

Technické podmienky

spoločnosti „Industrial park Štúrovo, s.r.o.“, ako prevádzkovateľa Lokálnej distribučnej siete, ktorými určuje technické podmienky prístupu, pripojenia do Lokálnej distribučnej siete a prevádzkovania Lokálnej distribučnej siete,

ktoré nadobúdajú účinnosť dňa 26.06.2024

Industrial park Štúrovo, a.s., Továrenská 1, 943 03 Štúrovo, Slovenská republika

ÚVODNÉ USTANOVENIA

Spoločnosť Industrial park Štúrovo, s. r. o., IČO 46764810, so sídlom Továrenská 1, 943 03 Štúrovo, Slovenská republika, zapísaná v Obchodnom registri vedenom Okresným súdom Nitra 1, Oddiel: Sro, vložka č.: 33538/N, je oprávnená vykonávať distribúciu plynu a dodávku plynu na základe Povolenia, vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví.

Industrial park Štúrovo, s. r. o. na základe § 19 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „**Zákon o energetike**“), je povinná v záujme zabezpečenia nediskriminačného, transparentného, bezpečného prístupu, pripojenia a prevádzkovania siete určiť technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania siete a určiť kritériá technickej bezpečnosti siete (ďalej len „**Technické podmienky**“);

Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z. ustanovuje podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete (účinná od 15. septembra 2012).

Industrial park Štúrovo, s. r. o. na základe § 19, ods. 5 Zákona o energetike, je povinný uverejniť Technické podmienky, ktoré budú záväzné pre všetkých účastníkov trhu s plynom.

Industrial park Štúrovo, s. r. o. týmto určuje nasledujúce „Technické podmienky“ Lokálnej distribučnej siete zemného plynu :

1. DEFINÍCIE POJMOV

Pojmy, ktoré sú už zadefinované v Zákone o energetike, Zákone o regulácii, Pravidlách trhu s plynom a v Prevádzkovom poriadku spoločnosti Industrial park Štúrovo, s. r. o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) majú ten istý význam aj v týchto Technických podmienkach. Okrem nich, nasledujúcimi zadefinovanými pojmami na účely týchto Technických podmienok sa rozumie:

„**Distribučnou sieťou**“ distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná (SPP distribúcia, ďalej len SPP-D) a ktorá končí hlavným uzáverom plynu oddeľujúcim Distribučnú sieť od Lokálnej distribučnej siete,

„**Lokálnou distribučnou sieťou**“ distribučná sieť zemného plynu na vymedzenom území, prevádzkovaná Industrial park Štúrovo, s. r. o. (ďalej len „LDS“),

„**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 LDS pre zadané podmienky odberu a pre zadané obmedzujúce podmienky, ktorý je vykonaný v súlade s fyzikálnymi pravidlami prúdenia plynu v plynovodoch,

„**prevádzkovým tlakom**“ je pretlak v násobkoch jednotky Pa, ktorý udržiava prevádzkovateľ LDS v 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 LDS nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

„**minimálnym prevádzkovým tlakom**“ je najnižší tlak, pri ktorom je možné LDS 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 LDS 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;

^{1 1} Vyhláška MH SR č.269/2012 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.

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

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

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

„**technickou kapacitou**“ maximálne množstvo plynu, ktoré môže byť distribuované za časovú jednotku, a ktoré súvisí s fyzikálnymi vlastnosťami prúdenia plynu v plynovodoch, a ktoré závisí, okrem iného, od dĺžky plynovodu a udržiavania požadovaného tlaku. Technická kapacita LDS sa stanovuje samostatne pre každý výstupný bod, nakoľko hodnota technickej kapacity siete je odlišná v každom bode,

„**pripojovacím plynovodom**“ je plynárenské zariadenie, ktoré sa začína odbočením z distribučného 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 LDS. Náklady na zriadenie pripojovacieho plynovodu znáša ten, v jeho 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 LDS, 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 LDS, ktorá môže ohroziť bezpečnosť a/alebo spoľahlivosť distribúcie zemného plynu v určitej časti LDS,

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

„**Biometán**“ je upravený bioplyn, ktorý má technické parametre 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**“),

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

„**riadiaci systém odovzdávacej stanice**“ zariadenie umožňujúce automatické riadenie odovzdávania biometánu do Distribučnej siete alebo do LDS, sledovanie stanovených parametrov biometánu, diaľkový prenos údajov a automatické prerušenie odovzdávania v prípade, že nie sú dodržané stanovené parametre biometánu,

„**odovzdávacia stanica**“ súbor zariadení výrobcu biometánu, ktoré zabezpečujú prípravu biometánu na odovzdávanie a samotné odovzdávanie biometánu do Distribučnej siete alebo do LDS. Odovzdávacia stanica zabezpečuje bezpečnosť odovzdávania, dodržanie kvalitatívnych parametrov a tlaku odovzdávaného biometánu a meranie množstva a kvality odovzdávaného biometánu vrátane prenosu údajov.

