

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0005/2007/04/PP

Bratislava 12. 7. 2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie plynárenstva, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) v spojení s § 15 ods. 2 a 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 107/2007 Z.z. na základe návrhu podaného dňa 23.5.2007 regulovaným subjektom SPP-distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 rozhodol tak, že

schvaľuje

podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 107/2007 Z.z. navrhnuté zmeny a doplnky rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie plynárenstva, Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava č. 0004/2005/04/PP zo dňa 4.10.2005 v spojení s rozhodnutím č. 0021/2005/04/PP zo dňa 9.11.2005, ktorým schválil prevádzkový poriadok pre regulovaný subjekt SPP-distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 (v čase vydania rozhodnutia spoločnosť mala obchodné meno Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava, IČO: 35 815 256) ako prevádzkovateľa distribučnej siete, takto:

Časť 1. DEFINÍCIE

1. V článku 1.1 sa v prvej vete slová „Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a“ nahrádzajú slovami „SPP-distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b“.
2. V článku 1.1 v odseku Distribučná sieť sa za slová „Distribučnou sieťou distribučná sieť“ vkladajú slová „vlastnená a“ a za slovo „prevádzkovaná“ sa vkladá slovo „spoločnosťou SPP-distribúcia, a.s., so sídlom Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava. Zároveň sa vypúšťajú slová „Slovenský plynárenský priemysel, a.s., so sídlom Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava prostredníctvom svojej samostatnej organizačnej jednotky Divízie distribúcie“.
3. V článku 1.1 v odseku Dohoda o vzájomnom pripojení sa slová „vzájomnom pripojení“ nahrádzajú slovami „pripojení sietí“.

4. V článku 1.1 v odseku kategóriou V sa pred slovami „výstupných bodov“ a „jednotlivých výstupných bodov“ vypúšťajú slová „ich“.
5. V článku 1.1 v odseku Nadväzujúca sieť sa slová „pripojenej k Distribučnej sieti; za nadväzujúcu sa považuje aj Prepravná sieť“ nahrádzajú slovami „pripojená k Distribučnej sieti“.
6. V článku 1.1 sa za odsek Obchodná jednotka vkladá nový odsek, ktorý znie:
„odberným miestom“ miesto vybavené určeným meradlom/meradlami, do ktorého sa vykonáva distribúcia plynu na základe zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu, ktorým je:
 - (i) jednotlivé odberné plynové zariadenie, ktorým odoberá plyn jedna fyzická, resp. právnická osoba,
 - (ii) dve alebo viac odberných plynových zariadení, ktoré spolu tvoria ohraničený celok (napríklad objekt, areál) a ktorými odoberá plyn jedna fyzická, resp. právnická osoba,
 - (iii) nadväzujúca distribučná sieť, ktorú prevádzkuje iný PDS; v prípade pochybností určí odberné miesto PDS,“
7. V článku 1.1 v odseku Prepravná sieť sa slová „a prevádzkovaná inou samostatnou organizačnou jednotkou spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. – Divíziou tranzitu“ nahrádzajú slovami „prevádzkovaná spoločnosťou SPP-preprava, a.s., so sídlom Mlynské nivy 42, 825 11 Bratislava“.
8. V článku 1.1 v odseku Renominácia sa slovo „7.1.8“ nahrádza „9.1.8“.
9. V článku 1.1 sa za odsek Strana vkladá nový odsek, ktorý znie:
„špecifickými podmienkami pripojenia podmienky pripojenia k Distribučnej sieti, ktoré sú charakteristické pre konkrétneho žiadateľa“,
10. V článku 1.1. v odseku Úprava nominácie zo strany PDS sa slovo „7.3.5“ nahrádza slovom „9.3.5“.
11. V článku 1.1 odseku Vstupný bod sa slová „vstupný bod do Distribučnej siete“ nahrádzajú slovami „miesto distribučnej siete, do ktorého účastník trhu s plynom dodáva plyn určený na distribúciu a z ktorého sa začína distribúcia plynu sieťou PDS a ktoré sa charakterizuje najmä umiestnením a kapacitou,“
12. V článku 1.1 odseku Výstupný bod sa slová „alebo odberným miestom výstupný bod z Distribučnej siete“ nahrádzajú slovami „odberné miesto alebo miesto prepojenia so sieťou iného prevádzkovateľa siete, v ktorom PDS poskytuje podpornú službu“.

Časť 2. PRIPOJENIE K DISTRIBUČNEJ SIETI

13. V článku 2.1 Všeobecné ustanovenia sa za odsek 2.1.3 vkladá nový odsek 2.1.4, ktorý znie:
„2.1.4 Metodológiu stanovenia nákladov na pripojenie k Distribučnej sieti zverejní PDS na internetovej stránke PDS v súlade s § 8 ods.2, písm.c/ Nariadenia vlády č.123/2005 Z. z. ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom.“

14. Doterajšie odseky 2.1.4 až 2.1.6 sa označujú ako odseky 2.1.5 až 2.1.7.
15. V článku 2.2 sa v nadpise slovo „plynových“ vypúšťa pred slovom „odberných“ a zároveň sa vkladá za toto slovo.
16. V článku 2.2 v odseku 2.2.2 v písm. h) sa slovo „list“ nahrádza slovami „výpis z listu“ a slovo „kópia“ sa nahrádza slovom „kópiu“.
17. V článku 2.2 v odseku 2.2.5 sa vypúšťa celá druhá veta.
18. V článku 2.3 v odseku 2.3.2 sa za slová „doručenia Žiadosti o pripojenie“ vkladá slovo „PDS“.
19. V článku 2.3 za odsek 2.3.2 sa vkladá nový odsek 2.3.3, ktorý znie:
„2.3.3 Ak žiadateľ doručí Žiadosť o pripojenie spolu so všetkými požadovanými dokumentami do kancelárie PDS osobne, PDS mu predloží návrh znenia Zmluvy o pripojení a požiada ho o jeho podpísanie. Ak v čase podpisu Zmluvy o pripojení zo strany žiadateľa nie sú špecifické podmienky pripojenia určené, určí ich PDS dodatočne, najneskôr ku dňu zaslania Zmluvy o pripojení žiadateľovi o pripojenie.“
20. V článku 2.3 sa za nový odsek 2.3.3 vkladá nový odsek 2.3.4, ktorý znie:
„2.3.4 Ak žiadateľ nepodpíše návrh Zmluvy o pripojení resp. doručí Žiadosť o pripojenie so všetkými požadovanými dokumentami do kancelárie PDS poštou, zašle mu PDS (v prípade, ak sa so žiadateľom o pripojenie nedohodne inak) v lehote 10 pracovných dní odo dňa doručenia Žiadosti o pripojenie návrh znenia Zmluvy o pripojení, ktorý žiadateľ po podpise zašle späť PDS. Špecifické podmienky pripojenia PDS určí postupom podľa bodu 2.3.3.“
21. V článku 2.3 sa vypúšťa celý odsek 2.3.5.
22. V článku 2.3 nový odsek 2.3.5 (pôvodný odsek 2.3.3) znie:
„2.3.5 PDS pošle žiadateľovi Zmluvu o pripojení podpísanú PDS a žiadateľom, ktorá v prílohách, ako neoddeliteľných súčasťach zmluvy, obsahuje originály Žiadosti o pripojenie a špecifických podmienok pripojenia žiadateľa určených PDS, najneskôr do 30 dní po tom, čo bude návrh Zmluvy o pripojení, podpísaný žiadateľom, doručený PDS. Podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia žiadateľa k Distribučnej sieti obsahujú najmä:
 - a) identifikačné údaje žiadateľa,
 - b) identifikačné údaje budúceho odberného miesta,
 - c) identifikáciu bodu pripojenia do Distribučnej siete,
 - d) predpokladaný termín pripojenia odberného miesta do Distribučnej siete,
 - e) technické podmienky pripojenia (obsahujú najmä pretlak, materiál, ktorý má byť použitý na pripojovací plynovod, typ a umiestnenie hlavného uzáveru plynu, domového uzáveru, regulátora tlaku plynu a meradla),
 - f) obchodné podmienky pripojenia.“
23. V článku 2.3, nový odsek 2.3.6 znie:
„2.3.6 Ak žiadateľ nesúhlasí so špecifickými podmienkami pripojenia určenými PDS, je oprávnený od Zmluvy o pripojení odstúpiť v lehote 5 pracovných dní odo dňa jej

doručenia. Odstúpenie od zmluvy je žiadateľ povinný PDS oznámiť písomne v lehote týchto 5 pracovných dní.“

24. V článku 2.3, nový odsek 2.3.7 (pôvodný odsek 2.3.4) znie:
„2.3.7 PDS zverejní štandardnú Zmluvu o pripojení na internetovej stránke. Štandardná zmluva o pripojení je tiež k dispozícii v papierovej podobe v kanceláriách PDS. PDS pošle Zmluvu o pripojení písomne poštou na adresu, ktorú žiadateľ v Žiadosti o pripojenie uviedol ako adresu na doručovanie.“
25. V článku 2.3, nový odsek 2.3.8 (pôvodný odsek 2.3.6) znie:
„2.3.8 V prípade výskytu ktoréhokoľvek z dôvodov opísaných v článku 2.4 oprávňujúceho na odmietnutie pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti, PDS oznámi odmietnutie s uvedením dôvodu takéhoto odmietnutia žiadateľovi, a to v lehote najneskôr do 30 dní od prijatia žiadateľom podpísaného návrhu Zmluvy o pripojení.“
26. V článku 2.5 v odseku 2.5.2 sa za slovo „pripojenia“ vkladajú slová „v súlade s odsekom 2.6.1, pokiaľ sa PDS so žiadateľom nedohodne inak“.
27. V článku 2.6 v odseku 2.6.2 sa slovo „z“ nahrádza slovom „zo“.
28. V článku 2.6 odsek 2.6.5 znie:
„2.6.5 Ak je na pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti nevyhnutné, aby PDS vybudoval určitú časť plynárenského zariadenia na výstavbu ktorého je potrebné povolenie podľa osobitných právnych predpisov (stavebné povolenie, ohlásenie stavby, povolenie na zvláštne užívanie komunikácie, a pod.) alebo vyjadrenie príslušných orgánov verejnej správy, PDS požiadá o nevyhnutné správne rozhodnutia a/alebo vyjadrenia oprávňujúce PDS vybudovať plynárenské zariadenie potrebné na pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti do 30 pracovných dní odo dňa uzavretia Zmluvy o pripojení, pokiaľ sa PDS so žiadateľom nedohodne inak.“
29. V článku 2.6 odsek 2.6.6 znie:
„2.6.6 PDS vyvinie všetko možné úsilie za daných okolností, aby vykonal práce nevyhnutné na pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti do 30 dní odo dňa zaplattenia ceny za pripojenie, v prípade ak odberateľ splnil všetky podmienky pre pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti uvedené v Zmluve o pripojení a splnenie týchto podmienok preukázal PDS.“

Časť 3. PRÍSTUP DO DISTRIBUČNEJ SIETE

30. V článku 3.1 sa v nadpise vypúšťajú slová „a výstupné body“.
31. V článku 3.1 sa vypúšťá číslo prvého odseku „3.1.1“
32. V článku 3.1 sa vypúšťá celý odsek 3.1.2.
33. V článku 3.2, v odseku 3.2.3 sa v písm. h) sa slová „cestovného pasu“ nahrádzajú slovami „identifikačného dokladu“.

34. V článku 3.2 v odseku 3.2.3 sa v písm. j) sa slová „odberných miest“ nahrádzajú slovami „výstupných bodov“.
35. V článku 3.2 v odseku 3.2.3 sa v písm. l) sa za slovo „(ii)“ vkladajú slová „v prípade zlyhania elektronickej komunikácie“.
36. V článku 3.2 v odseku 3.2.7 sa v tretej vete slová „buď e-mailom“ nahrádzajú slovami „elektronickou poštou založenou“ a slová „e-mailovú adresu“ sa nahrádzajú slovami „komunikačnom protokole určenom“. Zároveň sa konci vety vypúšťajú slová „alebo na elektronickej nosiči“. Za tretiu vetu sa vkladá štvrtá nová veta, ktorá znie: „Vzor a formát elektronickej žiadosti zverejní PDS na svojej internetovej stránke.“
37. V článku 3.2 v odseku 3.2.8 písm. a) a b) znejú:
„a) najneskôr 30 dní pred začatím distribúcie plynu, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod neprekračuje dennú distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod uvedené v Predchádzajúcej zmluve a ak požadovaný prevádzkový tlak neprekračuje prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode, tak ako boli dohodnuté v Predchádzajúcej zmluve,
b) najneskôr 45 dní pred začiatkom požadovanej distribúcie, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod prekračuje dennú distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod uvedené v Predchádzajúcej zmluve, alebo ak požadovaný prevádzkový tlak prekračuje prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode uvedený v Predchádzajúcej zmluve, alebo v prípade, ak ide o žiadosť o pridelenie novej distribučnej kapacity (t.j. žiadateľom, ktorý nemal žiadnu Predchádzajúcu zmluvu).“
38. V článku 3.2 v odseku 3.2.9 sa slová „odberné miesta“ nahrádzajú slovami „výstupné body“.
39. V článku 3.3 v odseku 3.3.3 písm. a) a b) znejú:
„a) do 10 dní od dátumu prijatia Žiadosti, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod neprekračuje dennú distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod a ak požadovaný prevádzkový tlak neprekračuje prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode, tak ako boli dohodnuté v Predchádzajúcej zmluve,
b) do 20 dní od dátumu prijatia Žiadosti, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod prekračuje distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod uvedené v Predchádzajúcej zmluve, alebo ak požadovaný prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode prekračuje prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode uvedený v Predchádzajúcej zmluve, alebo v prípade, ak ide o žiadosť na pridelenie novej distribučnej kapacity (t.j. žiadateľom, ktorý nemal žiadnu Predchádzajúcu zmluvu).“

Časť 4. ZMLUVA O DISTRIBÚCII PLYNU

40. V článku 4.2. v odseku 4.2.2 sa za prvú vetu vkladá nová druhá veta, ktorá znie:

“Poplatok za prekročenie dennej distribučnej kapacity za objem prekročenia nad 5 % dennej distribučnej kapacity predstavuje poplatok za distribúciu zemného plynu, ktorú PDS uskutočnil nad rámec zmluvne dohodnutej kapacity.

