometánu platí primerane ustanovenie bodu 3.2.3 týchto Technických podmienok. Riadiaci a prípadne telemetrický systém odovzdávacej stanice musí zabezpečiť nepretržité vyhodnocovanie meraných údajov a nepretržitý prenos polohy automatického uzáveru a meraných údajov pre PDS v zmysle prílohy č. 1b. Podrobnosti o zriadení a prevádzke prenosov určí PDS v podmienkach pripojenia.

4.6.3 Technické požiadavky pre odovzdávanie biometánu do MDS

4.6.3.1 Miesto pripojenia výrobcu biometánu určí PDS v podmienkach pripojenia.

4.6.3.2 Pre odovzdávanie biometánu do MDS platí primerane ustanovenie bodu 5.3.1 týchto Technických podmienok. Odovzdávacia stanica musí byť vybavená diaľkovo ovládaným uzáverom

umožňujúcim automatické prerušenie odovzdávania biometánu do MDS v prípade, že parametre biometánu nie sú v súlade s týmito Technickými podmienkami.

4.6.3.3 Riadiaci a prípadne aj telemetrický systém odovzdávacej stanice musí diaľkovo ovládaným uzáverom zabezpečiť automatické prerušenie odovzdávania biometánu do MDS v nasledovných prípadoch: a) je preukázateľná prítomnosť zemného plynu; b) kvalitatívne parametre biometánu nie sú v súlade s týmito Technickými podmienkami; c) tlak alebo teplota biometánu nedosiahne minimálne alebo prekročí maximálne prevádzkové hodnoty, ktoré určí PDS v podmienkach pripojenia; d) nie sú zabezpečené také parametre, ktorých dodržiavanie zaručuje bezpečnú a spoľahlivú prevádzku MDS.

4.6.3.4 Pri automatickom prerušení odovzdávania biometánu do MDS výrobca biometánu okamžite odošle informáciu o dôvode a čase prerušenia na PDS.

4.6.3.5 Opätovné obnovenie odovzdávania biometánu do MDS po jeho prerušení je možné len za predpokladu, že pominul dôvod prerušenia a parametre odovzdávaného biometánu vyhovujú požadovaným parametrom, pričom k obnoveniu musí byť vydaný súhlas príslušného pracovníka PDS určeného v podmienkach pripojenia.

4.6.3.6 Prípojka, ktorá spája odovzdávaciu stanicu s MDS je vybavená týmito technickými a technologickými zariadeniami: a) Plynové potrubie, b) Technické zariadenie/a potrebné pre realizáciu uzatváracej operácie pri výstavbe prípojky, c) Izolačný spoj, d) Prípojkový uzáver, e) Uzávěry, f) Zariadenia pre diaľkové prenosy údajov, g) Elektrická prípojka, h) Tlakomer, i) Hlavný uzáver plynu (ručne resp. diaľkovo ovládaný), j) Obtoky s odfukovými uzávermi, k) Zariadenie na odorizáciu plynu, l) Zariadenia aktívnej protikoróznej ochrany, m) Spätná klapka.

4.6.3.7 PDS, v závislosti od konkrétnej situácie v mieste pripojenia a podľa technických požiadaviek pripojenia určí, ktoré z vyššie uvedených technických a technologických zariadení budú súčasťou prípojky.

4.6.3.8 Výrobca biometánu umožní za primeraných podmienok umiestniť zariadenia PDS v objekte výrobcu biometánu.

4.6.3.9 Hlavný uzáver plynu (ďalej len „HUP“) plynotesne oddeľuje odovzdávaciu stanicu od MDS. Tento HUP, ku ktorému musí mať PDS stály prístup, bude vlastnícky oddeľovať zariadenie na výrobu biometánu od zariadení PDS.

4.6.3.10 Spätná klapka zabraňuje spätnému prúdeniu plynu z MDS do odovzdávacej stanice.

4.6.3.11 Pre výrobcu biometánu platia primerane ustanovenia bodov 6.4. týchto Technických podmienok. Požiadavky uvedené v článku 4.6 sa primerane uplatnia aj na prepojovací bod s nadväzujúcou distribučnou sieťou, cez ktorý vstupuje biometán z nadväzujúcej distribučnej siete do MDS.