„**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 aj odovzdávacia stanica.

2. TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO LOKÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SIETE

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

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.

Prevádzkovateľ LDS (ďalej len „PLDS“) stanovil prevádzkový tlak na výstupe z LDS pri bežných prevádzkových podmienkach nasledovne:

$$P = 250 \pm 20 \text{ kPA} \quad (\text{pretlak})$$

Hodnoty technických parametrov, najmä požadovaný prevádzkový tlak v príslušnom výstupnom bode z LDS 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.

2.2 Kvalitatívne parametre plynu

Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch a výstupných bodoch LDS musí spĺňať fyzikálne a chemické parametre stanovené v Technických podmienok SPP-D (ďalej len „**kvalitatívne parametre**“).

Kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch Distribučnej siete stanovuje SPP-D ako vážený priemer kvalitatívnych parametrov prúdov plynu vstupujúcich do Distribučnej siete, pričom váhou je množstvo jednotlivých prúdov plynu.

Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z Distribučnej siete v energetických jednotkách stanovuje SPP-D dennú priemernú hodnotu spaľovacieho tepla objemového postupom podľa osobitného právneho predpisu, ktorú zverejňuje na svojej internetovej stránke. Ak SPP-D z dôvodu poruchy merania alebo prenosu nemá k dispozícii denné hodnoty z niektorého zo vstupných bodov Distribučnej siete, použije pre stanovenie dennej priemernej hodnoty spaľovacieho tepla objemového náhradné hodnoty, ktoré sú technicky zdôvodnené, ako napr.:

- posledne platnú hodnotu pri ustálených parametroch plynu vo vstupnom bode, alebo
- priemernú hodnotu za obdobie vhodne charakterizujúce parametre plynu vo vstupnom bode, alebo

- hodnotu z najbližšieho meracieho miesta, v ktorom sa merajú parametre toho istého prúdu plynu.

Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z LDS v energetických jednotkách používa PLD údaje spaľovacieho tepla, zverejnené prevádzkovateľom Distribučnej siete (t.j. údaje od SPP-D). Tieto údaje sú voľne dostupné aj na internetovej stránke SPP-D.

Plyn dodávaný vo vstupných bodoch do LDS nesmie obsahovať:

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

V opačnom prípade má PLDS právo odmietnuť prevzatie nekvalitného plynu.

3. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PRIPOJENIE K DISTRIBUČNEJ SIETI

3.1 Technické podmienky pripojenia odberných plynových zariadení k LDS

Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k LDS určí prevádzkovateľ LDS (ďalej len PLDS) 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.

V prípade zmeny rozsahu pripojených spotrebičov a/alebo v prípade rekonštrukcie odberného plynového zariadenia vrátane spotrebičov, odberateľ predkladá PLDS „Žiadosť o vyjadrenie k technickej zmene na odbernom mieste“ (ďalej iba „žiadosť“). PLDS 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.

Ak odberateľ inštaluje a/alebo prevádzkuje odberné plynové zariadenie bez súhlasu PLDS na základe žiadosti, ktorého odber plynu môže byť menší, ako spodná citlivosť existujúcej meracej zostavy (alebo prevyšuje maximálny merací rozsah inštalovaného určeného meradla), PLDS je oprávnený:

- zakázať prevádzku tohto odberného plynového zariadenia, alebo
- po dohode s odberateľom vykonať zmenu meracej zostavy na náklady odberateľa.

Predchádzajúca veta platí aj pre prípad významnej zmeny distribuovaného plynu bez predchádzajúceho súhlasu PLDS na základe žiadosti.

3.1.1. Stanovenie tlakovej úrovne

Existenciu dostatočného prevádzkového tlaku určuje PLDS na základe hydraulického prepočtu. V prípade požiadavky na pripojenie k LDS je podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v LDS splnená, ak na základe výsledkov hydraulického prepočtu dôjde PLDS k záveru, že po

pripojení plynového zariadenia k LDS neklesne pretlak v jednotlivých uzlových bodoch pod 250 kPa .