41. V článku 4.3, v odseku 4.3.2 sa v prvej vete slová “vstupných bodov” nahrádzajú slovami “ktoréhokolvek vstupného bodu” a zároveň sa na konci tejto vety vypúšťajú slová „vo vstupných bodoch”. V tretej vete sa slová “týchto poplatkov” nahrádzajú slovami “tohto poplatku”.
42. V článku 4.5, v odseku 4.5.1, druhý odstavce, sa v prvej vete za slovo “užívateľom” vkladajú slová “Distribučnej siete” a za slová “prerušenia distribúcie plynu” vkladá slovo “minimálne”. Na konci vety sa za slovo “užívateľom” vkladajú slová “Distribučnej siete”.
43. V článku 4.5 v odseku 4.5.4 sa v prvej vete slová „do odberného miesta koncového odberateľa plynu“ nahrádzajú slovami „koncovému odberateľovi plynu“ a v prvej vete slová „najskôr, ako je to možné“ nahrádzajú slovami „bezodkladne“.
44. V článku 4.7 sa v nadpise slová „v odberných miestach“ nahrádzajú slovami „vo výstupných bodoch“.
45. V článku 4.7 sa za odsek 4.7.1 vkladá nový odsek 4.7.2, ktorý znie:
„4.7.2 Každý výstupný bod je vybavený určeným meradlom alebo ak to vyplýva z technických charakteristík merania, ktoré sú stanovené v Technických podmienkach PDS viacerými určenými meradlami, ktoré prevádzkuje PDS. V prípade, ak je množstvo plynu, dodávané do výstupného bodu, merané viacerými určenými meradlami, určí sa množstvo plynu dodané do výstupného bodu na základe údajov nameraných určenými meradlami.“
46. Doterajšie odseky 4.7.2 až 4.7.7 sa označujú ako odseky 4.7.3 až 4.7.8.
47. V článku 4.7 v odseku 4.7.5 a 4.7.6 sa slovo (číslo odseku) „4.7.2“ nahrádzajú slovom „4.7.3“.
48. V článku 4.7 v odseku 4.7.7 sa slovo (číslo odseku) „4.7.4“ nahrádzajú slovom „4.7.5“.
49. V článku 4.7 v odseku 4.7.8 sa v tretej vete tretieho odseku slová „odberného miesta“ nahrádzajú slovami „výstupného bodu“.
50. V článku 4.8 v odseku 4.8.1 v písm. b) a d) sa slovo (číslo odseku) „4.7.3“ nahrádza slovom „4.7.4“
51. V článku 4.8 sa za odsek 4.8.5 vkladá nový odsek 4.8.6, ktorý znie:
„4.8.6 Metodika a spôsob používania typových diagramov dodávky sú uvedené v prílohe č.2.“
52. V článku 4.9 sa v prvej vete slová „odbernom mieste“ nahrádzajú slovami „výstupnom bode“.

53. Za Časť 5. SPOLOČNÝ PRÍSTUP DO DISTRIBUČNEJ SIETE A PREPRAVNEJ SIETE sa vkladá nová Časť 6. POSKYTOVANIE PODPORNÝCH SLUŽIEB, ktorá znie:

“6 POSKYTOVANIE PODPORNÝCH SLUŽIEB

- 6.1 PDS ako prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý je povinný plniť úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území, poskytuje podporné služby všetkým účastníkom trhu s plynom.
- 6.2 Podporné služby obsahujú najmä vyvažovanie, meranie a prenos údajov, vyhodnocovanie nameraných údajov, vedenie vyvažovacieho účtu a vykonávanie opatrení potrebných na zabezpečenie bezpečnosti dodávok zemného plynu pri stavoch núdze.
- 6.3 PDS poskytuje účastníkovi trhu s plynom (ďalej len „zmluvné strany“) podpornú službu na základe zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu, v prípade ak táto zmluva nie je uzavretá, poskytuje PDS podporné služby na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.
- 6.4 Účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby, zabezpečí prepojenie siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú, s distribučnou sieťou, ktorú prevádzkuje PDS.
- 6.5 PDS v rámci poskytovania podporných služieb vyváži rozdiel medzi množstvom zemného plynu nameraným na vstupných bodoch siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú a množstvom na tieto body nominovaným.
- 6.6 Zmluvné strany v dohode o poskytovaní podporných služieb dohodnú výšku dennej kapacity pre účely poskytovania podporných služieb.
- 6.7 V súvislosti s poskytovaním podpornej služby vyvažovania účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby:
- a) predkladá PDS potvrdenú nomináciu a potvrdenú renomináciu denného množstva zemného plynu na nasledujúci plynárenský deň pre vstupné body siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú, bezodkladne po jej potvrdení,
 - b) udelí PDS súhlas na oboznamovanie sa s údajmi o množstvách plynu, ktoré fyzicky prešli vstupnými bodmi siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú.
- 6.8 Účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby, za účelom zabezpečenia platieb za poskytovanie podporných služieb, poskytne PDS finančnú zábezpeku (postupom uvedeným v bode 3.2.3 písm. k) v rozsahu dvojnásobku mesačnej platby za poskytovanie podporných služieb.
- 6.9 Účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby, za poskytovanie podporných služieb zaplatí PDS cenu, ktorú určí ÚRSO cenovým rozhodnutím. Platobné podmienky a lehoty splatnosti faktúr za

poskytovanie podporných služieb sú rovnaké ako podmienky a lehoty splatnosti uvedené v bode 7.2.3.“

54. Doterajšia Časť 6. CENA A PLATOBNÉ PODMIENKY sa označuje ako časť 7., pričom označenie jednotlivých článkov a odsekov tejto časti sa mení primerane.
55. Za Časť 7. CENA A PLATOBNÉ PODMIENKY sa vkladá nová Časť 8. SKÚŠOBNÁ PREVÁDZKA, ktorá znie:

„8. SKÚŠOBNÁ PREVÁDZKA

- 8.1 Užívateľ môže požiadať PDS o zľavu z poplatku za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej kapacity distribúcie plynu (ďalej len „zľava počas skúšobnej prevádzky“) na novo inštalovanom odbernom plynovom zariadení. V prípade rekonštruovaného odberného plynového zariadenia môže užívateľ požiadať PDS o zľavu počas skúšobnej prevádzky, len ak preukáže PDS, že rekonštrukciou sa vykonala podstatná zmena odberného plynového zariadenia.
- 8.2 Užívateľ môže žiadať o zľavu počas skúšobnej prevádzky pre výstupné body zaradené v tarifných skupinách Vad, Vbd alebo Vcd, za podmienky, že distribuovaný plyn bude spotrebovávaný počas skúšobnej prevádzky odberného plynového zariadenia.
- 8.3 Zľavu počas skúšobnej prevádzky je možné uplatniť výlučne za splnenia nasledovných podmienok:
 - a) užívateľ preukáže ukončenú inštaláciu a prevádzkyschopnosť odberného plynového zariadenia (najmä správa o odbornej prehliadke a skúške zariadenia),
 - b) výstupný bod je zaradený v tarifných skupinách (Vad), (Vbd) a (Vcd) podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu,
 - c) užívateľ má pre daný výstupný bod distribúciu zabezpečenú platnou a účinnou zmluvou,
 - d) skúšobná prevádzka sa uskutoční na jednom výstupnom bode maximálne raz za 12 po sebe nasledujúcich mesiacov.
- 8.4 Užívateľ žiada o zľavu počas skúšobnej prevádzky predložením žiadosti o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu s vyznačením „Skúšobná prevádzka“, pričom postup predkladania žiadosti je rovnaký, ako spôsob uvedený v ods. 3.2.10.
- 8.5 O zľavu počas skúšobnej prevádzky môže užívateľ pre jednotlivý výstupný bod žiadať na obdobie najviac 3 mesiacov. V období so zľavou počas skúšobnej prevádzky ostávajú v platnosti všetky ustanovenia tohto prevádzkového poriadku, okrem určenia ceny za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej kapacity distribúcie plynu pre výstupný bod, ktorá sa určí podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu.
- 8.6 V období so zľavou počas skúšobnej prevádzky je užívateľ distribučnej siete, pri každom prekročení zmluvne dohodnutej dennej kapacity distribúcie plynu

pre jednotlivý výstupný bod, povinný zaplatiť za celý objem prekročenia nad príslušný limit podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č.1.

Prekročenie nad 5 do 10% vrátane	Výkonová tarifná sadzba podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu znížená o 80%
Prekročenie nad 10 %	Výkonová tarifná sadzba podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu znížená o 40%

- 8.7. Po ukončení skúšobnej prevádzky môže užívateľ požiadať o zníženie dennej distribučnej kapacity a/alebo ročné množstva plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod. Užívateľ je povinný postupovať, za účelom pridelenia upravenej dennej distribučnej kapacity, spôsobom uvedeným v článku 3.2 a 3.3, s výnimkou predkladania údajov a dokumentov uvedených v odseku 3.2.3, písm. h), i), k), l), m) a n).
- 8.8. Užívateľ počas skúšobnej prevádzky zabezpečí, aby okamžité prevádzkové prietoky plynu neprekročili hodnotu maximálneho prietoku plynomera Q_{max} stanovenú jeho štítkovým údajom. V prípade zavineného poškodenia meradla užívateľ hradí PDS náklady spojené s opravou meradla a inštaláciou náhradného meradla.“
56. Doterajšia Časť 7. DISPEČERSKÉ RIADENIE DISTRIBUČNEJ SIETE sa označuje ako Časť 9., pričom označenie jednotlivých článkov a odsekov tejto časti sa mení primerane.
57. V článku 9.1 (pôvodný článok 7.1), odsek 9.1.4 znie:
„9.1.4 Užívateľ nominuje distribúciu plynu jednotlivo na výstupné body v prípade, že distribúcia plynu je realizovaná do jedného výstupného bodu pre viacerých užívateľov.“
58. V článku 9.1. odsek 9.1.5 znie:
„9.1.5 Užívateľ Distribučnej siete na základe Zmluvy o spoločnom prístupe do Distribučnej siete a Prepravnej siete nominuje u PDS (okrem distribúcie plynu) taktiež prepravu plynu. PDS takto predloženú nomináciu užívateľom na prepravu plynu odovzdá PPS.“
59. V článku 9.1., v odseku 9.1.6, písm. a) sa za slovo „záväzná“ vkladá čiarka a slová „okrem prípadu, keď nastane situácia podľa odseku 9.1.9“. a v písm. b) sa číslo „7“ nahrádza číslom „9“.
60. V článku 9.1, v odseku 9.1.7, písm. c) sa vypúšťajú slová „výstupné body z“ a za slová „Distribučnej siete sa vkladajú slová „ak sa jedná o distribúciu plynu podľa odseku 9.1.4 výstupné body z Distribučnej siete“.

61. V článku 9.1, v odseku 9.1.7, písm. d) sa číslo „7“ nahrádza číslom „9“ a za slová „Prepravnej siete“ sa vkladajú slová „do Distribučnej siete“. Zároveň sa za slovom „vtlačanie“ vypúšťa slovo „plynu“.
62. V článku 9.1 sa za odsek 9.1.9 (pôvodný odsek 7.1.9) vkladá nový odsek 9.1.10, ktorý znie:
„9.1.10 Užívateľ zasiela PDS všetky druhy nominácií prostredníctvom distribučného informačného systému cez grafické užívateľské rozhranie internetového prehliadača. PDS poskytne užívateľovi všetky informácie potrebné pre prístup do distribučného informačného systému.“
63. V článku 9.1 sa vypúšťa celý odsek 9.1.11 (pôvodný odsek 7.1.11).
64. V článku 9.1 nový odsek 9.1.11 znie:
„9.1.11V prípade zlyhania spôsobu komunikácie popísanom v bode 9.1.10, užívateľ zasiela nominácie na plynárenský dispečing PDS na zverejnených nominačných formulároch prostredníctvom e-mailu. V prípade nefunkčnosti komunikácie podľa bodu 9.1.10 a súčasne nefunkčnosti spôsobu komunikácie podľa prvej vety tohto bodu bude použitá pre účely nominácií faxová linka. Kontaktné údaje na plynárenský dispečing PDS sú uvedené na internetovej stránke PDS.“
65. V článku 9.1 odsek 9.1.12 (pôvodný odsek 7.1.10) znie:
„9.1.12PDS zverejní na svojej internetovej stránke vzory jednotlivých nominačných formulárov. Tieto vzory sú k dispozícii taktiež v papierovej podobe v kancelárii PDS. Vzory nominácií zverejnené PDS sú záväzné pre všetkých užívateľov.“
66. V článku 9.1 nový odsek 9.1.13 (pôvodný odsek 7.1.12) znie:
„9.1.13Užívateľ môže zaslať ten istý typ nominácie aj niekoľkokrát, pred a vrátane dohodnutej hodiny podľa odseku 9.1.8; PDS potvrdí užívateľovi, podľa odseku 9.2 len poslednú nomináciu zaslanú užívateľom v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom.“
67. V článku 9.2, odsek 9.2.1 znie:
„9.2.1 PDS potvrdí nomináciu užívateľa prostredníctvom spôsobov uvedených v bodoch 9.1.10 a 9.1.11.“
68. V článku 9.2, v odseku 9.2.4 sa v písm. a) za slovo „podľa“ vkladá slovo „tohto“ a číslo „7“ sa v písm. a) ako aj b) nahrádza číslom „9“.
69. V článku 9.3, v odseku 9.3.2 sa v druhej vete vypúšťajú slová „Užívateľ môže predložiť renomináciu len na zostávajúcu časť plynárenského dňa“ a za slovo „vykonáva“ sa vkladá slovo „a to“. Za prvú vetu sa vkladá nová druhá veta, ktorá znie: „Renominácia musí zohľadňovať množstvo plynu z poslednej potvrdenej nominácie alebo renominácie pre daný vstupný bod od začiatku plynárenského dňa do začiatku časového úseku, pre ktorý renomináciu užívateľ predkladá.“
70. V článku 9.3, v odseku 9.3.3 sa číslo „7“ vo všetkých prípadoch nahrádza číslom „9“ a za slovo „9.1.12“ sa vkladá slovo „a 9.1.13“.
71. V článku 9.3, v odseku 9.3.4 sa v prvej vete nahrádza číslo „7“ číslom „9“. V písm. a) sa číslo „7“ nahrádza číslom „9“ a za slovo „9.1“ sa vkladajú slová „a bodu 9.3.2“.

