

Technické podmienky

spoločnosti Optifin Energo, s.r.o.
ako prevádzkovateľa distribučnej siete
zemného plynu

**ktorými určuje technické podmienky prístupu,
pripojenia do Distribučnej siete a
prevádzkovania Distribučnej siete**

ktoré nadobúdajú účinnosť dňa 01. 04. 2017

PREAMBULA

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava, IČO: 44 337 248, zapísaná v obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel Sro, vložka č. 54150/B (ďalej len "Optifin Energo, s.r.o."), je držiteľom povolenia č. 2011P 0172 – 2.zmena zo dňa 23. 1. 2017 na distribúciu a dodávku plynu, vydaného Úradom pre reguláciu sieťových odvetví. Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o. je zároveň aj prevádzkovateľom distribučnej siete (ďalej len „PDS“).

Technické podmienky určujú podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania distribučnej siete a kritéria technickej bezpečnosti distribučnej siete (ďalej len „**Technické podmienky**“).

Technické podmienky vypracoval PDS v záujme zabezpečenia nediskriminačného, transparentného, bezpečného prístupu, pripojenia a prevádzkovania siete.

Technické podmienky PDS sú vypracované podľa 19 odsekov 2 a 3 zákona o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „**zákon o energetike**“) a vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 271/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete.

Technické podmienky PDS, sú záväzné pre všetkých účastníkov trhu s plynom. Technické podmienky sú uverejnené na webovom sídle PDS.

1. DEFINÍCIE

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

„**DS**“ distribučná sieť, ktorá je prevádzkovaná spoločnosťou Optifin Energo s. r.o. a ktorá začína hlavnými uzávermi plynu oddeľujúcimi distribučnú sieť spoločnosti Optifin Energo, s.r.o. od nadradenej distribučnej siete spoločnosti SPP distribúcia, a.s. Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 (ďalej len, „SPP - D, a.s.“) a končí hlavným uzáverom odberného plynového zariadenia. Pre posúdenie splnenia podmienok distribúcie plynu DS je rozhodujúce splnenie týchto podmienok v mieste osadenia hlavného uzáveru plynu od odberného plynového zariadenia.

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

predpisom¹,

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

- parametrami prúdenia plynu sa rozumejú priebehy tlaku, prietoku, teploty a rýchlosti vo všetkých potrubných úsekoch siete,
- zadanými podmienkami odberu sa rozumejú požadované hodnoty tlaku, teploty a prietoku v miestach odberu siete,
- zadanými obmedzujúcimi podmienkami sa rozumejú tlak v miestach odberu (definovaný v bode 2.2), 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),

„**nadradená sieť**“, sieť SPP – D, a.s. ku ktorej je pripojená DS spoločnosti Optifin Energo, s.r.o.

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

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

„**maximálnym prevádzkovým tlakom**“ je najvyšší tlak, pri ktorom je možné Distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

„**minimálnym prevádzkovým tlakom**“ je najnižší tlak, pri ktorom je možné Distribučnú sieť nepretržite prevádzkovať za bežných prevádzkových podmienok,

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

„**pripojením**“ súbor úkonov a činností nevyhnutných na zabezpečenie fyzického spojenia DS s odberným plynovým zariadením,

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

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

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

„**spaľovacím teplom**“ množstvo tepla, vyjadrené v MJ.m^{-3} alebo v kWh.m^{-3} , uvoľnené úplným spálením jedného kubického metra (1 m^3) suchého zemného plynu so stechiometrickým množstvom vzduchu pri konštantnom tlaku, pričom všetky produkty spaľovania ochladené na východiskovú teplotu² reagujúcich zložiek sú v plynnom stave okrem vody, ktorá pri ochladení na východiskovú teplotu skondenzuje,

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

„**pripojovacím plynovodom**“ je plynárenské zariadenie, ktoré sa začína odbočením z distribučného plynovodu, v osobitných prípadoch odbočením z pripojovacieho plynovodu, smerom k odbernému plynomeru zariadeniu odberateľa zemného plynu a končí hlavným uzáverom plynu, slúži na pripojenie odberného plynového zariadenia a je súčasťou Distribučnej siete. Pripojovací plynovod musí byť zriadený a prevádzkovaný v súlade so Zmluvou o pripojení k Distribučnej sieti a Prevádzkovým poriadkom PDS Optifin Energo, s. r.o. Náklady na zriadenie pripojovacieho plynovodu znáša ten, v koho prospech sa zriaďuje. Vlastníkom pripojovacieho plynovodu je ten, kto uhradil náklady na jeho zriadenie,

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

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

„**izolačný spoj**“ prvok určený k prerušeniu pozdĺžnej elektrickej vodivosti plynovodu,

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

- 1.2 Všetkými odkazmi na prílohy, časti, články a body sa rozumejú odkazy na prílohy, časti, články a body týchto Technických podmienok.
- 1.3 Odkazy na všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá sú odkazmi na ich platné znenie. V prípade, že dôjde k zmene alebo k nahradeniu týchto

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

právných predpisov, technických noriem alebo technických pravidiel, bude sa pre účely týchto Technických podmienok aplikovať znenie platné v príslušnom čase.

- 1.4 Odkazy na konkrétne všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá, ktoré sú uvedené v týchto Technických podmienkach pod čiarou, sú uvedené iba príkladom (exemplifikatívny výpočet). Ak je to vhodné alebo potrebné, budú sa primerane aplikovať aj všeobecne záväzné právne predpisy, technické normy a technické pravidlá, ktoré v týchto Technických podmienkach nie sú výslovne uvedené.
- 1.5 Technickou normou sa pre účely týchto Technických podmienok rozumie technická norma vydaná podľa osobitného právneho predpisu³.
- 1.6 Technickým pravidlom sa pre účely týchto Technických podmienok rozumie 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 pravidlo⁴.
- 1.7 Slová uvedené v týchto Technických podmienkach v jednotnom čísle sa interpretujú ako množné číslo, ak je to náležité s ohľadom na príslušné okolnosti; toto pravidlo sa vzťahuje na slová uvedené v množnom čísle analogicky.
- 1.8 Podmienky, právne vzťahy a údaje ktoré majú charakter obchodných podmienok alebo údajov, ako aj vzory žiadosti o pripojenia a žiadosti o prístup do Distribučnej siete a o distribúciu plynu, sú upravené v Prevádzkovom poriadku.