4.6.3.12 Pri odovzdávaní biometánu do MDS platia pre výrobcu biometánu primerane ustanovenia bodov 7.2. týchto Technických podmienok. V prípade, že vykonávanie plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv, údržby a revízií zariadení na výrobu biometánu spôsobí prerušenie alebo obmedzenie odovzdávania biometánu do MDS, je výrobca biometánu povinný písomne oznámiť PDS začiatok a ukončenie obmedzenia, alebo prerušenia odovzdávania biometánu najmenej 15 dní vopred.

4.6.3.13 Pre spoluprácu medzi dispečingom PDS a výrobcom biometánu platí primerane ustanovenie bodu 10.2 týchto Technických podmienok.

5. TECHNICKÉ PODMIENKY SÚČINNOSTI SIETÍ

5.1 Popis prepojovacích bodov medzi MDS a nadradenou distribučnou sieťou

5.1.1 Prepojovacie body musia spĺňať podmienky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem a technických pravidiel jednotlivých prepojených sietí vo väzbe na

príslušnú tlakovú úroveň a na požadované prietoky plynu. Ak je požadované prepojenie sietí s rôznou tlakovou úrovňou musí byť prepojovací bod medzi prepojenými sieťami vybavený regulátorom tlaku.

5.1.2 V prepojovacích bodoch medzi sieťami je potrebné zabezpečiť meranie objemového množstva odovzdávaného plynu a stanovenie tlakovej úrovne.

5.1.3 MDS je prepojená s nadradenou distribučnou sieťou, ktorú prevádzkuje spoločnosť SPP – distribúcia, a.s., v dvoch vstupných bodov :

- starý závod Železiarní Podbrezová a.s.,
- nový závod Železiarní Podbrezová a.s.

Tieto vstupné prepojovacie body MDS pozostávajú z VTL plynovodnej prípojky riešenej odbočením z VTL plynovodu prevádzkovateľa nadradenej distribučnej siete a hlavného uzáveru plynu pred hlavnou regulačnou stanicou zemného plynu starý závod a hlavnou regulačnou stanicou zemného plynu nový závod, v ktorých je tlaková úroveň upravovaná na prevádzkové hodnoty MDS.

5.2 Technické režimy prevádzky plynovodov vrátane vstupného a výstupného tlaku

5.2.1 PDS zodpovedá za to, že technický režim prevádzky plynovodov zabezpečí bezpečnú a spoľahlivú dopravu plynu.

5.2.2 V rámci riadenia PDS zabezpečuje všetky nevyhnutné opatrenia za tým účelom, aby nedošlo k prekročeniu hodnôt maximálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach MDS.

V rámci riadenia PDS zabezpečuje všetky nevyhnutné opatrenia za tým účelom, aby nedošlo k poklesu aktuálneho prevádzkového tlaku v jednotlivých častiach MDS pod stanovenú hodnotu minimálneho prevádzkového tlaku.

5.2.3 Prevádzkovatelia nadväzujúcich sietí sú povinní zabezpečiť, aby bol plyn do prepojovacích bodov medzi MDS a nadväzujúcou sieťou pristavený pod takým tlakom aký je dohodnutý medzi PDS a prevádzkovateľom príslušnej nadväzujúcej siete.

5.2.4 Prevádzkovateľ nadväzujúcej distribučnej siete je povinný dispečersky riadiť sieť, ktorej je prevádzkovateľom tak, aby neohrozil bezpečnosť a spoľahlivosť distribúcie MDS.

5.2.5 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 spoľahlivosť dodávky plynu a ak výrobca biometánu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami, PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu do/z nadväzujúcej distribučnej siete.

5.3 Technické podmienky vzájomnej prevádzkyschopnosti sietí

5.3.1 Z dôvodu zabezpečenia vzájomnej prevádzkyschopnosti prepojených sietí musia byť v prepojovacích bodoch týchto sietí dodržané najmä:

- maximálna a minimálna hodnota tlaku na vstupe do MDS,
- kvalitatívne parametre plynu,
- prietok plynu v medziach dohodnutých tolerancií.