72. V článku 9.4., odsek 9.4.1 znie nasledovne:
„PDS priraduje množstvá plynu za každý plynárenský deň, ak je tento distribuovaný do jedného výstupného bodu viacerým užívateľom, nasledujúcim spôsobom:
a) metódou „base load – špička“ – množstvo odobratého plynu je primárne alokované na Zmluvu ktorá bola uzavretá ako prvá na výstupnom bode na obdobie 1 roka, ak sa strany nedohodnú inak, až do výšky denného maxima zvýšeného o 5%. Všetky ďalšie množstvá sú alokované na ďalšiu zmluvu,
b) inou metódou – podmienkou alokácie množstiev je písomná dohoda všetkých strán tj. PDS dodávateľ 1, dodávateľ 2, atď.
73. Doterajšia Časť 8. VYVAŽOVANIE DISTRIBUČNEJ SIETE sa označuje ako Časť 10. VYVAŽOVANIE DISTRIBUČNEJ SIETE, pričom označenie jednotlivých článkov a odsekov tejto časti sa mení primerane.
74. V Časti 10. sa vo všetkých odsekoch nahrádza číslo odseku „8“ číslom odseku „10“.
75. V článku 10.3 sa v nadpise vypúšťa slovo „Poplatok za“.
76. Doterajšia Časť 9. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA sa označuje ako Časť 11., pričom označenie jednotlivých článkov a odsekov tejto časti sa mení primerane.
77. V článku 11.1 sa vypúšťa odsek „11.1.1 Zmluva nadobúda účinnosť dňom jej uzavretia podľa odseku 3.3.4.“, pričom označenie jednotlivých odsekov tejto časti sa mení primerane.
78. V článku 11.1, v odseku 11.1.1 sa v písm. b) slová “odberného miesta” nahrádzajú slovami „výstupného bodu“ a v písm. d) za slová „distribučnej kapacity pre“ vkladajú slová „výstupné body, kde je denná distribučná kapacita zmluvne dohodnutá alebo ročného množstva plynu distribuovaného pre výstupné body, kde nie je denná distribučná kapacita zmluvne dohodnutá.”
79. V článku 11.1, v odseku 11.1.2 sa slovo “11.1.2” nahrádza slovom “11.1.1” a slová “odberného miesta” nahrádzajú slovami „výstupného bodu“
80. V článku 11.1, odseku 11.1.3 znie nasledovne:
“11.1.3 Užívateľ, ktorý je dodávateľom plynu, je oprávnený ukončiť Zmluvu pre ten výstupný bod, do ktorého dodávateľ plynu prestal dodávať plyn počas doby platnosti Zmluvy. V takom prípade je užívateľ povinný zaplatiť PDS poplatok za predčasné ukončenie, ktorý sa rovná súčtu fixných a výkonových sadziieb, ktoré pre výstupný bod tvoria súčasť Ceny za distribúciu plynu podľa cenového rozhodnutia ÚRSO, ktoré by bol býval užívateľ povinný zaplatiť PDS pre tento výstupný bod až do termínu skončenia platnosti Zmluvy; toto ustanovenie sa nepoužije ak dôjde k zmene dodávateľa podľa odseku 11.1.2.”
81. V článku 11.1, odsek 11.1.4 znie nasledovne:
“11.1.4 Užívateľ, ktorý je dodávateľom plynu, je oprávnený odstúpiť od Zmluvy týkajúcej sa výstupného bodu, kde je denná distribučná kapacita zmluvne dohodnutá a pre ktorý má záujem túto dennú distribučnú kapacitu zvýšiť. Taktiež užívateľ, ktorý je dodávateľom plynu, je oprávnený odstúpiť od Zmluvy týkajúcej sa výstupného bodu,

kde denná distribučná kapacita nie je zmluvne dohodnutá a pre ktoré má záujem zvýšiť zmluvne dohodnuté ročné množstvo plynu distribuovaného do tohoto výstupného bodu. Užívateľ je povinný postupovať, za účelom pridelenia zvýšenej dennej distribučnej kapacity alebo za účelom pridelenia zvýšeného ročného množstva, spôsobom uvedeným v článku 3.2 a 3.3, s výnimkou predkladania údajov a dokumentov uvedených v odseku 3.2.3, písm. h), i), k), l), m) a n). Zmluva na zvýšenú dennú distribučnú kapacitu alebo na zvýšené ročné množstvo musí byť najmenej ročná. Zánik Zmluvy týkajúcej sa výstupného bodu s pôvodnou dennou distribučnou kapacitou alebo pôvodným ročným množstvom nastáva za podmienky uzavretia Zmluvy podľa odseku 3.3.4 na zvýšenú dennú distribučnú kapacitu alebo na zvýšené denné množstvo, a to v deň predchádzajúci dňu začatia distribúcie plynu na základe tejto novej Zmluvy.”

82. V článku 11.1, v odseku 11.1.6 sa v písm. a) slovo „závažne“ nahrádza slovom „podstatne“ a slovo „pravidelne“ sa nahrádza slovom „opakovane“.
83. V článku 11.1, v odseku 11.1.7 sa slovo „osoby“ nahrádza slovami „odberateľa plynu“. V písm. a) sa číslo „9“ nahrádza číslom „11“.
84. V článku 11.1 sa za odsek 11.1.8 vkladá nový odsek 11.1.9, ktorý znie:
„11.1.9 Ak stavebný úrad povolí odberateľovi pre výstupný bod kategórie S alebo V skúšobnú prevádzku podľa § 84 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon), môže PDS pre daný výstupný bod uzavrieť ročnú Zmluvu s podmienkou, že Zmluva zaniká v prípade, ak PZ nie je po skončení vyššie uvedenej skúšobnej prevádzky skolaudované. V takom prípade nie je užívateľ povinný zaplatiť PDS žiadny poplatok za predčasné ukončenie Zmluvy.“
85. V článku 11.4, v odseku 11.4.2 sa za slová „PDS a užívateľ“ vkladá slovo „môže“.

PRÍLOHA Č. 1 k Prevádzkovému poriadku

86. V Prílohe č. 1 – Spôsob výpočtu poplatku za distribúciu off-spec plynu sa v prvej vete sa slová „vo vstupných bodoch“ nahrádzajú slovami „v ktoromkoľvek Vstupnom bode“ a slová „výstupných bodoch“ sa nahrádzajú slovami „Výstupnom bode“.
87. Za Prílohu č. 1 - Spôsob výpočtu poplatku za distribúciu off-spec plynu sa vkladá nová Príloha č. 2, ktorá znie:

„PRÍLOHA Č. 2

Metodika a spôsob používania typových diagramov dodávky

- i. Typové diagramy dodávky (ďalej len TDD) slúžia pre zúčtovanie odchýlok vzniknutých pri odbere plynu, na stanovenie ročnej spotreby plynu a pre účely náhradného odpočtu u tých skupín konečných odberateľov, ktorých údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze. Konkrétna trieda TDD predstavuje denné číselné priebehy charakterizujúce tvar odberu plynu špecifickej skupiny konečných odberateľov. Tieto priebehy sú stanovené s platnosťou pre určité vybrané charakteristické skupiny odberateľov pre celých 365 (resp. 366) dní v roku. Jedná sa o relatívne bezrozmerné čísla, ktorých súčet pre kalendárny rok je normovaný na

hodnotu 100. Vynásobením konkrétnej hodnoty TDD pre daný časový interval hodnotou ročnej spotreby konkrétneho odberateľa získame náhradný údaj spotreby za spomenutý časový interval.

- ii. Počet tried TDD a ich číselná a parametrická špecifikácia sú dané výsledkom spracovania podkladov z cieľných meraní matematickým modelom. Tento model a výstupy z neho sú pravidelne aktualizované v jednoročných cykloch tak, aby sa optimalizovalo použitie TDD a minimalizovali sa chyby s tým spojené.

1. Metodika priradenia tried typových diagramov dodávky (TDD) pre výstupné body kategórie domácnosti, maloodber a stredný odber

1.1 Pre potrebu stanovenia výšky denných odberov plynu pre výstupné body (koncových odberateľov), ktorých údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze je definovaných celkom 8 tried typových diagramov dodávky (TDD). Takémuto konkrétnemu výstupnému bodu je jednoznačne priradená práve jedna z ďalej uvedených tried TDD. Použitie TDD sa riadi § 27 Nariadenia vlády č. 123/2005, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom.

1.2 Odbery sú pre potrebu pridelenia triedy typových diagramov rozdelené podľa charakteru výstupného bodu a podľa charakteru odberu (viď Tabuľku možných kombinácií charakteru výstupného bodu a odberu pre potrebu pridelenia tried TDD). Pridelenie triedy TDD konkrétnemu výstupnému bodu sa vykoná s využitím nasledujúcich tabuliek (oddelené pre kategóriu domácnosti a oddelené pre kategórie maloodber a stredný odber):

a) Domácnosti (triedy TDD – DOMO1 a DOMO3)

TRIEDA TDD: DOMO1			
Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)
do 900 m ³	1	0	0
do 900 m ³	0	1	0
do 900 m ³	1	1	0

DOMO1 Domácnosti s odberom nižším ako 900 m³/rok bez vykurovania plynom (iba varenie alebo príprava teplej vody, prípadne obe možnosti súčasne)

TRIEDA TDD: DOMO3			
Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)
všetky	0	0	1
všetky	1	0	1
všetky	0	1	1
všetky	1	1	1
nad 900 m ³	1	0	0
nad 900 m ³	0	1	0
nad 900 m ³	1	1	0

DOMO3 Domácnosti s vykurovaním plynom a ďalej domácnosti bez vykurovania plynom s odberom väčším alebo rovným 900 m³/rok.

b) Maloodber a stredný odber (triedy TDD – MOSO1, MOSO2, MOSO3, MOSO4, MOSO5, MOSO6)

TRIEDA TDD: MOSO1					
kód využitia a O M	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	nad 180 m ³	0	0	1	X
R05	nad 180 m ³	0	0	1	0
R05	nad 180 m ³	0	1	1	0

MOSO1 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R02 s odberom iba pre vykurovanie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R05 s odberom iba pre vykurovanie alebo pre kombináciu vykurovanie a príprava teplej vody.

TRIEDA TDD: MOSO2

kód využitia O M	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R03	nad 180 m ³	0	0	1	0
R04	nad 180 m ³	0	0	1	0

MOSO2 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R03 a R04 s odberom iba pre vykurovanie.

TRIEDA TDD: MOSO3					
kód využitia O M	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	nad 180 m ³	1	0	1	X
R02	nad 180 m ³	0	1	1	X
R02	nad 180 m ³	1	1	1	X
R05	nad 180 m ³	1	0	1	0
R05	nad 180 m ³	1	1	1	0
R06	nad 180 m ³	0	0	1	0
R06	nad 180 m ³	1	1	1	0
R07	nad 180 m ³	0	0	1	0
R07	nad 180 m ³	1	1	1	0
R10	nad 180 m ³	0	0	1	0

MOSO3 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R02 s odberom pre kombinácie vykurovanie a varenie, vykurovanie a príprava teplej vody

alebo vykurovanie a varenie a príprava teplej vody. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R05 s odberom pre kombináciu vykurovanie a varenie alebo vykurovanie a príprava teplej vody a varenie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R06 a R07 s odberom iba pre vykurovanie alebo pre kombináciu vykurovanie a varenie a príprava teplej vody. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R10 s odberom iba pre vykurovanie.

TRIEDA TDD: MOSO4					
kód využitia O M	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	nad 180 m ³	1	1	0	X
R03	nad 180 m ³	1	1	0	0
R03	nad 180 m ³	0	1	1	0
R03	nad 180 m ³	1	0	1	0
R04	nad 180 m ³	1	1	0	0
R04	nad 180 m ³	0	1	1	0
R04	nad 180 m ³	1	0	1	0
R04	nad 180 m ³	1	1	1	0
R06	nad 180 m ³	1	1	0	0
R06	nad 180 m ³	0	1	1	0
R06	nad 180 m ³	1	0	1	0
R07	nad 180 m ³	1	1	0	0
R07	nad 180 m ³	0	1	1	0
R07	nad 180 m ³	1	0	1	0

MOSO4 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R02 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie. Odberatelia s kódom

využitia výstupného bodu R03 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie alebo vykurovanie a varenie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R04 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie, vykurovanie a varenie, vykurovanie a príprava teplej vody alebo pre vykurovanie a príprava teplej vody a varenie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R06 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie, vykurovanie a varenie alebo vykurovanie a príprava teplej vody. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R06 a R07 s odberom pre kombináciu vykurovanie a príprava teplej vody alebo vykurovanie a varenie alebo vykurovanie a príprava teplej vody a varenie.

TRIEDA TDD: MOSO5					
kód využiti a O M	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R03	nad 180 m ³	1	1	1	0
R03	všetky	1	0	0	1
R03	všetky	0	1	0	1
R03	všetky	1	0	1	1
R03	všetky	1	1	0	1
R03	všetky	0	1	1	1
R03	všetky	1	1	1	1
R04	všetky	1	0	0	1
R04	všetky	0	1	0	1
R04	všetky	1	0	1	1
R04	všetky	1	1	0	1
R04	všetky	0	1	1	1
R04	všetky	1	1	1	1
R05	všetky	1	0	0	1
R05	všetky	0	1	0	1
R05	všetky	1	0	1	1
R05	všetky	1	1	0	1
R05	všetky	0	1	1	1
R05	všetky	1	1	1	1

R06	všetky	1	0	0	1
R06	všetky	0	1	0	1
R06	všetky	1	0	1	1
R06	všetky	1	1	0	1
R06	všetky	0	1	1	1
R06	všetky	1	1	1	1
R07	všetky	1	0	0	1
R07	všetky	0	1	0	1
R07	všetky	1	0	1	1
R07	všetky	1	1	0	1
R07	všetky	0	1	1	1
R07	všetky	1	1	1	1
R08	všetky	X	X	X	1
R09	všetky	X	X	X	1
R10	všetky	1	1	1	1

MOSO5 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R03 s odberom pre kombináciu vykurovanie a príprava teplej vody a varenie a všetci odberatelia s odberom pre technológiu.

Poznámka: Pre odberateľov s kódom využitia výstupného bodu R08 a R09 (sezónne technologické odbery) budú typové diagramy dodávky individuálne upravené prevádzkovateľom distribučnej siete na základe posúdenia konkrétneho obdobia odberu daného odberateľa.

TRIEDA TDD: MOSO6					
kód využitia a O M	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	všetky	1	0	0	X
R02	všetky	0	1	0	X
R02	do 180 m ³	1	1	0	X
R03	všetky	1	0	0	0
R03	všetky	0	1	0	0
R03	do 180 m ³	1	1	0	0

R04	všetky	1	0	0	0
R04	všetky	0	1	0	0
R04	do 180 m ³	1	1	0	0
R05	všetky	1	0	0	0
R05	všetky	0	1	0	0
R05	všetky	1	1	0	0
R05	do 180 m ³	1	1	0	0
R06	všetky	1	0	0	0
R06	všetky	0	1	0	0
R06	do 180 m ³	1	1	0	0
R07	všetky	1	0	0	0
R07	všetky	0	1	0	0
R07	do 180 m ³	1	1	0	0

MOSO6 Všetky odbery nevyžívajúce plyn pre technológiu s ročnou spotrebou nižšou ako 180 m³/rok a ostatné odbery nezaradené do MOSO1-MOSO5.