Minimálny aj maximálny výstupný tlak z LDS pre účely technického návrhu nových plynových zariadení, ktoré majú byť pripojené k LDS , bude uvedený v podmienkach pripojenia („Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie k LDS“).

3.1.2 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k LDS sú nasledovné:

- a) existuje voľná technická kapacita v LDS 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 PLDS, alebo PLDS 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 LDS 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 ,
- d) odberné plynové zariadenie spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov², a je schopné bezpečnej prevádzky, čo je odberateľ, resp. iný účastník trhu, povinný preukázať „Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ vyhradeného technického plynového zariadenia,
- e) vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplotení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej LDS nepresahuje 15 m (k uvedenej vzdialenosti nie je započítaná zvislá časť budúceho pripojovacieho plynovodu).

V odôvodnených prípadoch, najmä ak sa medzi distribučným plynovodom a budúcim odberným plynovým zariadením nachádza kolektor inžinierskych sietí, kanalizačný zberač, cestná komunikácia, železničná trať, súkromný pozemok bez súhlasu vlastníka s výstavbou pripojovacieho plynovodu alebo iné prekážky brániace vybudovaniu pripojovacieho plynovodu v dĺžke do 15 m, môže PLDS posúdiť splnenie technických podmienok individuálne, alebo PLDS pripojenie k LDS odmietne.

V osobitných prípadoch je možné pripojiť pripojovací plynovod aj odbočením z existujúceho pripojovacieho plynovodu:

1/ 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, cestná komunikácia, železničná trať, vodný tok, resp. iné technické prekážky).

² technických noriem a technických pravidiel

Existujúci pripojovací plynovod musí spĺňať jednu z nasledujúcich podmienok:

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

2/ alebo ak je splnená jedna z nasledovných podmienok:

- existuje písomný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov počítanej podľa podielov) nehnuteľnosti (stavba, pozemok) žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na jeho nehnuteľnosti;
- existuje rozhodnutie súdu o hospodárení so spoločnou vecou (stavba, pozemok), z ktorého vyplýva súhlas udelený žiadateľovi s umiestnením odberného plynového zariadenia v/na predmetnej nehnuteľnosti;
- Žiadateľ je spoluvlastníkom pripojovacieho plynovodu a existuje písomný súhlas nadpolovičnej väčšiny spoluvlastníkov pripojovacieho plynovodu počítanej podľa podielov s ich úradne overenými podpismi.

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.

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.

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

V prípade ak nie sú splnené uvedené technické podmienky pripojenia, PLDS žiadosť o pripojenie odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti zamietne.

3.1.3. Ďalšia podmienka pripojenia

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

3.1.4 Pripojenie nadväzujúcej distribučnej siete

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

3.2 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta

Na základe návrhu odberateľa na umiestnenie požadovaného odberného miesta pre odberné plynové zariadenie a na základe výsledkov hydraulického prepočtu sa špecifikuje konkrétne miesto pripojenia odberného plynového zariadenia k LDS. Takto určené miesto pripojenia bude uvedené v podmienkach pripojenia („Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie k LDS“) stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o pripojenie odberného plynového zariadenia k LDS, sa vykonáva v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami.

3.3 Technické požiadavky na meranie

Vyhotovenie meracieho miesta na vstupe do a výstupe z LDS musí byť realizované v súlade s príslušnými technickými normami¹ a technickými pravidlami².

¹ STN EN 1776:2003 Systémy zásobovania plynom. Meracie stanice zemného plynu. Funkčné požiadavky;

STN 38 6442 Membránové plynometry. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka

² Technické pravidlo plyn TPP 934 01 Zariadenia na meranie množstva plynu

Odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení pre zriadenie meracieho miesta a montáž meradla.

Meradlo objemového množstva plynu vo výstupnom bode LDS 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.

Meradlo sa umiestni tak, aby pokiaľ možno 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. Umiestnenie meracieho miesta má umožňovať ľahký prístup k montáži meradla, jeho kontrole, údržbe a odčítaniu.

V prípadoch hodných osobitného zreteľa môže PLDS povoliť odberateľovi zriadiť obtok meradla. Obtokové potrubie musí byť vybavené tesným uzáverom, ktorý je pri normálnej prevádzke zaplombovaný v uzavretej polohe.