5.3.2 Zabezpečenie prevádzkyschopnosti prepojenia MDS s nadradenou distribučnou sieťou sa uskutočňuje vzájomnými dohovormi medzi plynárenským dispečingom prevádzkovateľa nadradenej siete a PDS.

5.3.3 Prevádzkovateľ nadradenej siete zabezpečuje kontrolu prevádzkyschopnosti prepojenia sietí diaľkovým sledovaním parametrov vysokotlakového plynovodu. PDS zabezpečuje spoľahlivú a bezpečnú prevádzku pravidelnými kontrolami a obhliadkami plynového zariadenia MDS. Prípadné

nedostatky vo funkčnosti plynárenských zariadení prepojenia sietí PDS bezodkladne hlási prevádzkovateľovi nadradenej distribučnej siete.

5.3.4 Zabezpečenie vstupného tlaku do MDS zabezpečuje prevádzkovateľ nadradenej distribučnej siete.

6. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PREVÁDZKOVANIE DISTRIBUČNEJ SIETE

6.1 Technické podmienky na meranie plynu

6.1.1 Základné pravidlá merania

6.1.1.1 Vo vstupných bodoch do MDS sa meria prietok a pretečené množstvo plynu, jeho tlak a teplota prevádzkovateľom nadradenej distribučnej siete meracími zariadeniami v jeho vlastníctve. Vo výstupných bodoch MDS sa meria pretečené množstvo plynu, v prípade potreby aj tlak alebo teplota plynu. Meracie miesto môže byť vybavené telemetrickým zariadením pre diaľkový prenos nameraných údajov.

6.1.1.2 Objemové množstvo plynu sa meria určeným meradlom alebo zostavou určených meradiel, ktorých prevádzkovanie, konštrukčné vyhotovenie, technické parametre a metrologické charakteristiky musia spĺňať príslušné všeobecne záväzné právne predpisy, najmä zákon č. 142/2000 Z.z. o metrológii v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o metrológii“), príslušné vyhlášky, technické normy a technické pravidlá.

6.1.1.3 V prípade potreby môže byť odberné miesto merané viacerými určenými meradlami. V takomto prípade sa množstvo plynu dodané do daného odberného miesta určí na základe údajov nameraných z určených meradiel.

6.1.1.4 Meracie zariadenie vo výstupnom bode MDS (v odbernom mieste MDS) zabezpečuje PDS, ktorý je povinný zabezpečiť tie náležitosti merania, ktoré vyplývajú zo všeobecne záväzných právnych predpisov. Meracie zariadenie, ktoré plní úlohu určeného meradla, inštaluje, prevádzkuje a zabezpečuje jeho metrologickú kontrolu akreditovanou skúšobňou na vlastné náklady PDS. Takéto meracie zariadenie ostáva vo vlastníctve PDS, pokiaľ sa nedohodne inak.

6.1.1.5 Odberateľ je povinný umožniť PDS inštaláciu meracieho zariadenia vrátane telemetrického zariadenia, umožniť PDS nevyhnutný bezproblémový prístup k meraciemu zariadeniu. Odberateľ poskytne elektrické napájanie pre meracie zariadenie a telemetrické zariadenie umiestnené v jeho priestoroch. Odberateľ sa stará o meracie zariadenie v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov a technických noriem tak, aby nedošlo najmä k neoprávneným zásahom, neoprávnenému odberu, porušeniu plomb, k poškodeniu a odcudzeniu inštalovaných zariadení. Prípadné nedostatky vo funkčnosti meracieho zariadenia alebo porušenia zariadení súvisiacich s odberným miestom ohlási telefonicky alebo aj písomne ihneď PDS.

6.1.1.6 Meranie musí byť transparentné, údaje o množstve distribuovaného plynu namerané meracími zariadeniami, poskytne PDS užívateľovi siete. Konkrétne riešenie prístupu k týmto nameraným hodnotám je potrebné individuálne dohodnúť s PDS.

6.1.1.7 Konkrétne meracie zariadenie nainštalované u koncového odberateľa plynu sa vrátane technických údajov a výrobných čísel uvedie v Správe o meracej súprave, ktorú potvrdzuje odberateľ plynu.