Použité označenia:

1 – výstupný bod má daný charakter odberu

0 – výstupný bod nemá daný charakter odberu

X – charakter odberu, ktorý pri danej kombinácii nemôže nastať

Tabuľka možných kombinácií charakteru výstupného bodu a odberu pre potrebu pridelenia tried TDD

CHARAKTER VÝSTUPNÉHO BODU		Časovosť		Charakter odberu			
		C01	C02	S01	S02	S03	S04
Kód/ Využitie výstupného bodu		SO NE	PRAC	varenie	TUV	vykurovanie	technológia
R01	Byt, rodinný dom, rekreačný objekt			+	+	+	x
R02	Administratívne priestory (kancelárske priestory, kultúrne zariadenia)			+	+	+	x
R03	Ubytovacie a stravovacie zariadenia (hotel, penzión, ubytovňa, reštaurácie, jedáleň, bufet, bar, herňa, S04=velkokapacitné varenie, samostatná vývarovňa)			+	+	+	+
R04	Výrobné priestory (hala, dielňa)			+	+	+	+
R05	Škola/škôlka/učilište/VŠ			+	+	+	+
R06	Predajné zariadenia (kamenné obchody, obchodné centrá, supermarkety)			+	+	+	+
R07	Nemocničné zariadenia (nemocnice, polikliniky, ordinácie, liečebne)			+	+	+	+
R08	Sezónne technologické odbery - zima			x	x	x	+
R09	Sezónne technologické odbery - leto			x	x	x	+
R10	Kotolne			x	x	+	+

x kombinácia, ktorá nemôže nastať

+ označuje možné kombinácie

2. Stanovenie plánovanej ročnej spotreby zemného plynu

- 2.1 Plánovaná ročná spotreba plynu pre výstupný bod predstavuje množstvo plynu, o ktorom sa predpokladá, že sa v danom výstupnom bode odoberie za obdobie jedného kalendárneho roku za podmienky, že teplota ovzdušia bude za celý rok rovná dlhodobému teplotnému normálu pre území Slovenskej republiky.
- 2.2 Plánovanú ročnú spotrebu plynu jednotlivých odberateľov stanovuje prevádzkovateľ distribučnej siete (ďalej PDS) jednotlivo pre všetky výstupné body, kde údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze (ďalej výstupné body s meraním typu B, C a D).
- 2.3 Stanovenie plánovanej ročnej spotreby plynu pre stávajúce výstupné body s meraním typu B, C a D vykonáva prevádzkovateľ distribučnej siete postupom podľa tejto prílohy.
- 2.4 Takto určená ročná spotreba pre výstupný bod nie je viazaná na kalendárny rok a je platná do ďalšej aktualizácie, realizovanej po ďalšom odpočte meradla na tomto výstupnom bode.
- 2.5 Stanovenie plánovanej ročnej spotreby plynu pre výstupný bod s meraním typu B, C a D, pre ktoré boli vykonané odpočty zahrňujúce obdobie dlhšie ako 120 predchádzajúcich dní a u ktorého nebola v tomto období vykonaná zmena priradenia triedy typových diagramov, vykoná PDS nasledujúcim postupom:
 - a) Vypočíta súčet K_f relatívnych prepočítaných hodnôt príslušného typového diagramu dodávky (TDD) platného pre dané kalendárne obdobie ako súčet denných relatívnych hodnôt od prvého do posledného dňa odpočtového obdobia (pokiaľ bolo v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov vykonaných viacej odpočtov, vypočíta sa súčet relatívnych hodnôt K_f príslušného prepočítaného typového diagramu dodávky za časové obdobie od prvého dňa začiatku odpočtového obdobia do posledného dňa záverečného odpočtového obdobia).
 - b) Relatívne prepočítané hodnoty K_{rpt} pre každý jednotlivý plynárenský deň t prepočítané na konkrétne podmienky dňa t pre každý z typov diagramu dodávky stanovuje výpočtom PDS.
 - c) Suma relatívnych hodnôt príslušného normalizovaného typového diagramu pre kalendárny rok je rovná 100.
 - d) Základom výpočtu je hodnota spotreby plynu S_{fakt} odčítaná za posledné odpočtové obdobie (pokiaľ bolo v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacoch vykonaných viacej odpočtov, hodnota spotreby sa vypočíta ako súčet spotrieb zo všetkých týchto odpočtov). Plánovaná ročná spotreba plynu platná pre daný výstupný bod S_{plan} sa potom vypočíta podľa vzťahu:

$$S_{plan} = \frac{100}{K_f} \times S_{fakt}$$

kde

$$K_f = \sum_{t \in O} K_{rpt} = \sum_{t \in O} D'_t T_t TDD_t k$$

je súčet relatívnych prepočítaných hodnôt TDD za odpočtové obdobie O,

D'_t je denná korekcia (na deň v týždni, sviatok, atd.)

T_t je teplotná korekcia pre deň t (rovná 1 pokiaľ je teplota rovná typickej teplote)

TDD_t je normalizovaná hodnota TDD v dni t

k je prepočítavacia konštanta výpočtového modelu

- 2.6 Plánovaná ročná spotreba plynu pre výstupný bod konečného odberateľa s meraním typu B, C a D, pre stanovenie ktorej nie je možné použiť postup podľa odseku (5), je stanovená na základe zjednaného ročného odberového množstva zo zmluvy na distribúciu zemného plynu. Pokiaľ u nového výstupného bodu nie je k stanoveniu ročnej spotreby k dispozícii žiadny údaj o spotrebe, použije PDS odhad vychádzajúci z priemernej ročnej spotreby odberu plynu s rovnakým typovým diagramom a z celkového príkonu inštalovaných spotrebičov na tomto výstupnom bode.
- 2.7 Na žiadosť užívateľa distribučnej siete, v ktorej tento užívateľ preukáže skutočnosti, na základe ktorých možno očakávať zmenu plánovanej ročnej spotreby plynu o viac ako 50%, je prevádzkovateľom distribučnej siete vykonaný nový výpočet plánovanej ročnej spotreby plynu, ktorý zohľadní skutočnosti predložené užívateľom.
- 2.8 Plánovaná spotreba za každý výstupný bod je súčasťou databázy spotrieb pre všetky výstupné body s meradlami typu B, C a D. Táto databáza bude v jednomesačných cykloch aktualizovaná tak, že pre odbery, u ktorých v uplynulom mesiaci prebehol odpočet, prebehne automaticky výpočet aktuálnej plánovanej spotreby podľa nového odčítaného množstva a táto hodnota nahradí pôvodnú ročnú spotrebu v databáze. Po tejto aktualizácii tak bude možné spresňovať i sumu celkovej plánovanej ročnej spotreby pre kategóriu odberov s meraním typu B, C a D.

3. Spôsob použitia typových diagramov pri určovaní množstva zemného plynu distribuovaného do výstupných bodov distribučnej siete – náhradný odpočet

- 3.1 V prípadoch stanovených v bode 4.8.1 postupuje Prevádzkovateľ distribučnej siete (PDS) pri stanovovaní množstva distribuovaného plynu pre výstupné body s meraním typu B, C a D nasledovne:
 - a) stanoví množstvo distribuovaného plynu za obdobie od posledného riadneho odpočtu do aktuálneho dátumu a následne náhradnú hodnotu chýbajúceho stavu meradla typu B, C a D.
 - b) spätne rozpočíta spotrebu medzi dvomi riadnymi odpočtami k dátumom dní zmien ceny plynu a nahradí hodnoty chýbajúcich stavov meradla.

- 3.2 Takto stanovené množstvá sa použijú ako plnohodnotná náhrada skutočného množstva distribuovaného plynu za výstupné body, ktorých údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze.
- 3.3 Pre konkrétny výpočet podľa bodu (1) a) zaistí PDS za daný výstupný bod nasledujúce údaje:
- a) dátum a hodnotu posledného riadneho odpočtu
 - b) denné hodnoty príslušnej triedy typových diagramov prepočítané na skutočnú dennú priemernú teplotu SR na kalendárny deň a na denný zostatkový diagram, za každý deň obdobia od posledného riadneho odpočtu do dňa, ku ktorému sa výpočet realizuje
 - c) hodnotu plánovanej ročnej spotreby.
- 3.4 Pre konkrétny výpočet podľa bodu (1) b) zaistí PDS za daný výstupný bod nasledujúce údaje:
- a) dátumy a hodnoty posledného riadneho odpočtu a predposledného riadneho odpočtu
 - b) denné hodnoty príslušnej triedy typových diagramov prepočítané na skutočnú dennú priemernú teplotu SR na kalendárny deň a na denný zostatkový diagram, za každý deň obdobia medzi dvomi poslednými riadnymi odpočtami.
- 3.5 Postup výpočtu náhradnej spotreby pre výstupný bod distribučnej siete je nasledovný:
- a) Výpočet podielu spotreby za sledované obdobie na celkovej spotrebe za kalendárny rok zahŕňa súčet prepočítaných hodnôt denných typových diagramov pridelenej triedy. Súčet normovaných hodnôt denných typových diagramov za celý kalendárny rok je pre všetky triedy rovnaký a je rovný 100. Podiel spotreby $SUMTDD(m,t1,t2,k)$ výstupného bodu m , ktorému bola pridelená trieda typového diagramu k , za sledované obdobie dní $t1$ až $t2$ je potom daný vzorcom

$$SUMTDD(m, t1, t2, k) = \left(\sum_{i=t1}^{t2} TDDp(i,k) \right) / 100$$

kde $TDDp(i, k)$ je prepočítaná hodnota typového diagramu pre triedu k v dni i , stanovená z normovanej hodnoty typového diagramu $TDDn(i,k)$ prepočtom

pre odbery s pridelenou triedou DOM1 vzorcom:

$$TDDp(i,DOM1) = T(i,DOM1) \times D(i,DOM1) \times TDDn(i,DOM1)$$

a pre odbery s pridelenou triedou inou než DOM1 vzorcom:

$$TDDp(i,k) = T(i,k) \times D(i,k) \times K(i) \times TDDn(i,k)$$

kde

$T(i,k)$ je korekcia na skutočnú dennú priemernú teplotu v dňoch i pre triedu k ,

$D(i,k)$ je korekcia na typ dňa i (pracovný/nepracovný deň, sviatok) pre triedu k ,

$K(i)$ je korekcia na modifikovaný zostatkový diagram pre deň i , vypočítaná ako podiel

$$K(i) = ZD1(i)/(SUMODH(i) - DOM1ODH(i))$$

kde

$$ZD1(i) = SUMVST(i) + DAKUM(i) - Z(i) - SUM_A(i) - SUM_B(i) - SUM_D(i) - DOM1ODH(i)$$

je modifikovaný zostatkový diagram pre deň i (výpočty pre triedu DOM1 nie sú korigované na zostatkový diagram)

SUMODH(i) - súčet všetkých vypočítaných spotrieb typu C pre deň i , nekorigovaných na zostatkový diagram,

DOM1ODH(i)- súčet vypočítaných spotrieb všetkých výstupných bodov s triedou DOM1 pre deň i , nekorigovaných na zostatkový diagram,

SUMVST(i) - celková dodávka plynu do distribučnej siete v dňoch i ,

DAKUM(i) - zmena akumulácie distribučnej siete v dňoch i (rozdiel akumulácie na konci a na začiatku dňa i),

$Z(i)$ - straty a vlastná spotreba v dňoch i ,

SUM_A(i) - súčet skutočne nameraných spotrieb všetkých výstupných bodov s meraním typu A v dňoch i ,

SUM_B(i) - súčet skutočne nameraných spotrieb všetkých výstupných bodov s meraním typu B v dňoch i ,

SUM_D(i) - súčet vypočítaných spotrieb všetkých výstupných bodov s meraním typu D v dňoch i zo skutočne nameraných mesačných spotrieb rozpočítaním na denné spotreby pomocou typových diagramov,

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

Meranie typu B - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vzťažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných denných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meracieho zariadenia,

Meranie typu C - je meranie pretečeného objemového množstva plynu meradlom schváleného typu,

Meranie typu D - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vzťažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných mesačných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meracieho zariadenia,

Hodnoty TDD n , T, D a K za deň i má k dispozícii PDS v dňoch $i+1$, hodnoty za predchádzajúce dni sú pre potrebu výpočtov uchovávané v databáze PDS.

- b) Pre výpočet náhradnej hodnoty spotreby na výstupnom bode m sa použije hodnota plánovanej ročnej spotreby $S_R(m)$ aktualizovanej k dátumu posledného uskutočneného odpočtu meradla (viď postup stanovenia plánovanej ročnej spotreby odberateľa v bode č. 2 tejto prílohy).

3.6 Postup výpočtu podľa bodu (1) a) je nasledovný:

- a) Odhadom množstva plynu distribuovaného do výstupného bodu m s pridelenou triedou typového diagramu k za obdobie vymedzené dňami $t1$ až $t2$ v zmysle náhradnej hodnoty spotreby na tomto bode sa rozumie súčin

$$S_n(m, t1, t2) = S_R(m) \times \text{SUMTDD}(m, t1, t2, k)$$

- b) Pričítaním náhradnej hodnoty spotreby k poslednému odčítanému stavu meradla na výstupnom bode m sa stanoví náhradný stav tohto meradla platný ku dňu vykonania výpočtu chýbajúcej hodnoty spotreby. Takto určený stav meradla bude používaný ako náhrada skutočného odpočtu i pri prípadných ďalších výpočtoch, najdlhšie však do dátumu vykonania najbližšieho skutočného odpočtu meradla na danom výstupnom bode.

- 3.7 Uvedený postup výpočtu spotreby ako náhrada za chýbajúci odpočet meradla v zmysle odseku 4.7.4 písm. b) je možné realizovať v prípade, že nie je k dispozícii samoodpočet odberateľa v zmysle odseku 4.7.4. písm. a). PDS je povinný vykonať fyzický odpočet meradla najneskôr do troch rokov od posledného fyzického odpočtu meradla. Samoodpočet meradla, uskutočnený a daný k spracovaniu do systému PDS do stanoveného termínu a následne verifikovaný PDS, je považovaný za rovnocenný skutočnému (fyzickému) odpočtu uskutočnenému zástupcom PDS.