3.4. Technické podmienky pripojenia výrobcu biometánu a požadované kvalitatívne parametre biometánu odovzdávaného do Distribučnej siete

Odobovzdávaciú stanicu biometánu (ďalej len „OSBM“) je možné pripojiť len do siete , ktorá je tvorená vysokotlakovým plynovodom (pozri Technické podmienky nadradenej DS SPP-D). Lokálna distribučná sieť Priemyselného parku Štúrovo, a.s. je tvorená stredotlakovým plynovodom, a nie sú preto splnené technické podmienky pripojenia OSBM priamo do stredotlakového plynovodu LDS. Pripojenie OSBM je preto možné iba do vysokotlakovej distribučnej siete , ku ktorej je pripojená aj LDS. Pripojenie OSBM do vysokotlakovej distribučnej siete žiadateľ uplatňuje u SPP-D. Podmienky pripojenia odovzdávacej stanice biometánu sú zverejnené v Technických podmienkach SPP-D. Miesto pripojenia OSBM do siete určí SPP-D.

Biometán odovzdávaný do Distribučnej siete musí spĺňať požiadavky a kvalitatívne parametre podľa Technických podmienok SPP-Distribúcia.

3.5. Meranie kvalitatívnych parametrov biometánu odovzdávaného do Distribučnej siete

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 Technickými podmienkami SPP-Distribúcia..

4. TECHNICKÉ REŽIMY PREVÁDZKY SIETE

PLDS zodpovedá za to, že technický režim prevádzky LDS zabezpečí bezpečnú a spoľahlivú distribúciu plynu.

V rámci riadenia Distribučnej siete PLDS zabezpečuje všetky nevyhnutné opatrenia za tým účelom, aby nedošlo k prekročeniu hodnôt maximálneho prevádzkového tlaku v príslušných častiach LDS.

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

SPP-D ako prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorá zabezpečuje distribúciu plynu do LDS, je povinný dispečersky riadiť sieť, ktorej je prevádzkovateľom tak, aby neohrozil bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky LDS.

5. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PREVÁDZKOVANIE LDS

5.1 Technické podmienky na meranie plynu³

Vo vstupnom bode plynu do LDS sa meria pretečené množstvo plynu, jeho tlak a teplota meracími zariadeniami SPP-D.

Objemové množstvo plynu a hodnota spaľovacieho tepla objemového sú merané meradlami SPP-D, ktorých konštrukčné vyhotovenie, technické a metrologické charakteristiky musia

spĺňať požiadavky stanovené príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi pre určené meradlá.

Meracie miesto na vstupnom bode plynu do LDS musí byť vybavené telemetrickým zariadením, ktoré umožňuje aj prístup PLDS k meraným údajom kontinuálne (prietok, teplota aj tlak plynu).

V meracích miestach vo výstupných bodoch LDS sa meria pretečené množstvo plynu meradlami PLDS. Meracie miesta môžu byť vybavené telemetrickým zariadením pre diaľkový prenos nameraných údajov.

Meradlo vo výstupnom bode z LDS, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa, inštaluje, prevádzkuje a zabezpečuje jeho metrologickú kontrolu na vlastné náklady PLDS.

Odberateľ je povinný umožniť PLDS inštaláciu meradla a telemetrického zariadenia (zariadenia na diaľkový prenos dát). Odberateľ poskytne bezodplatne elektrické napájanie pre meradlo a telemetrické zariadenia, umiestnené v jeho priestoroch. Konkrétne meradlo nainštalované u koncového odberateľa sa vrátane technických údajov a výrobných čísiel uvedie v montážnom liste meradla, ktorý môže mať papierovú, alebo elektronickú podobu. Montážny list potvrdzuje koncový odberateľ. Meradlá musia pracovať v rámci svojich meracích rozsahov v súlade s príslušnými technickými normami, uznávanými technickými pravidlami a odporúčaniami výrobcu.

Použitá meradlá musia zodpovedať požiadavkám všeobecne záväzných právnych predpisov. Následné overenie meradiel zabezpečuje PLDS.

Meradlá počas prevádzky musia pracovať v rámci hraníc chýb povolených všeobecne záväzným právnym predpisom.

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%.

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

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, 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, 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 minimálne jedenkrát ročne. PLDS vykoná odpis plynomerov typu C raz za mesiac na konci fakturačného obdobia (pozri Prevádzkový poriadok LDS)

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. Oblasti použitia uvedených typov merania sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínať.