6.1.1.8 PDS je povinný zabezpečiť odpočet obchodného merania v pravidelných intervaloch pre všetkých odberateľov pripojených k MDS.

6.1.1.9 Akýkoľvek zásah do určeného meradla a ostatných zariadení meracieho miesta (meracieho obvodu) inou osobou ako PDS je zakázaný.

6.1.1.10 Meracie miesta sú podľa veľkosti odberu vybavené meracími zariadeniami:

- meracie zariadenie 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 meracieho zariadenia a s diaľkovým prenosom nameraných a archivovaných hodnôt,
- meracie zariadenie 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 meracieho zariadenia,
- meracie zariadenie typu C - je meranie pretečeného objemového množstva plynu meradlom schváleného typu, ktorého odpočet sa vykonáva na mieste inštalácie.

6.1.1.11 Meracie zariadenie **typu A** sa používa na odberných miestach s ročnou spotrebou väčšou ako 400 000 m³ plynu, meracie zariadenie **typu B** pri spotrebe od 60 000 m³ do 400 000 m³ a meracie zariadenie **typu C** pri spotrebe do 60 000 m³. Oblasť použitia uvedených typov meracích zariadení sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínať.

6.1.1.12 Údaje z meracích zariadení získava PDS priamym odpočtom údajov z meracieho zariadenia v meracom mieste alebo prostredníctvom telemetrického zariadenia. Pre overenia nameraných údajov je užívateľ siete a/alebo odberateľ plynu povinný poskytnúť PDS súčinnosť.

6.1.1.13 Obchodnou jednotkou, v ktorej sa vyjadrujú distribuované množstvá plynu, je objemová jednotka vyjadrená v kubických metroch (m³) pri teplote 15 °C, absolútnom tlaku 101,325 kPa a relatívnej vlhkosti 0%. Základom pre účtovanie dodávky plynu je dodané množstvo energie v plyne a to vynásobením dodaného objemu plynu a priemernej hodnoty spaľovacieho tepla objemového vypočítaného ako aritmetický priemer denných priemerných hodnôt spaľovacieho tepla objemového za príslušné účtovacie obdobie. Bližšie podmienky prepočtu objemových jednotiek na energiu sú riešené v príslušnom všeobecne záväznom právnom predpise.

6.1.1.14 Prepočet množstiev plynu nameraných pri prevádzkových podmienkach sa na obchodné jednotky uskutočňuje :

- určeným meradlom vykonávajúcim prepočet na podmienky obchodnej jednotky, alebo
- prepočtom vykonaným v súlade s osobitnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami.

6.1.2 Prevádzka a kontrola meracích zariadení

6.1.2.1 Meracie zariadenia a uzávery obtokov meracích zariadení sú proti neoprávnenej manipulácii chránené montážnymi značkami (ďalej aj ako „plomba“), ktoré osádza PDS alebo ním poverená osoba. O každej manipulácii s plombami vyhotoví PDS písomný záznam.

6.1.2.2 Otvoriť uzáver obtoku meracieho zariadenia môže len PDS. Pokiaľ hrozí priame nebezpečenstvo z oneskorenia, môže obtok otvoriť aj odberateľ a túto skutočnosť je povinný v čo najkratšom čase nahlásiť PDS, napr. na poruchovú linku PDS. Čísla telefónov zverejňuje PDS na internetovej stránke.

6.1.2.3 Odberateľ je povinný prevádzkovať svoje odberné plynové zariadenie tak, aby nespôsobil poškodenie meracieho zariadenia.

6.1.2.4 Akýkoľvek zásah do časti odberného plynového zariadenia, ktorou sa distribuuje nemeraný plyn a v dôsledku ktorého by prišlo k odberu nemeraného plynu, môže odberateľ vykonať len po predchádzajúcom odsúhlasení S PDS a za podmienok ním stanovených.

6.1.3 Princípy postupu pri poruchách a poškodeniach meracích zariadení

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

6.1.3.2 PDS do 15 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečí výmenu meradla a predloží reklamované meradlo na preskúšanie.