³ Zákon č. 264/1999 Z. z. o technických požiadavkách na výrobky a o posudzovaní zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

⁴ Napríklad: Technické pravidlo plyn (ďalej ako „TPP“) vydávané Slovenskou plynárenskou agentúrou, s.r.o., Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava, je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B. IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991 Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

2. TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SIETE

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

- 2.1.1 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.
- 2.1.2 Optifin Energo s. r. o. stanoví prevádzkový tlak na výstupe z Distribučnej siete v súlade s článkom 3.2 týchto Technických podmienok (Stanovenie tlakovej úrovne pre pripojenie k Distribučnej sieti).
- 2.1.3 Hodnoty technických parametrov, najmä požadovaný prevádzkový tlak v príslušnom výstupnom bode z Distribučnej siete a požadovanú distribučnú kapacitu, uvádzané v Žiadosti o prístup do Distribučnej siete a distribúciu plynu nesmú prevyšovať hodnoty technických parametrov, ktoré boli stanovené v podmienkach pripojenia pre konkrétne miesto pripojenia.

2.2 Kvalitatívne parametre plynu

- 2.2.1 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch a výstupných bodoch do a z Distribučnej siete musí spĺňať fyzikálne a chemické parametre stanovené v prílohe č. 1 týchto Technických podmienok (ďalej len „**kvalitatívne parametre**“).
- 2.2.2 Pre určenie kvalitatívnych parametrov plynu na vstupoch do Distribučnej siete sú záväzné údaje namerané a stanovené prevádzkovateľom meradla v bode prepojenia Distribučnej siete s nadväzujúcou sieťou.
- 2.2.3 Prevádzkovatelia meradiel v mieste odovzdania na vstupe do Distribučnej siete sú povinní poskytovať spoločnosti Optifin Energo s. r. o. údaje o kvalite dodávaného zemného plynu. Musia zároveň vytvoriť také podmienky, aby namerané údaje o kvalite plynu bolo možné prenášať telemetrickou sústavou.
- 2.2.4 Vo vstupných bodoch Distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné denné hodnoty.
- 2.2.5 Kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch Distribučnej siete stanovuje SPP-D a.s. ako vážený priemer kvalitatívnych parametrov prúdov plynu vstupujúcich do jej Distribučnej siete, pričom váhou je množstvo jednotlivých prúdov plynu. Optifin Energo s. r.o. kvalitatívne parametre plynu preberá od SPP-D, a.s. v mieste pripojenia.
- 2.2.6 Vo výstupných bodoch Distribučnej siete sú pre hodnotenie plnenia kvalitatívnych parametrov plynu určujúce priemerné mesačné hodnoty vyhodnotené v súlade s bodom 2.2.5 Pre potreby hodnotenia kvality plynu distribuovaného koncovým odberateľom, ktorým je dodávka plynu fakturovaná v ročných intervaloch, sa kvalitatívne parametre plynu vyhodnocujú ako aritmetický priemer mesačných údajov za posledných 12 mesiacov.

2.2.7 Pre účely vyhodnotenia dodávok plynu z Distribučnej siete v energetických jednotkách stanovuje SPP-D, a.s. dennú priemernú hodnotu spaľovacieho tepla objemového postupom podľa osobitného právneho predpisu¹, ktorú zverejňuje na svojej internetovej stránke. Ak SPP-D, a.s. 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.:

- poslednú 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.

2.2.8 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch do Distribučnej siete nesmie obsahovať:

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

V opačnom prípade má Optifin Energo s. r. o. právo odmietnuť prevziať takýto plyn vo vstupných bodoch.

3. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PRIPOJENIE K DISTRIBUČNEJ SIETI

3.1 Technické podmienky pripojenia plynových zariadení k Distribučnej sieti

3.1.1 Pripojenie k nízkotlakovej a stredotlakovej Distribučnej sieti

3.1.1.1 Podmienky pre pripojenie plynových zariadení k Distribučnej sieti určí Optifin Energo s. r. o. 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 Optifin Energo s. r. o. je povinný vo svojich vyjadreniach uviesť odkaz na príslušné technické predpisy, technické normy alebo technické pravidlá.

3.1.1.2 V prípade zmeny rozsahu pripojených spotrebičov a/alebo v prípade rekonštrukcie odberného plynového zariadenia vrátane spotrebičov, odberateľ predkladá spoločnosti Optifin Energo s. r. o. „Žiadosť o vyjadrenie k technickej zmene na odbernom mieste“. Optifin Energo s.r.o. má právo požadovať predloženie žiadosti podľa predchádzajúcej vety aj v prípade významnej zmeny požadovanej distribučnej kapacity a/alebo ročného množstva distribuovaného plynu alebo hodinového odberu plynu a v prípade predošlého výskytu neoprávneného odberu na príslušnom odbernom mieste.

3.1.1.3 Technické podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti sú nasledovné:

- a) existuje voľná technická kapacita v Distribučnej sieti na celej trase od vstupného bodu do požadovaného výstupného bodu, alebo požadovaného odberného miesta,
- b) pred budúcim odberným miestom je vybudovaný distribučný plynovod vo vlastníctve Optifin Energo s. r. o. alebo Optifin Energo s. r. o. 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 Distribučnej siete bez neprípustných spätných účinkov na jej prevádzku a na všetkých už pripojených koncových odberateľov plynu, najmä však na dodržanie požadovanej úrovne tlaku plynu v mieste požadovaného výstupného bodu, alebo požadovaného odberného miesta a v odberných miestach všetkých už pripojených koncových odberateľov plynu bez negatívneho dopadu na úroveň tlaku plynu potrebnú pre ostatných odberateľov v zmysle článku 3.2.,

d) odberné plynové zariadenie spĺňa požiadavky príslušných všeobecne záväzných

právných predpisov⁵, technických noriem⁶ a technických pravidiel⁷, a je schopné

⁵ Zákon č.251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov („Zákon o energetike“),