- 3.8 Postup výpočtu podľa bodu (1) b) je nasledovný:
Odhadom množstva plynu distribuovaného do výstupného bodu m s pridelenou triedou typového diagramu k za obdobie vymedzené dňami $t1$ až $t2$ v zmysle náhradnej hodnoty spotreby na tomto bode sa rozumie súčin

$$S_n(m, t1, t2) = S_{\text{Real}}(m, t1, t3) \times \text{SUMTDD}(m, t1, t2, k) / \text{SUMTDD}(m, t1, t3, k)$$

kde

$S_{\text{Real}}(m, t1, t3)$ je skutočná hodnota spotreby medzi dvomi skutočnými odpočtami vykonanými k dátumom $t1$ a $t3$

V tomto prípade nie je prípustné nahradiť uvedený výpočet akýmkoľvek samoodpočtami z obdobia predchádzajúceho poslednému odpočtu.

4. Reklamácie

- 4.1 Ak má odberateľ plynu alebo dodávateľ pochybnosti o správnosti údajov o distribúcii plynu má právo požiadať prevádzkovateľa distribučnej siete o preverenie správnosti údajov o množstve dodaného plynu (podať reklamáciu).
- 4.2 V reklamácií je žiadateľ povinný uviesť svoje meno, priezvisko, adresu trvalého pobytu (obchodné meno, sídlo), dôvod reklamácie a časové obdobie, ku ktorému sa vzťahuje.
- 4.3 Odberateľ plynu alebo dodávateľ môžu reklamovať množstvo distribuovaného plynu v lehote 30 dní odo dňa, kedy sa o nich dozvedeli, najneskôr však v lehote 3 mesiacov

odo dňa vykonania skutočného odpočtu alebo určenia distribuovaného množstva plynu použitím náhradnej metódy.

- 4.4 Prevádzkovateľ distribučnej siete je v prípade, ak žiadateľ reklamuje skutočne namerané množstvo distribuovaného plynu povinný do 10 dní odo dňa doručenia reklamácie, ktorá obsahuje údaje podľa bodu 2 vykonať opakovaný odpočet.
- 4.5 Prevádzkovateľ distribučnej siete je v prípade, ak žiadateľ reklamuje množstvo distribuovaného plynu určené použitím náhradnej metódy, povinný do 10 dní odo dňa doručenia reklamácie, ktorá obsahuje údaje podľa bodu 2, skontrolovať správnosť výpočtu množstva dodaného plynu určeného náhradnou metódou.
- 4.6 Prevádzkovateľ distribučnej siete je povinný odberateľovi plynu alebo dodávateľovi, ktorý reklamoval údaje o distribúcii plynu určené skutočným odpočtom alebo použitím náhradnej metódy, zaslať v lehote 15 dní odo dňa doručenia reklamácie obsahujúcej náležitosti podľa bodu 2 písomnú odpoveď o výsledku reklamácie. “

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetí, odbor regulácie plynárenstva (ďalej len „úrad“) schválil rozhodnutím č. 0004/2005/04/PP zo dňa 4.10.2005 v spojení s rozhodnutím č. 0021/2005/04/PP zo dňa 9.11.2005 podľa § 5 ods. 1 písm. ee) a § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. prevádzkový poriadok pre regulovaný subjekt SPP-distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava (ďalej len „SPP-D“). Tento bol predložený na úrad v zmysle § 12a ods. 6 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“). V čase vydania rozhodnutia spoločnosť mala obchodné meno Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava.

SPP-D listom zo dňa 18.5.2007 predložil úradu návrh na zmenu a doplnenie prevádzkového poriadku pre SPP-D (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Predmetný návrh bol úradu doručený dňa 23.5.2007. Týmto dňom začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „Správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia zmeny Prevádzkového poriadku.

Úrad listom č.j. 78/URSO/2007/04 zo dňa 18.6.2007 predložil SPP-D pripomienky k návrhu SPP-D. SPP-D sa k pripomienkam úradu vyjadril listom č.j. D/130/2007 zo dňa 22.6.2007. Pripomienky k návrhu zmien a doplnení Prevádzkového poriadku boli vzájomne konzultované na spoločnom rokovaní medzi úradom a SPP-D dňa 21.6.2007.

Úrad po preskúmaní predložených zmien a doplnkov Prevádzkového poriadku, ich súladu so všeobecne záväznými predpismi, osobitne so:

- Zákonom č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov,
- Zákonom o regulácii,
- Nariadením vlády SR č. 123/2005 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom

a po vykonaní úprav, ktoré boli vzájomne odkonzultované medzi úradom a SPP-D dospel k záveru, že navrhované zmeny a doplnky Prevádzkového poriadku spĺňajú požiadavky na schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Prílohu rozhodnutia tvorí prevádzkový poriadok SPP-D v úplnom znení.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu možno podať podľa § 53 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie plynárenstva, P.O.Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Richard R u ž i č k a
riaditeľ odboru plynárenstva

Rozhodnutie sa doručí:

SPP – distribúcia, a.s.
Mlynské nivy 44/b
825 11 Bratislava

**Prevádzkový poriadok pre regulovaný subjekt SPP – distribúcia, a.s. ako
prevádzkovateľ a distribučnej siete**

1.	DEFINÍCIE	4
2.	PRIPOJENIE K DISTRIBUČNEJ SIETI	7
2.1	Všeobecné ustanovenia	7
2.2	Žiadosť o pripojenie plynových odberných zariadení domácností k Distribučnej sieti	7
2.3	Vyhodnotenie Žiadosti o pripojenie a uzavretie Zmluvy o pripojení so žiadateľom – domácnosťou	8
2.4	Odmietnutie pripojenia žiadateľa – domácnosti	9
2.5	Cena a platobné podmienky pre pripojenie žiadateľov – domácnosti	9
2.6	Realizácia pripojenia žiadateľa – domácnosti	10
3.	PRÍSTUP DO DISTRIBUČNEJ SIETE	10
3.1	Vstupné body	10
3.2	Žiadosť o prístup do Distribučnej siete a distribúciu plynu	11
3.3	Vyhodnotenie Žiadosti a uzavretie Zmluvy	13
3.4	Pravidlá na pridelenie kapacity	14
3.5	Odmietnutie prístupu	15
4.	ZMLUVA O DISTRIBÚCII PLYNU	16
4.1	Druhy Zmlúv	16
4.2	Prekročenie dennej distribučnej kapacity	16
4.3	Kvalita plynu	16
4.4	Tlakové úrovne vo vstupných a výstupných bodoch	17
4.5	Obmedzenie alebo prerušenie distribúcie plynu	17
4.6	Obchodná jednotka distribuovaného množstva plynu	19

4.7	Meranie množstiev plynu vo výstupných bodoch	19
4.8	Typové diagramy	21
4.9	Poskytovanie distribučných kapacít na sekundárnom trhu	21
5.	SPOLOČNÝ PRÍSTUP DO DISTRIBUČNEJ SIETE A PREPRAVNEJ SIETE	22
6.	POSKYTOVANIE PODPORNÝCH SLUŽIEB	22
7.	CENA A PLATOBNÉ PODMIENKY	23
7.1	Cena za distribúciu plynu	23
7.2	Platobné podmienky	23
7.3	Finančná zábezpeka poskytnutá užívateľom	24
7.4	Dane	24
8.	SKÚŠOBNÁ PREVÁDZKA	25
9.	DISPEČERSKÉ RIADENIE DISTRIBUČNEJ SIETE	26
9.1	Nominácia distribúcie plynu	26
9.2	Potvrdenie nominácie distribúcie plynu	27
9.3	Renominácia distribúcie plynu	28
9.4	Pravidlá priradovania množstiev plynu	29
10.	VYVAŽOVANIE DISTRIBUČNEJ SIETE	29
10.1	Princípy vyvažovania Distribučnej siete	29
10.2	Denné odchýlky užívateľa	30
10.3	Prekročenie povolenej dennej odchýlky užívateľom	30
10.4	Kumulovaná odchýlka užívateľa	31
10.5	Poplatok za prekročenie kumulovanej odchýlky užívateľa	31
10.6	Vyvažovanie Distribučnej siete zo strany PDS v mimoriadnych situáciách	32

11. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	32
11.1 Trvanie a ukončenie Zmluvy	33
11.2 Vyššia moc	34
11.3 Prevod práv a povinností	34
11.4 Mlčanlivosť	34
11.5 Oznamovanie medzi stranami	35
11.6 Účinnosť Prevádzkového poriadku	35
PRÍLOHA Č. 1 - Spôsob výpočtu poplatku za distribúciu <i>off-spec</i> plynu	36
PRÍLOHA Č. 2 - Metodika a spôsob používania typových diagramov dodávky	37

Spoločnosť SPP - distribúcia, a.s. IČO 35 910 739, so sídlom Mlynské Nivy 44/b, 825 11 Bratislava, Slovenská republika, zapísaná v Obchodnom registri vedenom Okresným súdom Bratislava 1, Oddiel: Sa, Vložka č.: 3481/B, je riadne oprávnená vykonávať distribúciu plynu (ďalej len „PDS“);

1. DEFINÍCIE

1.1 Pojmy, ktoré sú už zadané v zákone č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“), v zákone č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 107/2007 Z.z. (ďalej len „Zákon o regulácii“) a v nariadení vlády SR č. 123/2005 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom (ďalej len „Pravidlá trhu s plynom“), majú ten istý význam aj v tomto prevádzkovom poriadku regulovaného subjektu SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, ako prevádzkovateľa distribučnej siete plynu (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Okrem nich, nasledujúcimi zadanými pojmami na účely tohto Prevádzkového poriadku sa rozumie:

„**dennou odchýlkou**“ rozdiel medzi množstvom plynu priradeným PDS užívateľovi vo vstupnom bode a množstvom plynu odobratým užívateľom vo výstupnom bode počas plynárenského dňa,

„**Distribučnou sieťou**“ distribučná sieť vlastnená a prevádzkovaná spoločnosťou SPP – distribúcia, a.s., so sídlom Mlynské Nivy 44/b, 825 11 Bratislava,

„**Dohodou o prepojení sietí**“ dohoda medzi PDS a prevádzkovateľom nadväzujúcej siete, ktorej predmetom je úprava vzájomných vzťahov týkajúcich sa najmä merania množstiev plynu, alokácie množstiev plynu a podmienok prevádzky nadväzujúcich

sietí, ako napríklad metodiku a techniku merania kvality, množstva a prevádzkových parametrov plynu, spôsob a obsah dispečerskej spolupráce pri riadení nadväzujúcich sietí, zadefinovanie kódovacieho systému pre stotožnenie užívateľov obidvoch nadväzujúcich sietí a spôsob spracovania nominácií a renominácií pri prevádzke nadväzujúcich sietí.

„**kategóriou V**“ alebo „**veľkoodberateľmi**“ kategória zákazníkov s veľkým objemom plynu distribuovaného do výstupných bodov vymedzená, najmä, cenovým rozhodnutím vydaným Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) pre distribúciu plynu; na základe v súčasnosti platného cenového rozhodnutia veľkoodberatelia predstavujú zákazníkov so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu na základe Zmluvy do jednotlivých výstupných bodov presahujúcim 400. 000 m³ (tarifné skupiny V_{ad} a V_{bd} a V_{cd}),

„**kumulovanou odchýlkou**“ súčet všetkých denných odchýlok užívateľa vypočítaný v súlade s článkom 10.4 tohoto Prevádzkového poriadku,

„**nadväzujúcou sieťou**“ sieť iného prevádzkovateľa siete pripojená k Distribučnej sieti,

„**nomináciou**“ predchádzajúce hlásenie užívateľa PDS o množstve plynu, ktoré užívateľ chce dodať do vstupných bodov do Distribučnej siete, a ktoré chce odobrať z Distribučnej siete v jeho výstupných bodoch,

„**obchodnou jednotkou**“ distribuovaného množstva plynu objemová jednotka vyjadrená v kubických metroch (m³) pri teplote 15°C, absolútnom tlaku 101,325 kPa a relatívnej vlhkosti 0%,

„**odberným miestom**“ miesto vybavené určeným meradlom/meradlami do ktorého sa vykonáva distribúcia plynu na základe zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu, , ktorým je:

- (i) jednotlivé odberné plynové zariadenie, ktorým odoberá plyn jedna fyzická, resp. právnická osoba,
- (ii) dve alebo viac odberných plynových zariadení, ktoré spolu tvoria ohraničený celok (napríklad objekt, areál) a ktorými odoberá plyn jedna fyzická, resp. právnická osoba,
- (iii) nadväzujúca distribučná sieť, ktorú prevádzkuje iný PDS; v prípade pochybností určí odberné miesto PDS,

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

„**Predchádzajúcou zmluvou**“ Zmluva (ako je definovaná nižšie), ktorá už bola podpísaná medzi PDS a užívateľom, ktorý podal Žiadosť pre tie isté vstupné a výstupné body, ako boli dohodnuté podľa Predchádzajúcej zmluvy, na základe ktorej dátum skončenia distribúcie plynu zodpovedá dátumu začatia požadovanej distribúcie plynu podľa Žiadosti. Podmienka existencie Predchádzajúcej zmluvy sa považuje za splnenú aj v prípade, že PDS už uskutočňoval distribúciu plynu pre užívateľa na základe vopred určených podmienok, aj keď nebola podpísaná žiadna písomná

zmluva z dôvodu, že takáto zmluva nebola vyžadovaná príslušnými právnymi predpismi, alebo nebolo možné uzavrieť takú zmluvu z právne relevantných dôvodov,

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

„**Prepravnou sieťou**“ prepravná sieť na území Slovenskej republiky prevádzkovaná spoločnosťou SPP – preprava, a.s., so sídlom Mlynské Nivy 42, 825 11 Bratislava (ďalej len „**PPS**“),

„**pripojením**“ súbor úkonov a činností vykonaných PDS, ktoré sú nevyhnutné za účelom pripojenia odberného plynového zariadenia účastníka trhu s plynom k Distribučnej sieti,

„**pro-rata metódou**“ metóda, použitím ktorej PDS priraduje množstvá plynu jednotlivým užívateľom v rovnakom pomere, ako je pomer nominácií užívateľov,

„**renominciou**“ zmenená denná nominácia, ktorú môže predložiť užívateľ po termíne stanovenom v odseku 9.1.8,

„**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,

„**stranou**“ PDS, alebo užívateľ, ako zmluvné strany podľa Zmluvy,

„**špecifickými podmienkami pripojenia**“ podmienky pripojenia k Distribučnej sieti, ktoré sú charakteristické pre konkrétneho žiadateľa,