6.1.3.3 PDS počas preskúšavania reklamovaného meradla zabezpečí meranie náhradným, metrologicky zabezpečeným meradlom. Ak to nie je možné, PDS a účastník trhu s plynom sa dohodnú na náhradnom spôsobe vyhodnotenia odobraného množstva plynu počas preskúšavania reklamovaného meradla.

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

6.1.3.5 PDS upraví množstvo plynu namerané chybným meradlom o rozdiel v objeme spôsobený zistenou chybou merania, pričom úpravu vykoná za obdobie preukázateľného trvania chyby. Ak toto obdobie nemôže byť nespochybniteľne určené, PDS použije predpoklad lineárneho rastu chyby od poslednej kontroly meradla zo strany PDS.

6.1.3.6 Ak meradlo v dôsledku poruchy nezaznamenávalo prietok, alebo ak vplyv poruchy meradla na vykázané množstvo nemožno určiť, PDS vyhodnotí dodané množstvo plynu niektorým z nasledovných spôsobov:

- výpočtom množstva zemného plynu podľa priemeru množstva plynu nameraného za porovnateľné predchádzajúce obdobie, kedy určené meradlo, resp. odpočet údajov prebehol bez nežiadúcich vplyvov,
- podľa odberov zemného plynu pred a po poruche za obdobie dostatočne charakterizujúce daný spôsob odberu,
- v prípade poruchy časti meracieho systému, ak je to možné podľa dostupných spoľahlivých údajov nahrádzajúcich údaje z chybnej časti,
- použitím typových diagramov dodávky,
- dohodou zmluvných strán.

6.1.3.7 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.

6.1.3.8 Pri meraniach typu A a B majú užívateľ MDS a koncový odberateľ plynu právo sa zúčastniť prevádzkovej kontroly alebo metrologickej kontroly meradla na mieste jeho inštalácie na vlastné náklady. V prípade ich neúčasti má PDS právo vykonať kontroly sám, pričom výsledky kontrol sú záväzné.

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

6.1.3.10 PDS je povinný poruchu meradla neodkladne odstrániť, alebo vymeniť chybné meradlo za bezchybné, metrologicky zabezpečené. Tam, kde je k dispozícii, použije sa počas odstraňovania poruchy alebo výmeny vadného 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 MDS tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť MDS a spoľahlivá distribúcia plynu prostredníctvom MDS.

6.2.2 Prevádzka a údržba plynárenských zariadení sa riadi a vykonáva v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami a technickými pravidlami.

6.2.3 Jednotlivé technické zariadenia, ktoré sú súčasťou MDS, PDS prevádzkuje v súlade s príslušnými pokynmi výrobcu týchto zariadení, najmä návodmi na obsluhu, pokynmi na prevádzku a údržbu týchto zariadení a podľa platných PBPT PDS pre jednotlivé technické zariadenia MDS.

6.3 Popis existujúcich pripojení k sieti

6.3.1 Pripojenia k sieti môžeme z hľadiska spôsobu pripojenia charakterizovať ako :

- priame pripojenie – plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k sieti v mieste, v ktorom je prevádzkový tlak rovnaký ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom,
- pripojenie prostredníctvom regulačnej zostavy – plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k sieti v mieste, v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, no množstvo plynu, ktoré môže pretiecť cez toto miesto pripojenia je nižšie ako 200 m³/h; tlak z vyššej hladiny na nižšiu je redukovaný regulačnou zostavou,
- pripojenie prostredníctvom regulačnej stanice – plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k sieti v 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/h; tlak z vyššej hladiny na nižšiu je redukovaný v regulačnej stanici.

6.4 Technické a prevádzkové obmedzenia pre siete

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 MDS 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 MDS sú aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu v príslušnej časti MDS v dôsledku vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv a údržby, ako aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu spôsobené krízovou situáciou alebo činnosťami vykonávanými v záujme predchádzania krízovej situácie, či spôsobené haváriou alebo poruchou na plynárenských zariadeniach a odstraňovaním ich následkov.