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

Zákon č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov;

Zákon č.133/2013 Z. z. o stavebných výrobkoch v znení neskorších predpisov;

Zákon č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov

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

Zákon č. 17/2007 Z. z. o pravidelnej kontrole kotlov, vykurovacích sústav a klimatizačných systémov a o zmene a doplnení niektorých zákonov niektorých zákonov;

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

Zákon č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny v znení neskorších predpisov,

Zákon č.137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších predpisov,

Vyhláška MV SR č. 94/2004 Z. z., v znení neskorších predpisov, ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiarnu bezpečnosť pri výstavbe a pri užívaní stavieb v znení neskorších predpisov;

Vyhláška MV SR č. 401/2007 Z. z. o technických podmienkach a požiadavkách na protipožiarnu bezpečnosť pri inštalácii a prevádzkovaní palivového spotrebiča, elektrotepelného spotrebiča a zariadenia ústredného vykurovania a pri výstavbe a používaní komína a dymovodu a o lehotách ich čistenia a vykonávaní kontrol v znení neskorších predpisov;

Nariadenie vlády č.549/2007 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti o prípustných hodnotách hluku, ultrazvuku a vibrácií a o požiadavkách na objektivizáciu hluku, ultrazvuku a vibrácií v životnom prostredí v znení neskorších predpisov;

Vyhláška MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov;

Vyhláška SÚBP č.59/1982 Zb., ktorou sa určujú základné požiadavky na zaistenie bezpečnosti práce a technických zariadení v znení neskorších predpisov;

Vyhláška MV SR č.121/2002 Z. z. o požiarnej prevencii v znení neskorších predpisov;

Vyhláška MV SR č. 94/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú technické požiadavky na protipožiarnu bezpečnosť pri výstavbe a pri užívaní stavieb v znení neskorších predpisov;

Vyhláška MV SR č. 96/2004 Z. z., ktorou sa ustanovujú zásady protipožiarnej bezpečnosti pri manipuláciách a skladovaní horľavých kvapalín, ťažkých vykurovacích olejov a rastlinných a živočíšnych tukov a olejov;

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. 1/2016 Z. z., o sprístupňovaní tlakových zariadení na trhu v znení neskorších predpisov,

⁶ STN EN 1775: 2008 Zásobovanie plynom. Plynovody na zásobovanie budov. Maximálny prevádzkový tlak menší alebo rovný 5 bar. Odporúčania na prevádzku (38 6408)

STN 38 6405: 1988 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky.

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

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

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

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

STN 73 4201: 1988 Navrhovanie komínov a dymovodov

⁷ TPP 704 01 Odborné plynové zariadenia na zemný plyn v budovách

TPP 70202 Plynovody a prípojky z ocele

TPP 702 01: 2002 Plynovody a prípojky z polyetylénu

TPP 700 01: 2006 Medené materiály pre rozvod plynu

TPP 704 02: 2006 Dodatočné utesňovanie domových plynovodov

TPP 704 03: 2009 Domové plynovody z viacvrstvových rúrok

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava,
je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

bezpečnej prevádzky, čo je odberateľ, resp. iný účastník trhu, povinný preukázať Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške vyhradeného technického plynového zariadenia⁸.

- e) vzdialenosť budúceho hlavného uzáveru plynu, ktorý bude umiestnený v oplotení alebo na hranici pozemku žiadateľa, od existujúcej Distribučnej siete nepresahuje 20 m (k uvedenej vzdialenosti nie je započítaná zvislá časť budúceho pripojovacieho plynovodu v dĺžke 1,5 m). V odôvodnených prípadoch môže Optifin Energo s. r. o. posúdiť splnenie podmienok individuálne, alebo pripojenie k DS Optifin Energo odmietne.

3.2 Stanovenie tlakovej úrovne

3.2.1 Existenciu dostatočného prevádzkového tlaku určuje Optifin Energo s. r. o. na základe hydraulického prepočtu.

3.2.2 V prípade požiadavky na pripojenie k Distribučnej sieti v mieste kde je táto tvorená nízkotlakovým alebo stredotlakovým plynovodom, podmienka dostatočného prevádzkového tlaku v Distribučnej sieti je splnená, ak na základe výsledkov hydraulického prepočtu vykonaného Optifin Energo s. r. o., dôjde Optifin Energo s. r. o. k záveru, že po pripojení plynového zariadenia k Distribučnej sieti:

- pretlak v jednotlivých uzlových bodoch siete neklesne v prípade použitia regulátora tlaku plynu s min. vstupným pretlakom do 50 kPa pod 1,5 násobok tohto pretlaku, v prípade regulátora tlaku plynu s min. vstupným pretlakom nad 50 kPa (vrátane) pod 1,2 násobok tohto pretlaku,
- v mieste prepojenia nízkotlakového a stredotlakového plynovodu (koncové vetvy) neklesne pretlak pod 1,1 násobok pretlaku pri ktorom daný regulátor tlaku plynu podľa svojej výkonovej krivky zabezpečuje požadovaný výkon,
- pretlak v jednotlivých uzloch nízkotlakovej siete neklesne pod 1,8 kPa.

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

3.3 Spôsob určenia miesta pripojenia a meracieho miesta

3.3.1 Na základe návrhu odberateľa na umiestnenie požadovaného odberného miesta pre odberné plynové zariadenie a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, Optifin Energo s.r.o. špecifikuje konkrétne miesto pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti. Takto určené miesto pripojenia bude uvedené v podmienkach

TPP 934 01: 2007 Zariadenia na meranie množstva plynu

TPP 935 02: 2007 Zásady umiestňovania hlavného uzáveru plynu

TPP 702 12 Domové prípojky z ocele a PE.