„**technickou kapacitou**“ Distribučnej siete hodnota, ktorá súvisí s fyzikálnymi vlastnosťami prúdenia plynu v plynovodoch, a ktorá závisí, okrem iného, od dĺžky plynovodu a udržiavania požadovaného tlaku. Technická kapacita Distribučnej siete sa stanovuje pre každú Žiadosť (ako je definovaná nižšie) samostatne, nakoľko hodnota technickej kapacity Distribučnej siete je odlišná v každom bode Distribučnej siete a zároveň závisí od požadovanej úrovne tlaku,

„**Technickými podmienkami**“ technické podmienky, ktoré vydá PDS podľa § 17 odsek 4 Zákona o energetike,

„**typovým diagramom**“ typový diagram dodávky plynu, tak ako je definovaný v § 27 Pravidiel trhu s plynom,

„**úpravou nominácie zo strany PDS**“ (*re-scheduling*) úprava dennej nominácie užívateľa zo strany PDS v priebehu plynárenského dňa, na ktorý sa nominácia vzťahuje, v súlade s odsekom 9.3.5,

„**užívateľom**“ užívateľ Distribučnej siete tak, ako je definovaný v Pravidlách trhu s plynom,

„**vstupným bodom**“ miesto distribučnej siete, do ktorého účastník trhu s plynom dodáva plyn určený na distribúciu a z ktorého sa začína distribúcia plynu sieťou PDS a ktoré sa charakterizuje najmä umiestnením a kapacitou,

„**výstupným bodom**“ odberné miesto alebo miesto prepojenia so sieťou iného prevádzkovateľa siete, v ktorom PDS poskytuje podpornú službu,

„**vyvažovaním**“ alebo pod „**vyvažovať sieť**“ súbor činností vykonávaných PDS vo vzťahu k Distribučnej sieti, ktoré zodpovedajú fyzickému vyvažovaniu siete tak, ako je definované v Pravidlách trhu s plynom,

„**vyvažovacím účtom**“ virtuálny účet vedený PDS pre každého užívateľa, ktorý je zodpovedný za jeho odchýlky, na ktorom PDS zaznamenáva všetky denné odchýlky užívateľa, a kumulovanú odchýlku užívateľa za každý plynárenský deň,

„**vyvažovacou zónou**“ zóna zodpovedajúca vymedzenému územiu prevádzkovateľa siete. Vyvažovacou zónou PDS je Slovenská republika,

- 1.2. Všetkými odkazmi na prílohy, články a odseky sa rozumejú odkazy na prílohy, články a odseky tohto Prevádzkového poriadku.

2. PRIPOJENIE K DISTRIBUČNEJ SIETI

2.1 Všeobecné ustanovenia

- 2.1.1 PDS je povinný uzatvoriť Zmluvu o pripojení k Distribučnej sieti s každým, kto o pripojenie požiada, ak sú splnené technické a obchodné podmienky pripojenia k Distribučnej sieti.
- 2.1.2 Obchodné podmienky pripojenia odberateľov plynu v domácnosti sú stanovené v odsekoch 2.2 až 2.6 tohto Prevádzkového poriadku. PDS ďalej spresní a zverejní podmienky týkajúce sa pripojenia odberateľov plynu v domácnosti, ktoré sú stanovené v tomto Prevádzkovom poriadku na svojej internetovej stránke.
- 2.1.3 Obchodné podmienky pripojenia odberateľov plynu mimo domácnosti stanoví PDS a zverejní na internetovej stránke PDS v súlade s § 8 Pravidiel trhu s plynom.
- 2.1.4 Metodológiu stanovenia nákladov na pripojenie k Distribučnej sieti zverejní PDS na internetovej stránke PDS v súlade s § 8 ods.2, písm.c/ Nariadenia vlády č.123/2005 Z. z. ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom.
- 2.1.5 Obchodné podmienky pripojenia naväzujúcich sietí k Distribučnej sieti stanoví PDS, berúc do úvahy každý individuálny prípad.
- 2.1.6 Uzavretie zmluvy o pripojení odberných plynových zariadení koncových odberateľov plynu k Distribučnej sieti (ďalej len „**Zmluva o pripojení**“) sa vyžaduje len pri

pripojení nových odberných miest.

2.1.7 Uzavretie Zmluvy o pripojení nezaručuje odberateľovi rezerváciu distribučnej kapacity; odberateľ na tento účel postupuje v súlade s článkom 3. PDS oznámi odberateľovi možné obmedzenia distribučnej kapacity ovplyvňujúce ním zamýšľaný odber plynu pred uzavretím Zmluvy o pripojení.

2.2 Žiadosť o pripojenie odberných plynových zariadení domácností k Distribučnej sieti

2.2.1 Žiadateľ o pripojenie, ktorý je domácnosťou, predloží PDS žiadosť o pripojenie odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti (ďalej len „**Žiadosť o pripojenie**“).

2.2.2 Žiadosť o pripojenie obsahuje najmä:

- a) identifikačné údaje žiadateľa,
- b) identifikačné údaje odberného miesta,
- c) charakteristika budúceho odberného miesta a dostupnosť k existujúcej Distribučnej sieti,
- d) účel využitia plynu,
- e) predpokladaný ročný odber plynu,
- f) predpokladaný termín začatia odberu plynu,
- g) situačný náčrt (kópia katastrálnej mapy) s vyznačením polohy budúceho odberného miesta, vrátane vyznačenia hraníc predmetného pozemku a verejného priestranstva,
- h) výpis z listu vlastníctva alebo kópiu iného dokumentu preukazujúceho právo žiadateľa k nehnuteľnosti,
- i) súhlas vlastníka nehnuteľnosti s jej pripojením do Distribučnej siete, v prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti.

2.2.3 PDS zverejní vzor Žiadosti o pripojenie na internetovej stránke. Vzor Žiadosti o pripojenie je tiež k dispozícii v papierovej podobe v kanceláriách PDS, kontaktné údaje ktorých sú uvedené na internetovej stránke. Vzor Žiadosti o pripojenie zverejnený PDS je záväzný pre všetkých žiadateľov - domácnosti.

2.2.4 Údaje, ktoré majú byť predložené, tvoria spolu s dokumentmi, ktoré majú byť priložené k Žiadosti o pripojenie, neoddeliteľnú súčasť Žiadosti o pripojenie. Žiadateľ o pripojenie predloží dokumenty požadované PDS vo forme kópií; v prípade, ak o to PDS požiada, žiadateľ predloží originál dokumentu na porovnanie s predloženou kópiou, pričom deň predloženia originálu, ak o to PDS požiadal, sa považuje za deň riadneho predloženia dokumentu.

2.2.5 Žiadateľ doručí Žiadosť o pripojenie v písomnej forme, osobne alebo poštou, do kancelárie PDS.

2.3 Vyhodnotenie Žiadosti o pripojenie a uzavretie Zmluvy o pripojení so žiadateľom - domácnosťou

2.3.1 Po obdržaní Žiadosti o pripojenie, PDS vyhodnotí predložené údaje a dokumenty. Ak

- bola žiadateľom o pripojenie predložená nesprávne vyplnená alebo neúplná Žiadosť o pripojenie, PDS ho bezodkladne požiada o chýbajúce alebo správne údaje a/alebo dokumenty.
- 2.3.2 Lehoty stanovené v tomto Prevádzkovom poriadku, ak súvisia so Žiadosťou o pripojenie, začínajú plynúť až odo dňa doručenia Žiadosti o pripojenie PDS, a to buď úplnej, alebo dodatočne doplnenej žiadateľom o pripojenie.
- 2.3.3 Ak žiadateľ doručí Žiadosť o pripojenie spolu so všetkými požadovanými dokumentami do kancelárie PDS osobne, PDS mu predloží návrh znenia Zmluvy o pripojení a požiada ho o jeho podpísanie. Ak v čase podpisu Zmluvy o pripojení zo strany žiadateľa nie sú špecifické podmienky pripojenia určené, určí ich PDS dodatočne, najneskôr ku dňu zaslania Zmluvy o pripojení žiadateľovi o pripojenie.
- 2.3.4 Ak žiadateľ nepodpíše návrh Zmluvy o pripojení resp. doručí Žiadosť o pripojenie so všetkými požadovanými dokumentami do kancelárie PDS poštou, zašle mu PDS (v prípade, ak sa so žiadateľom o pripojenie nedohodne inak) v lehote 10 pracovných dní odo dňa doručenia Žiadosti o pripojenie návrh znenia Zmluvy o pripojení, ktorý žiadateľ po podpise zašle späť PDS. Špecifické podmienky pripojenia PDS určí postupom podľa bodu 2.3.3.
- 2.3.5 PDS pošle žiadateľovi Zmluvu o pripojení podpísanú PDS a žiadateľom, ktorá v prílohách, ako neoddeliteľných súčasťami zmluvy, obsahuje originály Žiadosti o pripojenie a špecifických podmienok pripojenia žiadateľa určených PDS, najneskôr do 30 dní po tom, čo bude návrh Zmluvy o pripojení, podpísaný žiadateľom, doručený PDS. Podmienky pripojenia odberného plynového zariadenia žiadateľa k Distribučnej sieti obsahujú najmä:
- a) identifikačné údaje žiadateľa,
 - b) identifikačné údaje budúceho odberného miesta,
 - c) identifikáciu bodu pripojenia do Distribučnej siete,
 - d) predpokladaný termín pripojenia odberného miesta do Distribučnej siete,
 - e) technické podmienky pripojenia (obsahujú najmä pretlak, materiál, ktorý má byť použitý na pripojovací plynovod, typ a umiestnenie hlavného uzáveru plynu, domového uzáveru, regulátora tlaku plynu a meradla),
 - f) obchodné podmienky pripojenia.
- 2.3.6 Ak žiadateľ nesúhlasí so špecifickými podmienkami pripojenia určenými PDS, je oprávnený od Zmluvy o pripojení odstúpiť v lehote 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia. Odstúpenie od zmluvy je žiadateľ povinný PDS oznámiť písomne v lehote týchto 5 pracovných dní.
- 2.3.7 PDS zverejní štandardnú Zmluvu o pripojení na internetovej stránke. Štandardná zmluva o pripojení je tiež k dispozícii v papierovej podobe v kanceláriách PDS. PDS pošle Zmluvu o pripojení písomne poštou na adresu, ktorú žiadateľ v Žiadosti o pripojenie uviedol ako adresu na doručovanie.
- 2.3.8. V prípade výskytu ktoréhokoľvek z dôvodov opísaných v článku 2.4 oprávňujúceho na odmietnutie pripojenia odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti, PDS oznámi odmietnutie s uvedením dôvodu takéhoto odmietnutia žiadateľovi, a to v

lehote najneskôr do 30 dní od prijatia žiadateľom podpísaného návrhu Zmluvy o pripojení.

2.4 Odmietnutie pripojenia žiadateľa - domácnosti

- 2.4.1 PDS môže odmietnuť vyhovieť Žiadosti o pripojenie len v nasledujúcich prípadoch:
- a) ak nie sú splnené technické a obchodné podmienky pripojenia k Distribučnej sieti;
 - b) splnenie požiadaviek uvedených žiadateľom v Žiadosti o pripojenie by nebolo primerané z ekonomických dôvodov vo väzbe na pravidlá cenovej regulácie, alebo prevádzkových dôvodov.

2.5 Cena a platobné podmienky pre pripojenie žiadateľov - domácnosti

- 2.5.1 PDS určí, v súlade s výnosom ÚRSO, cenu za pripojenie odberného plynového zariadenia žiadateľa (ďalej len „**Cena za pripojenie**“), ktorá nesmie prekročiť priemerné náklady PDS vyvolané pripojením odberného plynového zariadenia k Distribučnej sieti.
- 2.5.2 Žiadateľ o pripojenie zaplatí Cenu za pripojenie (vrátane DPH) do 15 dní odo dňa podania Žiadosti o realizáciu pripojenia v súlade s odsekom 2.6.1, pokiaľ sa PDS so žiadateľom nedohodne inak. Platba je považovaná za vykonanú v deň, kedy je Cena za pripojenie v plnej výške pripísaná na účet PDS.
- 2.5.3 Ak žiadateľ o pripojenie nezaplatí Cenu za pripojenie v súlade s odsekom 2.5.2, PDS má právo odstúpiť od Zmluvy o pripojení.

2.6 Realizácia pripojenia žiadateľa - domácnosti

- 2.6.1 Za účelom realizácie pripojenia odberného plynového zariadenia žiadateľa k Distribučnej sieti, predloží žiadateľ PDS žiadosť o zrealizovanie pripojenia plynovodu (ďalej len „**Žiadosť o realizáciu pripojenia**“).
- 2.6.2 Žiadosť o realizáciu pripojenia obsahuje najmä:
- a) evidenčné číslo Zmluvy o pripojení,
 - b) identifikačné údaje žiadateľa,
 - c) identifikačné údaje odberného miesta,
 - d) požadovaný termín realizácie pripojenia plynovodu zo strany PDS k odbernému plynovému zariadeniu,
 - e) údaje týkajúce sa odberného plynového zariadenia žiadateľa (označenie projektovej dokumentácie, stavebné povolenie, správa o odbornej prehliadke a skúške zariadenia).
- 2.6.3 Ustanovenia odsekov 2.2.3, 2.2.4 a 2.2.5 sa vzťahujú primerane na Žiadosť o realizáciu pripojenia.
- 2.6.4 Zmluva o pripojení stanoví podmienky predkladania Žiadosti o realizáciu pripojenia a všetky nevyhnutné podmienky realizácie pripojenia.

- 2.6.5 Ak je na pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti nevyhnutné, aby PDS vybudoval určitú časť plynárenského zariadenia na výstavbu ktorého je potrebné povolenie podľa osobitných právnych predpisov (stavebné povolenie, ohlásenie stavby, povolenie na zvláštne užívanie komunikácie, a pod.) alebo vyjadrenie príslušných orgánov verejnej správy, PDS požiada o nevyhnutné správne rozhodnutia a/alebo vyjadrenia oprávňujúce PDS vybudovať plynárenské zariadenie potrebné na pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti do 30 pracovných dní odo dňa uzavretia Zmluvy o pripojení, pokiaľ sa PDS so žiadateľom nedohodne inak.
- 2.6.6. PDS vyvinie všetko možné úsilie za daných okolností, aby vykonal práce nevyhnutné na pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti do 30 dní odo dňa zaplatenia ceny za pripojenie, v prípade ak odberateľ splnil všetky podmienky pre pripojenie odberného plynového zariadenia k distribučnej sieti uvedené v Zmluve o pripojení a splnenie týchto podmienok preukázal PDS.

3. PRÍSTUP DO DISTRIBUČNEJ SIETE

3.1 Vstupné body

Distribučná sieť má nasledujúce vstupné body:

- a) domáci bod – vstupný súhrnný bod z Prepravnej siete (vrátane odovzdávacej stanice Ruská),
- b) zásobník plynu prevádzkovateľa zásobníka plynu,
- c) odovzdávacie miesto z ťažobnej siete na vymedzenom území.