Údaje z meradiel získava PLDS priamym odpočtom údajov meradla v meracom mieste alebo prostredníctvom telemetrického zariadenia a EBS (EBS je energetický bilančný systém PLDS), ak je nainštalované. Za účelom overenia nameraných údajov je užívateľ LDS a/alebo odberateľ plynu povinný poskytnúť PLDS súčinnosť.

Údaje o množstve distribuovaného plynu namerané na meraniach typu A a B, ktoré sú získavané prostredníctvom telemetrického zariadenia a EBS, ako aj údaje o hodnote spaľovacieho tepla stanovené SPP-D pre Distribučnú sieť (a sú platné aj pre LDS), poskytne PLDS užívateľovi LDS za podmienok uvedených v tomto bode.

Užívateľ LDS môže požiadať PLDS o poskytnutie údajov z telemetrického zariadenia a EBS aj pre svojich odberateľov plynu. Údaje budú poskytované podľa nasledovných podmienok:

- a) Údaje o množstve plynu distribuovaného do príslušného odberného miesta s meraním typu A za každý kalendárny deň fakturačného obdobia (mesiac) PLDS zasiela elektronickou poštou na vzájomne dohodnutú e-mailovú adresu do dvoch pracovných dní po uplynutí fakturačného obdobia .
- b) Údaje o množstve plynu distribuovaného do príslušného odberného miesta s meraním typu B za predchádzajúci mesiac zasiela PLDS elektronickou poštou na vzájomne dohodnutú e-mailovú adresu do dvoch pracovných dní po uplynutí mesiaca (stav prepočítavača na začiatku mesiaca, stav prepočítavača na konci mesiaca a množstvo plynu v objemových jednotkách)
- c) Údaje o množstve plynu, distribuovaného do príslušného odberného miesta s meraním typu C zasiela PLDS poštou do 5 pracovných dní po uplynutí fakturačného obdobia (dokument s názvom „Podklady k fakturácii) spolu s vystavenou faktúrou .

Takéto údaje preukazujú vykonanie distribúcie/dodávky plynu do príslušného odberného miesta a budú podkladom pre vyúčtovanie distribúcie plynu užívateľovi Distribučnej siete a prípadne aj pre fakturáciu dodávky plynu odberateľovi.

V prípade nesúhlasu s nameranými údajmi o distribuovaných množstvách plynu má užívateľ LDS právo uplatniť u PLDS reklamáciu, a to písomne, faxom alebo e-mailom. PLDS reklamáciu preverí a zabezpečí jej vyriešenie.

Užívateľ LDS má právo požiadať PLDS o umožnenie získavania dát z meraní typu A a telemetrických zariadení PLDS aj prostredníctvom iných zariadení. Spôsob napojenia takýchto zariadení stanoví PLDS (ak to umožňuje stávajúce zariadenie PLDS) , pričom pripojenie cez dátový sériový port prepočítavača prietoku plynu je vylúčené. Náklady spojené so zriadením a prevádzkou takýchto zariadení na prenos dát a na ich vizualizáciu znáša ten, kto o ich zriadenie požiadal. Takto poskytované dáta budú mať iba informatívny charakter. PLDS nezodpovedá za prípadné škody vzniknuté v súvislosti s využívaním týchto dát.

PLDS nezodpovedá za pozastavenie alebo dočasné znemožnenie poskytovania údajov o odobratom množstve plynu užívateľovi LDS počas doby nevyhnutnej na odstránenie poruchy, vykonanie kontroly alebo výmeny meracieho zariadenia, telemetrického zariadenia alebo ich častí, alebo doby nevyhnutnej na vykonanie údržby. To isté je platné aj pre koncového odberateľa plynu.

5.2 Prevádzka a kontrola meradiel

Meradla a uzávery obtokov meradiel sú proti manipulácii neoprávnenými osobami chránené montážnymi značkami (ďalej aj ako „plomba“), ktoré osádza PLD alebo ním poverená fyzická alebo právnická osoba (montážna organizácia).

Otvoriť uzáver obtoku meradla môže len PLDS. Vo výnimočných prípadoch, keď hrozí nebezpečenstvo z oneskorenia, môže obtok otvoriť aj odberateľ a túto skutočnosť neodkladne, s uvedením času otvorenia, oznámi na PLDS. Čísla telefónov kontaktnej osoby PLDS sú uvedené v zmluve na distribúciu a/alebo dodávku plynu.