⁸ § 13 vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia;

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava,
je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

pripojenia („Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“) stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

- 3.3.2 Na základe návrhu prevádzkovateľa nadväzujúcej siete na miesto pripojenia Distribučnej siete a nadväzujúcej siete a na základe výsledkov hydraulického prepočtu, Optifin Energo, s.r.o. špecifikuje konkrétne miesto pripojenia. Umiestnenie prepojovacích bodov (vstupného a výstupného), v ktorých dôjde k vzájomnému pripojeniu Distribučnej siete a nadväzujúcej siete, sa dohodne medzi prevádzkovateľmi oboch sietí v osobitnej dohode.
- 3.3.3 Umiestnenie meracieho miesta, ak ide o pripojenie odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti, určí Optifin Energo s.r.o. v súlade s príslušnými technickými normami a technickými pravidlami a uvedie ho v podmienkach pripojenia („Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“) stanovených pre pripojenie príslušného odberného plynového zariadenia.

3.4 Technické požiadavky na meranie

- 3.4.1 Vyhotovenie meracieho miesta na vstupe do a výstupe z Distribučnej siete musí byť realizované v súlade s príslušnými technickými normami⁹ a technickými pravidlami¹⁰.
- 3.4.2 Na žiadosť Optifin Energo s.r.o. je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení pre zriadenie meracieho miesta a montáž meradla.
- 3.4.3 Meradlo objemového množstva plynu vo výstupnom bode Distribučnej siete je v zásade inštalované za hlavným uzáverom v smere toku plynu, čo najbližšie k tomuto uzáveru. Časť odberného plynového zariadenia medzi hlavným uzáverom plynu a meradlom nesmie umožniť odber nemeraného plynu.
- 3.4.4 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.
- 3.4.5 Umiestnenie meracieho miesta má umožňovať ľahký prístup k montáži meradla, jeho kontrole, údržbe a odčítaniu.
- 3.4.6 V prípadoch hodných osobitného zreteľa môže Optifin Energo s.r.o. povoliť odberateľovi zriadiť obtok meradla. Obtokové potrubie musí byť vybavené tesným uzáverom, ktorý je pri normálnej prevádzke zaplombovaný montážnou značkou Optifin Energo s.r.o. v uzavretej polohe.

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

3.5.1 Kategória mimo domácnosť

Pre účely vyhodnocovania technickej kapacity v Distribučnej sieti sa použijú hodnoty

⁹ STN EN 1776:2003 Systémy zásobovania plynom. Meracie stanice zemného plynu. Funkčné požiadavky; STN 38 6442 Membránové plynometry. Umiestňovanie, pripájanie a prevádzka

¹⁰ Technické pravidlo plyn TPP 934 01 Zariadenia na meranie množstva plynu

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava, je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

maximálnej hodinovej, dennej, ročnej hodnoty odberu plynu v členení na letné a zimné obdobie, ktoré žiadateľ uvedie v „Žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“¹¹.

3.5.2 V prípade, že odberateľ 36 po sebe nasledujúcich mesiacov nedosiahol maximálny hodinový odber uvedený v „Žiadosti o pripojenie k Distribučnej sieti“ a teda nevyužíva kapacitu, ktorú deklaroval v žiadosti o pripojenie, napriek tomu, že bola dosiahnutá minimálna teplota podľa normy STN EN 12831, je Optifin Energo s.r.o. oprávnený znížiť maximálny hodinový odber odberného miesta na úroveň maximálnej hodnoty, ktorá bola odberateľom dosiahnutá. Optifin Energo s.r.o. o tejto skutočnosti odberateľa písomne informuje.

¹¹ Prevádzkový poriadok

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava,
je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.
IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991
Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

4. TECHNICKÉ PODMIENKY NA PREVÁDZKOVANIE DISTRIBUČNEJ SIETE

4.1 Technické podmienky na meranie plynu

4.1.1 Základné pravidlá merania

- 4.1.1.1 V meracích miestach vo vstupných bodoch Distribučnej siete sa meria prietok a pretečené množstvo plynu, jeho tlak a teplota a stanovujú sa kvalitatívne parametre plynu. Namerané hodnoty môžu byť spracované aj vo forme vhodnej pre telemetrický prenos údajov.
- 4.1.1.2 V meracích miestach vo výstupných bodoch Distribučnej siete sa meria pretečené množstvo plynu (integrovaná hodnota za jednotku času) a v prípade potreby aj prietok, tlak alebo iné technické parametre. Meracie miesto môže byť vybavené telemetrickým zariadením pre diaľkový prenos nameraných údajov.
- 4.1.1.3 Objemové množstvo plynu je merané meradlami, ktorých konštrukčné vyhotovenie, technické a metrologické charakteristiky musia spĺňať požiadavky stanovené príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi¹² pre určené meradlá.
- 4.1.1.4 V prípade, ak je množstvo plynu dodávané do odberného miesta merané viacerými meradlami, určí sa množstvo plynu dodané do odberného miesta na základe údajov nameraných meradlami.
- 4.1.1.5 Meradlo vo výstupnom bode Distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa, inštaluje, prevádzkuje a zabezpečuje jeho metrologickú kontrolu na vlastné náklady Optifin Energo s.r.o. Odberateľ je povinný umožniť Optifin Energo s.r.o. inštaláciu meradla a telemetrického zariadenia (zariadenia na diaľkový prenos dát). Odberateľ poskytne elektrické napájanie pre meradlo a telemetrické zariadenia, umiestnené v jeho priestoroch.
- 4.1.1.6 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.
- 4.1.1.7 Meradlá musia pracovať v rámci svojich meracích rozsahov v súlade s príslušnými technickými normami, uznávanými technickými pravidlami a odporúčaniami výrobcu.
- 4.1.1.8 Vo výstupnom bode Distribučnej siete, ktorý je miestom dodávky plynu pre koncového odberateľa, inštaluje Optifin Energo s.r.o. viac meradiel ak dynamika odberu plynu je väčšia ako merací rozsah jedného meradla, alebo ak odberné plynové zariadenie je pripojené k Distribučnej sieti vo viacerých miestach pripojenia

¹² Zákon č.142/2000 Z.z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 431/2004 Z. z. Vyhláška Úradu pre normalizáciu, metrológiu a skúšobníctvo Slovenskej republiky č. 210/2000 Z. z. o meradlách a metrologickej kontrole v znení neskorších predpisov

s jednou alebo viacerými tlakovými úrovňami.