3.2 Žiadosť o prístup do Distribučnej siete a distribúciu plynu

- 3.2.1 Prístup do Distribučnej siete a distribúcia plynu je poskytovaná zo strany PDS na základe zmluvy o prístupe do Distribučnej siete a distribúcií plynu (ďalej len „**Zmluva**“).
- 3.2.2 Žiadateľ o prístup do Distribučnej siete a o distribúciu plynu prostredníctvom Distribučnej siete predloží PDS žiadosť o prístup do Distribučnej siete a distribúciu plynu (ďalej len „**Žiadosť**“). Žiadosť predstavuje záväzný návrh žiadateľa PDS na uzavretie Zmluvy so základnými náležitosťami, ktorými sú tie, ktoré sú uvedené v Žiadosti.
- 3.2.3 Žiadosť obsahuje najmä:
- a) identifikačné údaje žiadateľa, t.j. v prípade fyzickej osoby celé meno a priezvisko, adresu trvalého bydliska a dátum narodenia, a v prípade právnických osôb obchodné meno, sídlo a identifikačné číslo (IČO),
 - b) deň začatia a skončenia distribúcie plynu,
 - c) vstupné body do Distribučnej siete,
 - d) výstupné body z Distribučnej siete,

- e) požadovanú dennú distribučnú kapacitu na príslušnom výstupnom bode patriacom do kategórie V,
- f) ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod,
- g) požadovaný prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode patriacom do kategórie V,
- h) v prípade, že žiadateľ je fyzickou osobou, kópiu platného občianskeho preukazu alebo, v prípade, že ide o cudzinca, kópiu platného identifikačného dokladu,
- i) v prípade, že žiadateľ je právnickou osobou, dokument preukazujúci žiadateľovu právnu subjektivitu a spôsobilosť konať nie starší ako tri mesiace, predovšetkým výpis z obchodného registra, alebo iný príslušný dokument,
- j) v prípade výstupných bodov kategórie V, očakávaný denný diagram odberu plynu, kde je uvedená len jedna hodnota maximálnej hodinovej spotreby na celé "letné" obdobie (t.j. od 1.4. do 30.9.) a jedna hodnota maximálnej hodinovej spotreby na celé „zimné“ obdobie (t.j. od 1.1. do 31.3. a od 1.10. do 31.12.),
- k) vyhlásenie žiadateľa potvrdzujúce jeho schopnosť splniť požadované finančné záväzky voči PDS vyplývajúce zo Zmluvy, predovšetkým:
 - (i) banková záruka vydaná bankou so sídlom na území Slovenskej republiky, zoznam ktorých je zverejnený PDS na jeho internetovej stránke, na základe ktorej PDS je oprávnený čerpať finančné prostriedky až do výšky dvojnásobku mesačnej platby za distribúciu plynu stanovenú na základe ročného množstva plynu uvedeného žiadateľom v Žiadosti o prístup, avšak neprevyšujúcej Cenu za distribúciu plynu za celé obdobie trvania Zmluvy, ktoré je PDS oprávnený čerpať v prípade, že žiadateľ nesplní svoje finančné záväzky vyplývajúce zo Zmluvy riadne a včas, alebo
 - (ii) iný zabezpečovací prostriedok zabezpečujúci prinajmenšom rovnakú výšku potenciálnych nárokov PDS ako sú stanovené v bode (i) vyššie v tomto písm. k), a to vo forme dohodnutej s PDS,
- l) vyhlásenie žiadateľa potvrdzujúce jeho schopnosť (i) uskutočňovať elektronickú komunikáciu s PDS prostredníctvom určeného rozhrania, alebo elektronickou poštou založenou na komunikačnom protokole určenom PDS, a (ii) v prípade zlyhania elektronickej komunikácie, komunikovať s PDS faxom,
- m) evidenčné číslo zmluvy o pripojení v prípade, že pre príslušný výstupný bod je uzavretá Zmluva o pripojení,
- n) v prípade, že žiadateľ je dodávateľom plynu, kópiu právoplatného povolenia na dodávku plynu vydaného ÚRSO,
- o) v prípade, že žiadateľ je dodávateľom plynu alebo koncovým odberateľom plynu,

kópiu zmluvy medzi dodávateľom plynu a koncovým odberateľom plynu preukazujúcu predpokladanú dodávku plynu koncovému odberateľovi zodpovedajúcu Žiadosti.

V prípade, že žiadateľ je dodávateľom plynu, pre ktorého PDS už zabezpečuje distribúciu plynu do výstupných bodov vedených v písm. d) vyššie na základe Predchádzajúcej zmluvy, a to ku dňu predloženia Žiadosti, žiadateľ nemusí predkladať kópie zmlúv podľa prvej vety tohto písmena o). Špecifikácia výstupných bodov uvedená žiadateľom v písm. d) vyššie, ak sa rovná výstupným bodom, do ktorých už PDS distribuuje plyn pre žiadateľa, sa považuje za dostatočné preukázanie pokračujúcej existencie zmluvných záväzkov v zmysle § 5 odsek 4 Pravidiel trhu s plynom.

- 3.2.4 PDS zverejní vzor Žiadosti na svojej internetovej stránke. Vzor Žiadosti je tiež k dispozícii v papierovej podobe v kancelárii PDS, ktorej kontaktné údaje sú uvedené na jeho internetovej stránke. Vzor Žiadosti, zverejnený PDS, je záväzný pre všetkých žiadateľov.
- 3.2.5 Dokument preukazujúci schopnosť žiadateľa splniť požadované finančné záväzky voči PDS vyplývajúce zo Zmluvy, tak ako sú uvedené v odseku 3.2.3 písm. k), sú predložené PDS najneskôr 10 dní po uzavretí Zmluvy podľa odseku 3.3.4. V prípade, že užívateľ nesplní túto požiadavku, PDS je oprávnený odstúpiť od Zmluvy.
- 3.2.6 Údaje, ktoré majú byť predložené, tvoria spolu s dokumentami, ktoré majú byť priložené k Žiadosti, neoddeliteľnú súčasť Žiadosti žiadateľa. Žiadateľ predloží dokumenty požadované PDS ako súčasť Žiadosti vo forme kópií; v prípade, ak o to PDS požiada, žiadateľ predloží originál dokumentu na porovnanie s predloženou kópiou, pričom deň predloženia originálu, ak o to PDS požiadal, sa považuje za deň riadneho predloženia dokumentu.
- 3.2.7 Žiadateľ doručí Žiadosť v písomnej forme, osobne alebo poštou, do kancelárie PDS. Žiadateľ môže tiež Žiadosť doručiť faxom, pričom takéto doručenie sa považuje za riadne vykonané len v prípade, ak písomná Žiadosť je doručená, osobne alebo poštou, do kancelárie PDS najneskôr do 3 dní od doručenia faxom. Užívateľ zašle údaje uvedené v odseku 3.2.3 písm. d), e), f), g) a j) PDS taktiež v elektronickej podobe, a to elektronickou poštou založenou na komunikačnom protokole určenom PDS. Vzor a formát elektronickej žiadosti zverejní PDS na svojej internetovej stránke.
- 3.2.8 Žiadateľ doručí Žiadosť PDS:
- najneskôr 30 dní pred začatím distribúcie plynu, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod neprekračuje dennú distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod uvedené v Predchádzajúcej zmluve a ak požadovaný prevádzkový tlak neprekračuje prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode, tak ako boli dohodnuté v Predchádzajúcej zmluve,
 - najneskôr 45 dní pred začiatkom požadovanej distribúcie, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod prekračuje dennú distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod uvedené v Predchádzajúcej zmluve, alebo ak požadovaný prevádzkový tlak prekračuje prevádzkový tlak na príslušnom

výstupnom bode uvedený v Predchádzajúcej zmluve, alebo v prípade, ak ide o žiadosť o pridelenie novej distribučnej kapacity (t.j. žiadateľom, ktorý nemal žiadnu Predchádzajúcu zmluvu).

- 3.2.9 V prípade, ak ide o užívateľa, ktorý už uzavrel Zmluvu pre určité výstupné body, postupuje tento, pokiaľ ide o nové výstupné body, do ktorých chce zabezpečiť distribúciu plynu, spôsobom uvedeným v článku 3.2 a 3.3 za účelom pridelenia distribučnej kapacity pre tieto nové výstupné body, s výnimkou predkladania údajov a dokumentov uvedených v odseku 3.2.3, písm. h), i), k), l) a n).

3.3 Vyhodnotenie Žiadosti a uzavretie Zmluvy

- 3.3.1 Po obdržaní Žiadosti PDS vyhodnotí predložené údaje a dokumenty. Ak bola žiadateľom predložená nesprávne vyplnená alebo neúplná Žiadosť, PDS bezodkladne požiada o chýbajúce alebo správne údaje a/alebo dokumenty.

- 3.3.2 Lehoty stanovené v tomto Prevádzkovom poriadku a/alebo v Pravidlách trhu s plynom, alebo v iných všeobecne záväzných právnych predpisoch, ak súvisia so Žiadosťou, začínajú plynúť až odo dňa doručenia Žiadosti a to buď úplnej alebo dodatočne doplnenej žiadateľom.

- 3.3.3 PDS, po doručení úplnej Žiadosti a po vyhodnotení predložených údajov a dokumentov, pošle žiadateľovi oznámenie o pridelení distribučnej kapacity (ďalej len “**Pridelenie kapacity**”):

- a) do 10 dní od dátumu prijatia Žiadosti, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod neprekračuje dennú distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod a ak požadovaný prevádzkový tlak neprekračuje prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode, tak ako boli dohodnuté v Predchádzajúcej zmluve,
- b) do 20 dní od dátumu prijatia Žiadosti, ak požadovaná denná distribučná kapacita a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod prekračuje distribučnú kapacitu a/alebo ročné množstvo plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod uvedené v Predchádzajúcej zmluve, alebo ak požadovaný prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode prekračuje prevádzkový tlak na príslušnom výstupnom bode uvedený v Predchádzajúcej zmluve, alebo v prípade, ak ide o žiadosť na pridelenie novej distribučnej kapacity (t.j. žiadateľom, ktorý nemal žiadnu Predchádzajúcu zmluvu).

- 3.3.4 Pridelenie kapacity PDS žiadateľovi predstavuje zo strany PDS záväzné prijatie návrhu žiadateľa na uzavretie Zmluvy so základnými náležitosťami uvedenými v Žiadosti. Obdržaním Pridelenia kapacity žiadateľom je medzi stranami uzavretá Zmluva. Tento Prevádzkový poriadok, v znení jeho nasledujúcich zmien a doplnení, tvorí neoddeliteľnú súčasť Zmluvy.

- 3.3.5 PDS doručí Pridelenie kapacity v písomnej forme poštou, na adresu žiadateľa, ktorú uviedol v Žiadosti ako adresu na doručovanie. Ak žiadateľ požiadal v Žiadosti o možnosť prebrať korešpondenciu od PDS osobne, PDS oznámi žiadateľovi e-mailom alebo telefonicky možnosť prevzatia Pridelenia kapacity v kancelárii PDS; ak žiadateľ neprevezme Pridelenie kapacity v posledný deň lehoty stanovenej v odseku

3.3.3, PDS je oprávnený poslať ho poštou.

3.3.6 V prípade výskytu ktoréhokoľvek z dôvodov uvedených v článku 3.5 oprávňujúceho na odmietnutie prístupu pre žiadateľa zo strany PDS na základe Žiadosti žiadateľa, PDS oznámi žiadateľovi toto odmietnutie v lehote a spôsobom stanoveným v odseku 3.3.3 a 3.3.5 vrátane uvedenia dôvodu pre takéto odmietnutie.

3.4 Pravidlá na pridelenie kapacity

3.4.1 PDS určuje distribučnú kapacitu pre každý výstupný bod osobitne. Súčet distribučných kapacít vo vstupných bodoch do Distribučnej siete sa považuje za rovný súčtu distribučných kapacít vo výstupných bodoch z Distribučnej siete.

3.4.2 PDS môže určiť dennú distribučnú kapacitu pre výstupné body, ktoré nepatria medzi výstupné body kategórie V, použitím typových diagramov. Ak výstupné body, ktoré nepatria medzi výstupné body kategórie V, sú vybavené určeným meradlom, ktoré automaticky zaznamenávalo údaje denného odberu minimálne 12 po sebe nasledujúcich mesiacov, je PDS oprávnený určiť dennú distribučnú kapacitu použitím týchto údajov. Denná distribučná kapacita požadovaná žiadateľom je potom súhrnom všetkých denných distribučných kapacít vo všetkých výstupných bodoch požadovaných žiadateľom podľa Žiadosti alebo určených PDS.

3.4.3 Za predpokladu, že žiadateľ požaduje distribučné kapacity na to isté časové obdobie, ktoré sú vyššie ako technická kapacita Distribučnej siete, došlo by k preťaženiu Distribučnej siete a tento stav sa nazýva nedostatok distribučnej kapacity.

3.4.4 PDS predchádza preťaženiu Distribučnej siete vyhodnocovaním Žiadostí. V prípade, že žiadatelia požadujú distribučné kapacity vyššie ako technická kapacita Distribučnej siete, PDS vyzve žiadateľov, aby upravili distribučnú kapacitu požadovanú v ich Žiadostiach.

3.4.5 V prípade, že žiadatelia požadujú distribučné kapacity, ktoré sú stále vyššie ako technická kapacita Distribučnej siete, PDS prideli distribučnú kapacitu žiadateľom na základe rešpektovania nasledovných kritérií uvedených podľa priority:

- a) distribučná kapacita vychádzajúca zo Žiadosti, predložená žiadateľom, ktorý už má uzavretú Predchádzajúcu zmluvu, s požadovanou dennou a/alebo ročnou distribučnou kapacitou, ktorá nebola navýšená, ako aj s prevádzkovým tlakom neprekračujúcim tlak dohodnutý podľa Predchádzajúcej zmluvy,
- b) distribučná kapacita pre dlhodobú Zmluvu,
- c) distribučná kapacita pre 1-ročnú Zmluvu,
- d) distribučná kapacita pre krátkodobú Zmluvu.

3.4.6 V prípade, že žiadatelia požadujú distribučné kapacity, ktoré majú rovnakú prioritu podľa odseku 3.4.5, a ktoré preyšujú technickú kapacitu Distribučnej siete, PDS uprednostní distribučné kapacity pridelené pre dodávky plynu odberateľom plynu v domácnosti. PDS rozdelí kapacitu, ktorá zostane k dispozícii po pridelení kapacity pre dodávky plynu odberateľom plynu v domácnosti, pravidlom „pro-rata“ medzi ostatných žiadateľov, ktorí majú rovnakú prioritu podľa odseku 3.4.5.