Odberateľ je povinný prevádzkovať svoje odberné plynové zariadenie tak, aby nespôsobil poškodenie meradla. Ak pri oprave poškodeného meradla oprávnená organizácia konštatuje poškodenie kvôli nesprávnej prevádzky OZ, alebo porucha vznikla nesprávnou manipuláciou zo strany odberateľa, všetky náklady spojené s opravou určeného meradla znáša odberateľ. PLDS vykonáva vizuálnu kontrolu meradiel, dodržanie minimálneho a maximálneho prietoku daného meradla, stav metrologických aj montážnych značiek (plomba), kontroluje hladinu oleja v olejoznaku (ak existuje) vždy pri odpisovaní stavu plynomera a prepočítavača na konci fakturačného obdobia (respektíve aj častejšie, ak to vyžadujú okolnosti).

PLDS zabezpečuje riadne úradné preskúšanie meradiel v termínoch podľa platného metrologického zákona na vlastné náklady.

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 PLDS a za podmienok ním stanovených.

5.3 Princípy postupu pri poruchách a poškodeniach meradiel a náhradné stanovenie množstva plynu

Každý účastník trhu s plynom, ktorého oprávnené záujmy môžu byť poškodené nesprávnym meraním v konkrétnom výstupnom bode LDS, má právo požiadať PLDS o mimoriadne úradné preskúšanie meradla, inštalovaného na odbernom mieste podľa zákona o metrologii.

PLDS do 15 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečí odvoz reklamovaného meradla na preskúšanie.

PLDS a účastník trhu s plynom sa dohodnú na náhradnom spôsobe vyhodnotenia odobraného množstva plynu počas preskúšavania reklamovaného meradla.

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

PLDS upraví množstvo plynu namerané chybným meradlom o rozdiel v objeme spôsobený zistenou chybou merania, pričom úpravu vykoná za obdobie preukázateľného trvania chyby.

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

- s použitím nameraného množstva dodaného plynu za rovnaké obdobie predchádzajúceho roka, s prihliadnutím na zmeny v počte a prevádzke plynových spotrebičov,

- podľa odberov zemného plynu pred a/alebo po poruche za obdobie dostatočne charakterizujúce spôsob odberu,
- podľa údajov záložného meradla ak je v meracom mieste inštalované a ak bolo počas poruchy hlavného meradla v prevádzke,
- použitím typových diagramov dodávky
- technickým odhadom s použitím údajov z Energetického bilančného systému (EBS)

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 meradla, určí sa toto množstvo plynu spôsobom písomne dohodnutým s príslušným účastníkom trhu s plynom.

Poruchu meradla, poškodenie overovacích alebo montážnych značiek meradla je dotknutý účastník trhu s plynom povinný oznámiť PLDS neodkladne po tom, ako sa o nich dozvie. 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 vzájomne dohodnutý medzi PLDS a užívateľom LDS.

5.4 Zásady prevádzkovania plynárenských zariadení

PLDS prevádzkuje plynárenské zariadenia tvoriace súčasť LDS tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť a spoľahlivá distribúcia plynu.

Prevádzka a údržba plynárenských zariadení sa riadi a vykonáva v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi⁴, technickými normami, a technickými pravidlami.

.....
³ STN EN 12405 Plynometry, Elektronické prepočítavače objemu plynu

⁴ Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov,

Zákon č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarom v znení neskorších predpisov;

Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 309/2007 Z. z.;

Zákon č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny,

Nariadenie vlády SR č. 393/2006 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 MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z. na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a bezpečnosti technických zariadení,

6. TECHNICKÉ PODMIENKY NA ZABEZPEČENIE PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI

6.1 V záujme zabezpečenia prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti plynárenských zariadení, vrátane miest pripojenia a prepojenia, PLDS vykonáva odborné prehliadky a odborné skúšky plynárenských zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami a technickými pravidlami.

Na miestach pripojenia k LDS , 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 predpismi¹, technickými normami a technickými pravidlami.

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.

Pri rekonštrukcii plynárenského zariadenia musia byť jednotlivé činnosti vykonávané podľa technologických postupov spracovaných v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými normami, technickými pravidlami a musia byť odsúhlasené aj s PLDS.

6.2 Technické podmienky odorizácie plynu³ v LDS

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

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

Odorizácia plynu sa vykonáva odorizovaním plynu v nadradenej sieti, do LDS je dodávaný plyn už odorizovaný

7. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE PRERUŠENIE DOPRAVY PLYNU

7.1 Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení

Na zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej distribúcie plynu je potrebné vykonávať rekonštrukcie a prípadne opravy na plynárenských zariadeniach LDS.