7. TECHNICKÉ PODMIENKY NA ZABEZPEČENIE PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI PRIPOJENÍ A PREPOJENÍ DISTRIBUČNEJ SIETE

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

7.1.1 Na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti plynárenských zariadení, vrátane miest pripojenia a prepojenia, vykonáva PDS v pravidelných intervaloch obhliadky, kontroly a odborné prehliadky a skúšky plynárenských zariadení MDS v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami, ako aj na základe PBTP PDS pre jednotlivé plynárenské zariadenia MDS.

7.2 Technické podmienky na rekonštrukcie plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia, na miestach odberu alebo dodávky

7.2.1 V miestach pripojenia k MDS, ako aj na miestach prepojenia a na miestach odberu či dodávky plynu, je prevádzkovateľ príslušného plynového zariadenia povinný vykonávať kontrolu ním prevádzkovaných zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami.

7.2.2 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.

7.2.3 PDS uskutočňuje rekonštrukcie plynárenských zariadení, ktoré tvoria súčasť MDS v prípadoch vysokej poruchovosti príslušného zariadenia spojenej s neprimeranou mierou rizika vzniku havárie na danom plynárenskom zariadení. K rekonštrukcii dochádza aj v prípadoch modernizácie alebo rozširovania MDS z dôvodu zvýšenia kapacity alebo iných technických parametrov, či v záujme zvýšenia úrovne bezpečnosti, spoľahlivosti a plynulosti distribúcie zemného plynu.

7.2.4 Rekonštrukcia časti MDS nesmie vyvolať zmenu technických parametrov pripojenia odberného plynového zariadenia alebo iného plynárenského zariadenia k MDS. Ak je v rámci nej potrebné vykonať na odbernom plynovom zariadení úpravy, povinnosťou odberateľa plynu je vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení, ak sa zúčastnené strany nedohodnú inak.

7.2.5 Pri rekonštrukčných prácach na plynárenskom zariadení musia byť jednotlivé činnosti vykonávané podľa PBTP PDS stanovených v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a technickými normami a technickými pravidlami a musia byť odsúhlasené PDS.

7.3 Technické prostriedky pre monitorovanie a riadenie siete

7.3.1 Na zabezpečenie prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti sú do/z MDS sledované hodnoty spotreby plynu, teploty a tlaku plynu. Prevádzkovateľ nadradenej siete vykonáva tieto merania diaľkovým odpočtom týchto údajov, resp. v prípade potreby osobne kontrolou svojimi zamestnancami.

7.3.2 Namerané údaje v mieste prepojenia MDS s nadradenou distribučnou sieťou sú vizualizované v riadiacom a monitorovacom systéme. PDS sleduje spotreby plynu, teploty a tlaku plynu v MDS aj pravidelnými odpočtami poverenými zamestnancami. Tieto údaje PDS zaznamenáva a archivuje.

7.4 Technické podmienky odorizácie plynu v lokálnej distribučnej sieti

7.4.1 Plyn dodávaný konečným odberateľom má mať z bezpečnostných dôvodov výrazný zápach, aby sa dala jeho prítomnosť v atmosfére ľahko identifikovať. Ak nemá plyn prirodzený zreteľný zápach musí sa odorizovať, tzn. musí sa do plynu pridať látka so stabilným, intenzívnym a charakteristickým zápachom. Pridávaný odorant musí byť netoxický a neškodný pri bežne používaných koncentráciách.

7.4.2 Plyn vstupujúci do MDS je odorizovaný prevádzkovateľom nadradenej distribučnej siete (SPP - Distribúcia, a.s.). Prevádzkovateľ nadradenej distribučnej siete zabezpečuje odorizáciu plynu v zmysle jeho technických podmienok.

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

7.5.1 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 distribučnú sieť. Prípadný pokles tohto objemu plynu by spôsobil narušenie prevádzkovej schopnosti distribučnej siete, resp. jej časti.

8. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE PRERUŠENIE DOPRAVY PLYNU

8.1 Dôvody pre prerušenie dopravy plynu

8.1.1 PDS má 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 prípade :

- 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) stavoch núdze a predchádzania stavu núdze v plynárenstve,
- d) havárií alebo porúch na plynárenských zariadeniach a pri odstraňovaní ich následkov,
- e) nedodržaní 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 plynového zariadenia alebo spoločného odberného plynového zariadenia alebo nepredloženia technických údajov alebo revíznej správy odberného plynového zariadenia alebo spoločného odberného plynového zariadenia.