- 4.1.1.9 Použité meradlá musia zodpovedať požiadavkám všeobecne záväzných právnych predpisov. Následné overenie meradiel zabezpečuje Optifin Energo s.r.o.
- 4.1.1.10 Meradlá počas prevádzky musia pracovať v rámci hraníc chýb povolených všeobecne záväzným právnym predpisom.
- 4.1.1.11 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%.
- 4.1.1.12 Prepočet množstiev plynu nameraných pri prevádzkových podmienkach na obchodné jednotky sa realizuje v súlade s osobitným právnym predpisom¹.
- 4.1.1.13 Meracie miesta sú podľa veľkosti odberu vybavené meraním nasledovných typov:
- 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,
 - 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,
 - Meranie typu C - je meranie pretečeného objemového množstva plynu meradlom schváleného typu, ktorého odpočet sa vykonáva na mieste inštalácie alebo v odôvodnených prípadoch na základe rozhodnutia Optifin Energo, s. r.o s diaľkovým prenosom minimálne jedenkrát mesačne.
- 4.1.1.14 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 ročne. Oblasti použitia uvedených typov merania sa podľa konkrétnych pomerov v meracom mieste môžu prelínať.
- 4.1.1.15 Údaje z meradiel získava Optifin Energo s.r.o. priamym odpočtom údajov meradla v meracom mieste alebo prostredníctvom telemetrického zariadenia, ak je nainštalované. Za účelom overenia nameraných údajov je užívateľ Distribučnej siete a/alebo odberateľ plynu povinný poskytnúť Optifin Energo s.r.o. súčinnosť.

4.1.2 Prevádzka a kontrola meradiel

- 4.1.2.1 Meradlá a uzávery obtokov meradiel sú proti manipulácii neoprávnenými osobami chránené montážnymi značkami (ďalej aj ako „plomba“), ktoré osádza Optifin

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava,
je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

Energo s.r.o alebo ním poverená fyzická alebo právnická osoba (montážna organizácia). O každej manipulácii s montážnymi značkami vyhotoví Optifin Energo s.r.o písomný záznam v elektronickej alebo papierovej podobe. Otvoriť uzáver obtoku meradla môže len Optifin Energo s.r.o. Vo výnimočných prípadoch, keď hrozí nebezpečenstvo z oneskorenia, môže obtok otvoriť aj odberateľ a túto skutočnosť neodkladne, s uvedením času otvorenia, oznámi spoločnosti Optifin Energo s.r.o, č. t. 0915 262 560

- 4.1.2.2 Odberateľ je povinný prevádzkovať svoje odberné plynové zariadenie tak, aby nespôsobil poškodenie meradla.
- 4.1.2.3 Optifin Energo s.r.o, vykonáva prevádzkovú kontrolu meradiel u meraní typu A a B v súlade s osobitným právnym predpisom¹², ktorej cieľom je zistiť, či meradlá pracujú v rámci prípustných odchýlok, ktoré sú definované v príslušných predpisoch. Kontrolu vykonáva s vedomím koncového odberateľa, ktorý má možnosť sa jej zúčastniť. Kontrola sa vykoná metrologicky zabezpečenými kontrolnými meradlami s vyššou presnosťou ako je prípustná chyba meradla.
- 4.1.2.4 Meradlo, ktoré nevyhovelo pri prevádzkovej kontrole v zmysle bodu 4.1.2.3, predloží Optifin Energo s.r.o, na úradné preskúšanie a podľa jeho výsledkov koriguje nesprávne namerané množstvo distribuovaného plynu.
- 4.1.2.5 Akýkoľvek zásah do časti odberného plynového zariadenia, ktorou sa distribuuje nameraný plyn a v dôsledku ktorého by prišlo k odberu nameraného plynu, môže odberateľ vykonať len po predchádzajúcom odsúhlasení s Optifin Energo s.r.o, a za podmienok ním stanovených.
- 4.1.3 **Princípy postupu pri poruchách a poškodeniach meradiel a náhradné stanovenie množstva plynu**
- 4.1.3.1 Každý účastník trhu s plynom, ktorého oprávnené záujmy môžu byť poškodené nesprávnym meraním v konkrétnom výstupnom bode z Distribučnej siete, má právo požiadať Optifin Energo s.r.o, o úradné preskúšanie meradla inštalovaného na odbernom mieste podľa zákona o metrologii.
- 4.1.3.2 Optifin Energo s.r.o, do 15 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečí výmenu meradla a predloží reklamované meradlo na preskúšanie.
- 4.1.3.3 Optifin Energo s.r.o, počas preskúšavania reklamovaného meradla zabezpečí meranie náhradným, metrologicky zabezpečeným meradlom. Ak to nie je možné, Optifin Energo s.r.o, a účastník trhu s plynom sa dohodnú na náhradnom spôsobe vyhodnotenia odobraného množstva plynu počas preskúšavania reklamovaného meradla.
- 4.1.3.4 V prípade zistenia chyby reklamovaného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu¹², , náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava,
je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

Optifin Energo s.r.o. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu¹², uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.

- 4.1.3.5 Optifin Energo s.r.o, 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, Optifin Energo s.r.o, použije predpoklad lineárneho rastu chyby od poslednej kontroly meradla zo strany Optifin Energo s.r.o.,
- 4.1.3.6 Ak meradlo v dôsledku poruchy nezaznamenávalo prietok, alebo ak vplyv poruchy meradla na vykázané množstvo nemožno určiť, Optifin Energo s.r.o, vyhodnotí dodané množstvo plynu niektorým z nasledovných spôsobov:
- za časové obdobie od poslednej kontroly meradla zo strany Optifin Energo s.r.o, 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,
 - v prípade poruchy časti súboru meradiel, ak je to možné podľa dostupných spoľahlivých údajov nahradzujúcich údaje z chybnej časti,
 - použitím typových diagramov dodávky.
- 4.1.3.7 Ak nie je možné namerať množstvo spotrebovaného plynu, najmä v prípade realizácie čistenia pomocou tzv. „technologických prefukov“ odberných plynových zariadení pri ich uvádzaní do prevádzky, pri ktorom hrozí poškodenia meradla, určí sa toto množstvo plynu spôsobom písomne dohodnutým s príslušným účastníkom trhu s plynom a/alebo na základe náhradného výpočtu Optifin Energo s.r.o., ktorý zohľadňuje technické podmienky Distribučnej siete a technické parametre odberného miesta.
- 4.1.3.8 Dodané množstvo plynu počas prevádzkovej alebo metrologickej kontroly meradla na mieste jeho inštalácie bude vyhodnotený Optifin Energo s.r.o, ako súčin doby kontroly a priemernej hodnoty prietoku plynu pred a po vykonaní kontroly, v súlade s príslušnými technickými normami¹³.
- 4.1.3.9 Pri meraniach typu A a B majú užívateľ Distribučnej siete 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 Optifin Energo s.r.o, právo vykonať kontroly sám, pričom výsledky kontrol sú záväzné.