V prípade, že 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, PLDS je 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, ak si nedohodnú kratšiu lehotu⁴.

³ 5 TPP 918 01 – Odorizácia zemného plynu

.....

.....
4§ 64 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov
.....

Po odstránení dôvodov obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu je PLDS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu plynu⁵

.....
5 § 64 ods. 4 zákona č.251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov
.....

7.2 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, PLDS vykoná všetky nevyhnutné opatrenia k odstráneniu havárie alebo poruchy, s cieľom rýchleho obnovenia distribúcie zemného plynu pre účastníkov trhu s plynom.

7.3 Postup pri technický nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia

PLDS má právo prerušiť distribúciu plynu do odberného zariadenia, ak prevádzkovateľ alebo majiteľ OZ nepredloží na požiadanie PLDS platnú revíziu správu OZ (Odborná prehliadka, Odborná skúška a pod.) v lehote do 90 dní od vyžiadania, alebo ak v predloženej revíznej správe je OZ považované za nevyhovujúce na bezpečnú prevádzku.

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

8. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE ODPOJENIE Z DISTRIBUČNEJ SIETE

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

PLDS, v záujme zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, má právo odpojiť plynové zariadenie účastníka trhu s plynom od LDS:

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

-ak odberateľ inštaloval nové OZ bez súhlasu PLDS,
- ak bolo PLDS zabránené v prístupe k meradlu, a účastník trhu s plynom ani po písomnej výzve PLDS nezabezpečil prístup k meradlu a umožnenie prístupu k meradlu písomne neoznámil PLDS aspoň 5 dní vopred.

Odpojenie zo siete sa môže vykonať aj na vlastnú žiadosť príslušného účastníka trhu s plynom.

8.2 Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom zo siete

Odpojenie účastníka trhu s plynom sa vykonáva fyzickým oddelením potrubia, ktoré je súčasťou LDS od potrubia, ktoré je súčasťou plynového zariadenia (odberného plynového zariadenia alebo plynárenského zariadenia), ktoré sa má od LDS odpojiť. 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 a/alebo dodávku plynu do odberného miesta.

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

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

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

9. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE RIADENIE DISTRIBUČNEJ SIETE

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky v súlade s § 66 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike svojím rozhodnutím č. 750/2006 – 3410 zo dňa 11.4.2006 určilo, že úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území je povinný plniť Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Ku dňu 1.7.2006 došlo k odčleneniu činnosti distribúcie od spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Od tohto dňa činnosti súvisiace s distribúciou zemného plynu (teda aj úlohy plynárenského dispečingu) vykonáva spoločnosť SPP – distribúcia, a.s.

9.1 Úlohy dispečerského riadenia

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

Dispečing SPP-D vykonáva pri riadení Distribučnej siete činnosti na zabezpečenie plnenia úloh plynárenského dispečingu v súlade s § 66 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike.

Dispečing SPP-D zabezpečuje:

- a) riadenie distribúcie plynu za účelom vyvažovania Distribučnej siete,
- b) plnenie povinností technického charakteru vyplývajúcich zo Zmlúv o distribúcii plynu a z osobitnej dohody,
- c) koordináciu prác na Distribučnej sieti, a to tak v prípade plánovaných opráv a rekonštrukcií, ako aj neplánovaných opráv Distribučnej siete alebo jej časti.

9.2 Princípy riadenia Distribučnej siete počas havarijných stavov a krízových situácií

V prípade vzniku havarijného stavu alebo krízovej situácie SPP-D vykonáva opatrenia v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov⁶.

Koordinácia jednotlivých činností pri vzniku havarijného stavu alebo krízovej situácie je zabezpečovaná príslušnými zložkami dispečingu SPP-D. Pre úspešné zvládnutie havarijného stavu na Distribučnej sieti je nutné vykonať kroky v súlade s havarijným plánom SPP-D.