8.1.2 Po odstránení dôvodov obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu je PDS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu plynu.

8.2 Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení

8.2.1 V záujme zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej distribúcie plynu je potrebné vykonávať rekonštrukcie a prípadne opravy na plynárenských zariadeniach MDS.

8.2.2 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.

8.3 Postup pri haváriách a poruchách na plynárenských zariadeniach a odstraňovanie ich následkov

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

8.4 Postup pri technicky nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia

8.4.1 PDS má právo prerušiť distribúciu plynu odberateľom v príslušnej časti MDS 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 plynárenského 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 V záujme zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky má PDS právo odpojiť plynové zariadenie účastníka trhu s plynom od MDS :

- ak príslušné plynové zariadenie, vzhľadom na svoj technický stav, ohrozuje alebo je spôsobilé ohroziť bezpečnosť a spoľahlivosť MDS a ak účastník trhu s plynom ani po písomnej výzve nezabezpečil obmedzenie týchto škodlivých vplyvov tohto zariadenia na MDS,
- ak na odbernom mieste bol zistený neoprávnený odber plynu a odberateľ neskončil s neoprávneným odberom plynu ani po písomnej výzve PDS, alebo odberateľ plynu neuhradil škodu spôsobenú neoprávneným odberom plynu alebo neuzatvoril dohodu o úhrade tejto škody v splátkach,
- ak odberateľ vykonal zmeny na odbernom plynovom zariadení bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS,
- ak bol PDS zabránený prístup k meraciemu zariadeniu a účastník trhu s plynom ani po písomnej výzve nezabezpečil PDS prístup k meraciemu zariadeniu.

9.1.2 Odpojenie od MDS môže nastať aj na vlastnú žiadosť príslušného účastníka trhu s plynom.

9.2 Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom zo siete

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

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

9.2.4 PDS je oprávnený oznámiť užívateľovi MDS, ktorý dodáva plyn odberateľovi na odbernom mieste, že boli splnené podmienky na odpojenie z dôvodu neoprávneného odberu alebo zabránenia prístupu k meraciemu zariadeniu.

9.2.5 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 PRE RIADENIE DISTRIBUČNEJ SIETE

10.1 Úlohy dispečerského riadenia

10.1.1 Základnou úlohou dispečerského riadenia je riadenie MDS tak, aby bola zabezpečená spoľahlivá a bezpečná distribúcia plynu podľa požiadaviek užívateľov MDS.

10.1.2 Operatívne riadenie distribučnej siete na vymedzenom území riadi plynárenský dispečing prevádzkovateľa nadradenej siete SPP - distribúcia, a.s. na základe rozhodnutia Ministerstva. Riadenie

MDS je zabezpečené na základe pokynov a spolupráce s plynárenským dispečingom prevádzkovateľa nadradenej siete.

10.2 Princípy spolupráce medzi dispečingami

10.2.1 Spolupráca medzi dispečingom MDS a plynárenským dispečingom prevádzkovateľa nadradenej siete sa riadi predovšetkým vzájomnou a včasnou informovanosťou o množstve plynu odovzdaného – prevzatého na vstupných bodoch MDS, o termínoch plánovaných rekonštrukčných, opravárenských a údržbárskych prácach, ako aj o mimoriadnych situáciách v MDS, ktoré by mohli spôsobiť obmedzenie alebo prerušenie distribúcie plynu.

10.3 Princípy riadenia distribučnej siete počas havarijných stavov a krízovej situácie v plynárenstve

10.3.1 V prípade vzniku havarijného stavu alebo krízovej situácie v plynárenstve, PDS vykonáva opatrenia v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov, vnútorných predpisov PDS a vypracovaných havarijných plánov.

10.3.2 Pre zvládnutie havarijného stavu na MDS je nutné najmä :

- analyzovať vzniknutú situáciu,
- zabezpečiť prvotný zásah,
- zvolať havarijnú komisiu,
- navrhnúť riešenie havarijného stavu,
- zabezpečiť likvidáciu havárie,
- uviesť MDS do pôvodného stavu.