¹³ STN EN 12405 Plynomery, Elektronické prepočítavače objemu plynu

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava,
je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

- 4.1.3.10 Poruchu meradla, poškodenie overovacích alebo montážnych značiek meradla je dotknutý účastník trhu s plynom povinný oznámiť Optifin Energo s.r.o, neodkladne po tom, ako sa o nich dozvie.
- 4.1.3.11 Optifin Energo s.r.o, 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 chybného 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 4.1.3.6.

4.2 Zásady prevádzkovania plynárenských zariadení

- 4.2.1 Optifin Energo s.r.o. prevádzkuje svoje plynárenské zariadenia tvoriace súčasť Distribučnej siete tak, aby bola zabezpečená bezpečnosť Distribučnej siete a spoľahlivá distribúcia plynu Distribučnou sieťou.
- 4.2.2 Prevádzka a údržba plynárenských zariadení sa riadi a vykonáva v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi⁵, technickými normami¹⁴, a technickými pravidlami¹⁵.

4.3 Popis existujúcich pripojení k Distribučnej sieti

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

- priame pripojenie - v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k Distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak rovnaký ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom,

¹⁴ STN 38 6405 Plynové zariadenia. Zásady prevádzky,
STN EN 12007 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak do 16 bar vrátane.
Časť: 1 - 4 (38 6409),

STN 38 6410 Plynovody a prípojky s vysokým tlakom,
STN EN 12732 Systémy zásobovania plynom. Zváranie oceľových potrubí. Funkčné požiadavky (38 6412),
STN 38 6413 Plynovody a prípojky z ocele,
STN 38 6415 Plynovody a prípojky z polyetylénu,
STN 38 6417 Regulačné stanice plynu,
STN EN 12186 Systémy zásobovania plynom. Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu. Požiadavky na prevádzku (38 6418),
STN 38 6420 Priemyselné plynovody,
STN EN 1594 Systémy zásobovania plynom. Plynovody na maximálny prevádzkový tlak nad 16 bar. Požiadavky na prevádzku (38 6435),
STN EN 12327 Tlakové skúšky, uvedenie do prevádzky a odstavenie z prevádzky. Požiadavky na prevádzku (38 6437),

STN 69 0012 Tlakové nádoby stabilné. Prevádzkové požiadavky,
STN EN 334 Regulátory tlaku plynu na vstupný tlak do 100 bar (38 6445),
STN 92 0800 Požiarňa bezpečnosť stavieb. Horľavé kvapaliny,
STN EN 12954 Katódová ochrana kovových konštrukcií uložených v pôde alebo vo vode. Všeobecné zásady a aplikácia na potrubí (03 8378)

¹⁵ TPP 605 02 Regulačné stanice plynu na prepravu a distribúciu,
TPP 609 01 Regulátory tlaku zemného plynu na vstupný tlak do 0,5 MPa,
TPP 701 03 Technické a bezpečnostné podmienky pre práce vykonávané v ochrannom pásme vysokotlakových plynovodov,
TPP 702 01 Plynovody a prípojky z polyetylénu v znení Zmeny 1,
TPP 702 02 Plynovody a prípojky z ocele v znení Zmeny 1,
TPP 702 03 Kontrola plynovodov a plynovodných prípojok s prevádzkovými tlakmi do 400 kPa v znení Zmeny 1 a 2,
TPP 702 04 Opravy plynovodov s prevádzkovým tlakom do 400kPa,
TPP 702 05 Posudzovanie únikov zemného plynu na plynovodoch a plynovodných prípojkách s prevádzkovým tlakom do 400kPa v znení Zmeny 1,
TPP 702 51 Prechodová spojka medzi kovovým a plastovým potrubím,
TPP 704 01 Odberné plynové zariadenia na zemný plyn v budovách,
TPP 918 01 Odorizácia zemného plynu v znení Zmeny 1,
TPP 935 01 Trasové uzávery plynovodov z oceľových rúr,
TPP 916 01 Prevádzka a údržba plynárenských zariadení. Všeobecné zásady.

- pripojenie prostredníctvom regulačnej zostavy – v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k Distribučnej sieti v takom mieste, v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, avšak množstvo plynu, ktoré môže pretiecť cez toto miesto pripojenia je nižšie ako $200 \text{ m}^3/\text{hod}$; v takomto prípade je tlak z vyššej hladiny na nižšiu redukovaný regulačnou zostavou,
- pripojenie prostredníctvom regulačnej stanice – v prípade ktorého plynové zariadenie účastníka trhu s plynom je pripojené k Distribučnej sieti v takom mieste v ktorom je prevádzkový tlak vyšší ako tlak v pripojenom plynovom zariadení účastníka trhu s plynom, avšak množstvo plynu, ktoré môže pretiecť cez toto miesto pripojenia je vyššie ako $200 \text{ m}^3/\text{hod}$; v takomto prípade je tlak z vyššej hladiny na nižšiu redukovaný v regulačnej stanici.