Pri riadení krízovej situácie dispečing SPP-D vykonáva nasledovné opatrenia:

- vyhlásenie krízovej situácie a jej úrovne na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia
- oznámi ministerstvu vyhlásenie krízovej situácie a jej úrovne
- uverejní v masovokomunikačných prostriedkoch vyhlásenie krízovej situácie a jej úrovne a obmedzujúcich opatrení,
- informuje ministerstvo o opatreniach podľa §21 odsek 5 zákona č. 251/2012 Z.z.
- aktivuje dostupné nástroje na riešenie krízovej situácie (odstránenie havárie, dodávky plynu z podzemných Zásobníkov, spolupráca s užívateľom Distribučnej siete – možnosti dodatočných zdrojov plynu, ...),
- priebežné vyhodnocuje situáciu v Distribučnej sieti,
- odvoláva krízovú situáciu a jej úrovne na vymedzenom území alebo na časti vymedzeného územia
- uverejňuje v masovokomunikačných prostriedkoch ukončenie krízovej situácie a jej úrovne a obmedzujúcich opatrení,
- oznámi ministerstvu odvolanie krízovej situácie.

PLDS sleduje dodržanie obmedzujúcich opatrení v rámci LDS. Ak na vstupnom bode do LDS dôjde k prekročeniu zmluvne dohodnutého čerpania plynu pre príslušný regulačný stupeň, následky znáša odberateľ ZP z LDS , ktorý prekročenie zaviniť.

Poskytovanie údajov týkajúcich sa obmedzujúcich opatrení užívateľmi Distribučnej siete

Poskytovanie údajov vzťahujúcich sa na jednotlivé odberové stupne a odberové krivky a spôsob určenia základného odberového stupňa a obmedzujúcich odberových stupňov, základnej vykurovacej krivky a obmedzujúcich vykurovacích kriviek sa vykonáva v súlade s osobitným právnym predpisom⁶.

.....
⁶Zákon č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov;
 Vyhláška MH SR č. 416/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze.

- a) Prevádzkovateľ lokálnej distribučnej siete (PLDS), ak je súčasne aj dodávateľom plynu do odberného miesta, pripojeného do LDS, uzatvára združenú zmluvu s odberateľom. Súčasťou združenej zmluvy (distribúcia aj dodávka) je aj stanovenie obmedzujúcich opatrení pri vyhlásení regulačných opatrení. Regulačné opatrenia pre jednotlivé regulačné stupne určuje PLDS v spolupráci s odberateľom v zmysle platnej legislatívy.
- b) Ak odberné miesto, pripojené k LDS má iného dodávateľa plynu, potom obmedzujúce opatrenia pre toto OM určuje dodávateľ, ktorý má uzatvorenú združenú zmluvu na dodávku plynu s týmto odberateľom.

Každý odberateľ plynu z LDS je povinný rešpektovať pokyny plynárenského dispečingu, dodržiavať regulačné opatrenia a obmedzujúce regulačné stupne, ako je to uvedené v Zmluve o združenej dodávke plynu pre svoje odberné miesto.

Okrem plynárenského dispečingu aj PLDS podľa možností upozorňuje odberateľov plynu z LDS na vyhlásenie núdzového stavu v plynárenstve a na regulačné stupne.

Každý odberateľ je zodpovedný za sledovanie odberu plynu v stave núdze ako aj za neprekročenie množstva plynu pre príslušné regulačné stupne.

10. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

Zmena Technických podmienok.

PLDS je oprávnený meniť, dopĺňať alebo nahradiť tieto Technické podmienky alebo ich časť, a to najmä z nasledujúcich dôvodov:

- a) zmena právnych predpisov, alebo
- b) vývoj v oblasti energetiky, ktorý ovplyvňuje prevádzkovanie lokálnej distribučnej siete, distribúciu plynu alebo inú činnosť PLDS, alebo
- c) zmena technických možností prevádzkovania LDS, alebo
- d) zabezpečenie riadneho plnenia povinností PLDS vyplývajúcich z platných právnych predpisov, alebo
- e) skvalitnenie a zjednodušenia vykonávania jednotlivých činností zo strany PLDS, alebo
- f) zmena obchodnej politiky PLDS.

Aktuálne znenie Technických podmienok PLDS vydá a zverejní v súlade s platnými právnymi predpismi.

Účinnosť Technických podmienok.

Tieto Technické podmienky nadobúdajú platnosť a účinnosť dňa: 27.06.2024.

Príloha č. 1 k „Technický podmienkam“

Kvalitatívne parametre zemného plynu

Zloženie plynu	v mol %
metán (CH ₄)	min. 85
etán (C ₂ H ₆)	max. 5
Propán, bután, pentány (vyššie uhľovodíky)	max. 7
Dusík (N ₂), oxid uhličitý (CO ₂)	max. 7
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 prevádzk. 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