Príloha č.1

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 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
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

Príloha č.1a

Chemické a fyzikálne parametre biometánu dodávaného do Distribučnej siete		
Obsah metánu	% mol.	min. 95,0
Obsah vody vyjadrený ako teplota rosného bodu	°C	max. -10°C pri odovzdávacom tlaku
Obsah kyslíku	% mol.	max. 0,5
Obsah oxidu uhličitého	% mol.	max. 5,0
Obsah Dusíku	% mol.	max. 2,0
Obsah vodíku	% mol.	max. 0,2
Celkový obsah síry (bez odorantov)	mg.m ⁻³	max. 20 (tv = 15 °C, pv = 101,325 kPa)
Obsah merkaptánovej síry (bez odorantov)	mg.m ⁻³	max. 5 (tv = 15 °C, pv = 101,325 kPa)
Obsah sulfátov (bez odorantov)	mg.m ⁻³	max. 7 (tv = 15 °C, pv = 101,325 kPa)
Obsah amoniaku	-	neprítomný
Halogenované zlúčeniny	mg(Cl+F).m ⁻³	max. 1,5 (tv = 15 °C, pv = 101,325 kPa)
Organické zlúčeniny kremíku	mg(Si).m ⁻³	max.6 (tv = 15 °C, pv = 101,325 kPa)
Hmla, prach, kondenzáty	-	neprítomné
Spaľovacie teplo	MJ.m ⁻³ kWh.m ⁻³	min. 34,9 min 9,7
Wobbeho index	MJ.m ⁻³ kWh.m ⁻³	45,7 – 53,9 12,7 – 14,9
Relatívna hustota	-	0,555 – 0,700
Ostatné vlastnosti	-	Hygienická nezávadnosť podľa posúdenia akreditovaného laboratória

Poznámka:

Spôsob, metódu a rozsah merania jednotlivých parametrov stanoví SPP-D po dohode s výrobcom biometánu.

Pod pojmom „pri odovzdávacom tlaku“ sa rozumie minimálny požadovaný tlak v mieste pripojenia zariadenia na výrobu biometánu k MDS, ktorý je zmluvne dohodnutý (musí byť stanovené či sa jedná o pretlak, alebo o absolútny tlak)

Pod pojmom neprítomný/neprítomné sa rozumie odstránenie amoniaku, resp. nečistôt do tej miery, aby bola zabezpečená bezpečná a spoľahlivá distribúcia plynu Distribučnou sieťou a spoľahlivá prevádzka odberných plynových zariadení a plynových spotrebičov

Príloha č.1b

Parameter	Periodicita merania
Zloženie plynu pre potreby stanovenia energetického obsahu	On-line
Alternatívne priame meranie spaľovacieho tepla, Wobbeho index	On-line

Obsah vody vyjadrený ako teplota rosného bodu vody	On-line
Obsah sulfánu	On-line
Obsah merkaptánovej síry	On-line
Obsah celkovej síry	min. 1x za 12 mesiacov, pri začiatku a ukončení skúšobnej prevádzky odovzdávacej stanice, pri každej zmene technológie (napr. iný substrát)
Obsah oxidu uhličitého	On-line
Obsah Dusíku	On-line
Obsah Kyslíku	On-line
Obsah vodíku	On-line
Obsah amoniaku	min. 1x za 12 mesiacov, pri začiatku a ukončení skúšobnej prevádzky odovzdávacej stanice, pri každej zmene technológie (napr. iný substrát)
Halogenované zlúčeniny	min. 1x za 12 mesiacov, pri začiatku a ukončení skúšobnej prevádzky odovzdávacej stanice, pri každej zmene technológie (napr. iný substrát)
Organické zlúčeniny kremíku	min. 1x za 12 mesiacov, pri začiatku a ukončení skúšobnej prevádzky odovzdávacej stanice, pri každej zmene technológie (napr. iný substrát)
Hygienická nezávadnosť podľa posúdenia akreditovaného laboratória	min. 1x za 12 mesiacov, pri začiatku a ukončení skúšobnej prevádzky odovzdávacej stanice, pri každej zmene technológie (napr. iný substrát)