4.4 Technické a prevádzkové obmedzenia pre Distribučnú sieť

- 4.4.1 V príslušných miestach Distribučnej siete sa stanovujú minimálne hodnoty tlaku tak, aby sa zabezpečila funkcia systému, ako je to napríklad v prípade minimálneho tlaku na vstupe do regulačnej stanice. Podobným spôsobom sa berú do úvahy minimálne hodnoty tlaku v príslušných miestach siete, ktoré sú stanovené s ohľadom na garanciu minimálneho kontrahovaného tlaku na miestach odovzdania.
- 4.4.2 Technickými a prevádzkovými obmedzeniami pre Distribučnú sieť sú aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu v príslušnej časti Distribučnej siete v dôsledku vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv a údržby, ako aj obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu spôsobené krízovou situáciou alebo činnosťami vykonávanými v záujme predchádzania krízovej situácie, alebo spôsobené haváriou alebo poruchou na plynárenských zariadeniach alebo odstraňovaním ich následkov.

5. TECHNICKÉ PODMIENKY NA ZABEZPEČENIE PREVÁDZKOVEJ BEZPEČNOSTI A SPOĽAHLIVOSTI

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

5.1.1 V záujme zabezpečenia prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti plynárenských zariadení, vrátane miest pripojenia a prepojenia Optifin Energo s.r.o. vykonáva odborné prehliadky odborné skúšky plynárenských zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi⁵, technickými normami¹⁴, a technickými pravidlami¹⁵.

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

5.2 Technické podmienky na rekonštrukcie plynárenských zariadení na miestach pripojenia a prepojenia

5.2.1 Na miestach pripojenia k Distribučnej sieti, ako aj na miestach prepojenia a na miestach odberu alebo dodávky plynu, je prevádzkovateľ príslušného plynového zariadenia povinný vykonávať kontrolu ním prevádzkovaných zariadení v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi⁵, technickými normami¹⁴, a technickými pravidlami¹⁵.

5.2.2 Optifin Energo s.r.o. 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.

5.2.3 Optifin Energo s.r.o pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení, ktoré sú súčasťou Distribučnej siete, spravidla v prípadoch vysokej poruchovosti príslušného plynárenského zariadenia spojenej s neprimeranou mierou rizika vzniku havárie na danom plynárenskom zariadení. Okrem toho môže Optifin Energo s.r.o pristúpiť k rekonštrukcii plynárenských zariadení aj v prípade potreby modernizácie alebo rozširovania Distribučnej siete z dôvodu zvýšenia kapacity alebo iných technických parametrov, alebo v záujme zvýšenia úrovne bezpečnosti, spoľahlivosti alebo plynulosti dodávky plynu.

5.2.4 Optifin Energo s.r.o pristupuje k rekonštrukcii plynárenských zariadení tak, aby rekonštrukcia príslušnej časti Distribučnej siete spravidla nevyvolala zmenu technických parametrov pripojenia odberného plynového zariadenia alebo iného plynárenského zariadenia k Distribučnej sieti.

5.2.5 Ak je v dôsledku rekonštrukcie príslušného plynárenského zariadenia potrebné vykonať

úpravy na odbernom plynovom zariadení, je odberateľ plynu povinný vykonať nevyhnutné úpravy na odbernom plynovom zariadení, ak sa zúčastnené strany nedohodnú inak.

- 5.2.6 Pri rekonštrukcii plynárenského zariadenia musia byť jednotlivé činnosti vykonávané podľa technologických postupov spracovaných v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi¹⁶ technickými normami¹⁷, technickými pravidlami¹⁸ a musia byť odsúhlasené s Optifin Energo s.r.o.

5.3 Technické podmienky odorizácie plynu v Distribučnej sieti

- 5.3.1 Vzhľadom na skutočnosť, že plyn (zemný plyn) je bez prirodzeného zápachu, z bezpečnostných dôvodov sa do plynu pridáva chemická látka, ktorej pary zabezpečujú stabilný a mimoriadne intenzívny a charakteristický zápach (ďalej ako „odorant“).
- 5.3.2 Účelom odorizácie plynu je zabezpečiť, aby odorizovaný plyn vykazoval výstražnú intenzitu zápachu najneskôr pri dosiahnutí nebezpečnej koncentrácie plynu v ovzduší, najmä v prípade jeho úniku z Distribučnej siete alebo z odberného plynového zariadenia.
- 5.3.3 Odorizácia plynu sa vykonáva prostredníctvom technických zariadení – tzv. odorizačných zariadení, ktoré sú súčasťou nadradenej distribučnej siete SPP-D, a.s..
- 5.3.4 Odorizácia plynu v Distribučnej sieti sa, v súlade s príslušnými technickými normami¹⁹ a technickými pravidlami²⁰, vykonáva najneskôr na vstupe do miestnej siete.

5.4 Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky Distribučnej siete

Objem plynu v plynovodoch nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej prevádzky Distribučnej siete predstavuje minimálnu hodnotu objemu plynu zodpovedajúcu spodnej úrovni hodnôt minimálneho prevádzkového tlaku potrebného pre zabezpečenie plynulej distribúcie plynu a bezpečného prevádzkovania jednotlivých technologických zariadení tvoriacich Distribučnú sieť. Prípadný pokles tohto objemu plynu by spôsobil

¹⁶ Vyhláška SÚBP a SBÚ č. 374/1990 Zb. o bezpečnosti práce a technických zariadení pri stavebných prácach

¹⁷ STN 386410 - Plynovody a prípojky s vysokým tlakom; STN

386413 - Plynovody a prípojky z ocele;

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

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

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

¹⁸ TPP - 701 03 - Technické a bezpečnostné podmienky pre práce vykonávané v ochrannom pásme VTL plynovodov;

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

¹⁹ STN 38 5550 – Odorizácia vykurovacích plynov

²⁰ TPP 918 01 – Odorizácia zemného plynu

narušenie prevádzkovej schopnosti Distribučnej siete, resp. jej časti.

6. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE PRERUŠENIE DOPRAVY PLYNU

6.1 Postup pri plánovaných rekonštrukciách a opravách plynárenských zariadení

6.1.1 V záujme zabezpečenia spoľahlivej a bezpečnej distribúcie plynu je potrebné vykonávať rekonštrukcie a prípadne opravy na plynárenských zariadeniach Distribučnej siete.

6.1.2 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 je Optifin Energo s.r.o. povinná 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 lehotu²¹.

6.1.3 Po odstránení dôvodov obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu je Optifin Energo s.r.o. povinná bezodkladne obnoviť distribúciu plynu²².

6.2 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 vykoná Optifin Energo s.r.o. všetky nevyhnutné opatrenia k odstráneniu havárie alebo poruchy, s cieľom rýchleho obnovenia distribúcie zemného plynu pre účastníkov trhu s plynom.

6.3 Postup pri technický nevyhovujúcom stave odberného plynárenského zariadenia

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

7. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE ODPOJENIE Z DISTRIBUČNEJ SIETE

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

7.1.1 Optifin Energo s.r.o. v záujme zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky, má právo odpojiť plynové zariadenie účastníka trhu s plynom od Distribučnej siete:

- ak príslušné plynové zariadenie, vzhľadom na svoj technický stav, ohrozuje bezpečnosť alebo je spôsobilé ohroziť bezpečnosť príslušnej časti Distribučnej siete, a ak účastník trhu s plynom ani po písomnej výzve Optifin Energo s.r.o.

²¹ § 64 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

²² § 64 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

nezabezpečil obmedzenie škodlivých vplyvov tohto plynového zariadenia na Distribučnú sieť,

- ak bol na odbernom mieste zistený neoprávnený odber plynu, a odberateľ neskončil s neoprávneným odberom plynu ani po výzve Optifin Energo s.r.o. alebo odberateľ neuhradil škodu 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 Optifin Energo s.r.o.,
- ak bolo Optifin Energo s.r.o. zabránené v prístupe k meradlu, a účastník trhu s plynom ani po písomnej výzve Optifin Energo s.r.o. nezabezpečil Optifin Energo s.r.o. prístup k meradlu a umožnenie prístupu k meradlu písomne neoznámil Optifin Energo s.r.o. aspoň 5 dní vopred.

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

7.2 Technický postup pri odpájaní účastníka trhu s plynom zo siete

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

7.2.2 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.

7.2.3 Pri fyzickom oddelovaní týchto potrubí postupuje Optifin Energo s.r.o. v súlade s príslušnými technickými normami¹⁴, a technickými pravidlami¹⁵.

7.2.4 Optifin Energo s.r.o. 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.

7.2.5 V prípade, že Optifin Energo s.r.o. zistí na odbernom mieste neoprávnený odber plynu a určené meradlo sa nenachádza na verejne prístupnom mieste, má Optifin Energo s.r.o. 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 Optifin Energo s.r.o. povinný obnoviť distribúciu plynu pre toto odberné miesto.

8. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE RIADENIE DISTRIBUČNEJ SIETE

8.1 Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky v súlade s § 66 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike svojim 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 –D, a.s.

8.2 Úlohy dispečerského riadenia

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

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

8.1.3 Dispečing SPP-D, a.s. zabezpečuje:

- riadenie distribúcie plynu za účelom vyvažovania Distribučných sietí,
- plnenie povinností technického charakteru vyplývajúcich zo Zmlúv o distribúcii plynu a z osobitnej dohody,
- koordináciu prác na Distribučných sieťach, a to tak v prípade plánovaných opráv a rekonštrukcií, ako aj neplánovaných opráv Distribučných sietí alebo ich časti.

8.3 Technické nástroje dispečerského riadenia

Pre potreby dispečerského riadenia sú využívané nasledovné technické nástroje:

- riadiaci systém - slúži pre kontrolu, zber, prenos, spracovanie a archiváciu údajov a pre diaľkové ovládanie technologických zariadení,
- simulačný model – slúži pre modelovanie prevádzkových stavov Distribučných sietí a pre podporu dispečerského riadenia pri plánovaných a neplánovaných prevádzkových zásahoch na Distribučných sieťach.

8.4 Princípy riadenia Distribučnej siete počas havarijných stavov a krízových situácií

8.4.1 V prípade vzniku havarijného stavu alebo krízovej situácie Optifin Energo s.r.o. vykonáva opatrenia v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov²⁷.

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

8.4.3 Pri riadení krízovej situácie je zo strany dispečingu SPP-D, a.s. nutné vykonať nasledovné opatrenia:

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava,
je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

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

8.4.4 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 kriviek sa vykonáva v súlade s osobitným právnym predpisom²³

9. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

9.1 Zmena Technických podmienok

Optifin Energo s.r.o. je oprávnená meniť, dopĺňať alebo nahradiť tieto Technické podmienky alebo ich časť, pričom a to najmä z nasledujúcich dôvodov:

- a) zmien právnych predpisov, alebo
- b) vývoja v oblasti energetiky, ktorý je spôsobilý ovplyvniť prevádzkovanie distribučnej siete, distribúciu plynu alebo inú činnosť Optifin Energo s.r.o., alebo
- c) zmien technických možností prevádzkovania distribučnej siete, distribúcii plynu alebo inej činnosti Optifin Energo s.r.o., alebo
- d) zabezpečenia riadneho plnenia povinností Optifin Energo s.r.o. vyplývajúcich z platných právnych predpisov, alebo
- e) skvalitnenia a zjednodušenia vykonávania jednotlivých činností zo strany Optifin Energo s.r.o., alebo
- f) zmeny obchodnej politiky Optifin Energo s.r.o.

Aktuálne znenie Technických podmienok Optifin Energo s.r.o. vždy vydá a zverejní v súlade s platnými právnymi predpismi.

²³ Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov; Vyhláška MH SR č. 459/2008 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v znení neskorších predpisov.

Spoločnosť Optifin Energo, s.r.o., so sídlom na Rusovskej ceste 1, 851 01 Bratislava, je zaregistrovaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel : Sro, vložka číslo: 54150/B.

IČO: 44 337 248 DIČ: 20 22 681 991 IČ DPH: SK 20 22 681 991

Bankové spojenie: Tatrabanka, a.s., IBAN: SK14 1100 0000 00262252 1934

9.2 Účinnosť Technických podmienok

Tieto Technické podmienky nadobúdajú platnosť a účinnosť dňa 15.7.2016

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