3.4.7 Ak nie je k dispozícii žiadna alebo dostatočná distribučná kapacita, PDS oznámi

žiadateľovi nedostatok požadovanej distribučnej kapacity a navrhne mu možnosť uzavrieť Zmluvu so zníženou distribučnou kapacitou.

3.4.8 V prípadoch uvedených v odseku 3.4.7, oznámenie zaslané zo strany PDS nespôsobí uzavretie Zmluvy.

3.5 Odmietnutie prístupu

PDS môže odmietnuť prístup do Distribučnej siete z nasledovných dôvodov:

- a) z dôvodu nedostatku kapacity Distribučnej siete,
- b) z dôvodu hrozby vážnej ekonomickej ujmy a vážnych ekonomických ťažkostí v súvislosti so zmluvami o dodávke plynu s pevne dohodnutým objemom dodávky a s povinnosťou zaplatiť bez ohľadu na odobraté množstvo plynu, podľa § 52 Zákona o energetike,
- c) z dôvodu, ak tento prístup zabraňuje plneniu povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme,
- d) v prípade dodávok plynu, ak dodávka plynu je zo štátu, ktorý neuplatňuje princíp rovnakého zaobchádzania so všetkými účastníkmi trhu s plynom, alebo
- e) ak to neumožňujú technické podmienky Distribučnej siete, alebo ak nie sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky prístupu a pripojenia k distribučnej sieti.

4. ZMLUVA O DISTRIBÚCII PLYNU

4.1 Druhy Zmlúv

4.1.1 Zmluva sa uzatvára ako

- a) ročná zmluva,
- b) krátkodobá zmluva,
- c) dlhodobá zmluva.

4.1.2 Dlhodobá Zmluva sa uzatvára na obdobie trvania distribúcie plynu zodpovedajúce celým násobkom rokov s dňom začatia distribúcie plynu k prvému dňu kalendárneho mesiaca, pričom na každých 12 po sebe nasledujúcich mesiacov trvania distribúcie plynu sa dohodne len jedna výška distribučnej kapacity na príslušný výstupný bod.

4.1.3 Ročná Zmluva sa uzatvára na 12 po sebe nasledujúcich mesiacov trvania distribúcie plynu s dňom začatia distribúcie plynu k prvému dňu kalendárneho mesiaca, pričom na 12 po sebe nasledujúcich mesiacov trvania distribúcie plynu sa dohodne len jedna výška distribučnej kapacity na príslušný výstupný bod.

4.1.4 Krátkodobá Zmluva sa uzatvára na obdobie trvania distribúcie plynu kratšie ako jeden kalendárny rok s dňom začatia distribúcie plynu k prvému dňu kalendárneho mesiaca. Maximálna dĺžka trvania distribúcie plynu je 11 mesiacov a minimálna dĺžka trvania distribúcie plynu je jeden mesiac a zmluva sa uzatvára na obdobie trvania distribúcie plynu zodpovedajúce celým násobkom mesiacov.

- 4.1.5 Po uzavretí Zmluvy PDS je povinný vykonávať distribúciu plynu zo vstupného bodu do výstupného bodu počas celého zmluvného obdobia trvania distribúcie plynu do výšky dohodnutej dennej distribučnej kapacity.

4.2 Prekročenie dennej distribučnej kapacity

- 4.2.1 Užívateľ je povinný využívať distribučnú kapacitu len do výšky dohodnutej dennej distribučnej kapacity v príslušnom výstupnom bode. Nie je dovolené prekročenie tejto kapacity, a ak je požadovaná distribúcia dodatočného množstva, užívateľ musí postupovať spôsobom uvedeným v článku 3. PDS je oprávnený odmietnuť distribúciu množstiev plynu prekračujúcich dohodnutú dennú distribučnú kapacitu a upraviť nominácie distribúcie plynu užívateľa a, ak je to nevyhnutné, fyzické toky plynu zodpovedajúcim spôsobom.
- 4.2.2 Výška poplatku za prekročenie dennej distribučnej kapacity v zmysle § 14 Pravidiel trhu s plynom, ktorý platí užívateľ, vrátane podmienok jeho uplatnenia, je určená ÚRSO v príslušnom cenovom rozhodnutí pre distribúciu plynu vykonávanú PDS. Poplatok za prekročenie dennej distribučnej kapacity, za objem prekročenia nad 5 % dennej distribučnej kapacity, predstavuje poplatok za distribúciu zemného plynu, ktorú PDS uskutočnil nad rámec zmluvne dohodnutej kapacity.

4.3 Kvalita plynu

- 4.3.1 Plyn dodávaný a odovzdávaný vo vstupných bodoch a výstupných bodoch do a z Distribučnej siete musí spĺňať fyzikálne a chemické parametre stanovené v Technických podmienkach (ďalej len „**kvalitatívne parametre**“). Užívateľ je povinný zachovávať kvalitatívne parametre plynu vo vstupných bodoch a PDS je povinný zachovávať kvalitatívne parametre plynu vo výstupných bodoch.
- 4.3.2 V prípade, že užívateľ dodá plyn na distribúciu do ktoréhokolvek vstupného bodu Distribučnej siete, ktorý nespĺňa kvalitatívne parametre (tzv. „**off-spec**“ plyn), PDS má právo odmietnuť prevziať takýto plyn. Aj v prípade prijatia takéhoto plynu na distribúciu, PDS má právo na zaplatenie poplatku za distribúciu *off-spec* plynu vo výške určenej spôsobom uvedeným v prílohe č. 1. Zaplatením tohto poplatku nie je dotknuté právo PDS na náhradu škody vzniknutej v súvislosti s distribúciou *off-spec* plynu.
- 4.3.3 V prípade, že PDS odovzdá plyn vo výstupných bodoch Distribučnej siete, ktorý nespĺňa kvalitatívne parametre, užívateľ má právo odmietnuť prevzatie takého plynu vo výstupnom bode. Aj v prípade prevzatia takéhoto plynu je užívateľ oprávnený na zaplatenie poplatku za dodanie *off-spec* plynu vo výške určenej spôsobom uvedeným v prílohe č. 1. Zaplatením týchto poplatkov nie je dotknuté právo užívateľa na náhradu škody vzniknutej v súvislosti s distribúciou *off-spec* plynu. Užívateľ má právo vykonávať svoje práva podľa tohto odseku výlučne za podmienky, že dodal PDS vo vstupných bodoch plyn v súlade s kvalitatívnymi parametrami plynu.

4.4 Tlakové úrovne vo vstupných a výstupných bodoch

- 4.4.1 Plyn dodaný vo vstupných bodoch do Distribučnej siete a plyn odovzdaný na výstupných bodoch z Distribučnej siete musí zodpovedať tlakovým úrovňam

stanoveným v Technických podmienkach PDS. Užívateľ je povinný dodržiavať tlakové úrovne plynu vo vstupných bodoch a PDS dodržiava tlakové úrovne vo výstupných bodoch.

- 4.4.2 V prípade, že užívateľ dodá plyn k distribúcii do vstupného bodu Distribučnej siete, ktorý nezodpovedá tlakovým úrovniam plynu, PDS má právo odmietnuť distribuovať takýto plyn. Aj v prípade prijatia takéhoto plynu na distribúciu, nie je dotknuté právo PDS na náhradu škody vzniknutej v súvislosti s distribúciou plynu s nižším tlakom.
- 4.4.3 V prípade, že PDS odovzdá plyn vo výstupných bodoch Distribučnej siete, ktorý nezodpovedá tlakovým úrovniam plynu, užívateľ má právo odmietnuť prevziať takýto plyn. Aj v prípade prevzatia takého plynu, nie je dotknuté právo užívateľa na náhradu škody vzniknutej v súvislosti s dodaním plynu s nižším tlakom. Užívateľ má právo vykonávať svoje práva podľa tohto odseku výlučne za podmienky, že dodal PDS vo vstupných bodoch plyn v súlade s tlakovými úrovňami plynu.

4.5 Obmedzenie alebo prerušenie distribúcie plynu

- 4.5.1 PDS má právo bez nároku na náhradu škody s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutný čas v prípade vykonávania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv, údržby a revízií plynárenských zariadení.

V prípade obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu z dôvodov podľa tohto odseku 4.5.1 je PDS povinný písomne oznámiť užívateľom Distribučnej siete, pre ktorých distribúciu plynu uskutočňuje, začiatok obmedzenia, ukončenie obmedzenia alebo prerušenia distribúcie plynu minimálne 15 dní vopred; táto lehota môže byť kratšia, ak sa na tom dohodne PDS s dotknutým užívateľom Distribučnej siete.

Po odstránení dôvodov, pre ktoré bola obmedzená alebo prerušená distribúcia plynu, je PDS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu plynu.

Ak v dôsledku obmedzenia distribúcie plynu alebo prerušenia distribúcie plynu z dôvodu uvedeného v tomto odseku 4.5.1 vznikla škoda, má užívateľ právo uplatniť nárok na náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa tohto odseku 4.5.1.

- 4.5.2 PDS vyvinie všetko možné úsilie za daných okolností o koordináciu uskutočňovania plánovaných rekonštrukcií, modernizácií, opráv, údržby a kontrol plynárenských zariadení s užívateľom. PDS vyvinie rovnaké úsilie o koordináciu týchto prác s prevádzkovateľmi pripojených sietí.
- 4.5.3 PDS je oprávnený prerušiť alebo obmedziť distribúciu plynu v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutný čas okamžite po tom, ako sa PDS dozvedel o príslušných skutočnostiach, a to v prípadoch:
- a) bezprostredného ohrozenia života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
 - b) stavu núdze a predchádzania stavu núdze,

- c) havárií alebo porúch na plynárenských zariadeniach a pri odstraňovaní ich následkov,
- d) nedodržania zmluvných podmienok za distribúciu plynu,
- e) odberu plynu zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky plynu a ak odberateľ plynu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- f) pri neoprávnenom odbere plynu,
- g) dodávky plynu zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky plynu a ak výrobca plynu nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- h) zabránenia prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom plynu.

4.5.4 PDS je povinný, na základe žiadosti užívateľa, ktorý je dodávateľom plynu, prerušiť alebo obmedziť distribúciu plynu koncovému odberateľovi plynu, pre ktorého dodávateľ plynu uzavrel Zmluvu, a to bezodkladne po obdržaní jeho žiadosti. Užívateľ je povinný v žiadosti uviesť, ktorý dôvod na obmedzenie alebo prerušenie podľa § 43 odsek 2 Zákona o energetike bol splnený. PDS nie je povinný zisťovať či tento dôvod je pravdivý alebo správny; užívateľ je zodpovedný za akékoľvek škody vzniknuté ako dôsledok takej žiadosti, ktorá nespĺňa zákonné podmienky na obmedzenie alebo prerušenie distribúcie plynu.

4.5.5 V zmysle Zákona o energetike a Vyhlášky MH SR č. 206/2005 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, je každý odberateľ plynu povinný podrobiť sa regulačným opatreniam pri stave núdze a opatreniam zameraným na predchádzanie a odstránenie stavu núdze. V prípade, že počas vyhlásenia obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze dôjde k porušeniu regulačných podmienok zo strany užívateľa tým, že skutočne odobrané množstvo plynu užívateľom prekročí jeho denný nárok stanovený na základe obmedzujúcich odberových stupňov a vykurovacích kriviek, má PDS právo vyúčtovať užívateľovi poplatok vo výške, ktorá je určená ÚRSO v príslušnom cenovom rozhodnutí pre distribúciu plynu.

4.6 Obchodná jednotka distribuovaného množstva plynu

4.6.1 PDS vykoná prepočet nameraných množstiev plynu na obchodné jednotky na účely Zmlúv o distribúcii plynu:

- a) prepočítavačmi prietoku, ktoré sú určenými meradlami , alebo
- b) prepočtom zo strany PDS vykonanom v súlade s technickou normou a Technickými podmienkami.

4.6.2 V prípade výstupných bodov s pretlakom na meraní do výšky 5 kPa, PDS môže použiť na meranie a prepočet množstiev plynu na obchodné jednotky plynomery s teplotnou kompenzáciou objemu; ak PDS nepoužije tento postup, namerané množstvo plynu sa považuje za množstvo plynu v obchodných jednotkách.

4.7 Meranie množstiev plynu vo výstupných bodoch

4.7.1 PDS meria kvantitatívne parametre distribuovaného plynu vo výstupných bodoch v súlade s príslušnými právnymi predpismi, predovšetkým zákonom č. 142/2000 Z. z.

o metrológii v znení neskorších predpisov (ďalej len „**Zákon o metrológii**“). PDS meria kvalitatívne parametre a tlak distribuovaného plynu podľa Zmluvy. PDS stanoví podrobnejšie technické požiadavky a podmienky merania množstiev plynu v Technických podmienkach.

- 4.7.2 Každý výstupný bod je vybavený určeným meradlom, alebo ak to vyplýva z technických charakteristík merania, ktoré sú stanovené v Technických podmienkach PDS, viacerými určenými meradlami, ktoré prevádzkuje PDS. V prípade, ak je množstvo plynu, dodávané do výstupného bodu, merané viacerými určenými meradlami, určí sa množstvo plynu dodané do výstupného bodu na základe údajov nameraných určenými meradlami.
- 4.7.3 Koncový odberateľ plynu je povinný:
- umožniť PDS montáž určeného meradla na meracom mieste. Ak je odberateľ oprávneným odberateľom, je povinný umožniť PDS na jeho žiadosť aj montáž telemetrického zariadenia na diaľkový prenos nameraných údajov na meracom mieste,
 - umožniť PDS na jeho žiadosť prístup k určenému meradlu, predovšetkým na účely odpočtu meradla,
 - prevádzkovať svoje odberné plynové zariadenie takým spôsobom, aby nedošlo k poškodeniu určeného meradla a telemetrického zariadenia.
- 4.7.4 PDS uskutočňuje odpočet nameraných údajov vo výstupných bodoch Distribučnej siete:
- najmenej raz za každých 12 mesiacov,
 - v prípade skončenia dodávky plynu do určitého výstupného bodu,
 - v ostatných prípadoch stanovených v Zmluve.
- 4.7.5 V prípade, že PDS nemôže vykonať odpočet meradla podľa odseku 4.7.3, písm. b), PDS je oprávnený:
- požiadať koncových odberateľov plynu o predloženie nameraných údajov (samoodpočet), alebo
 - urobiť odhad množstva plynu distribuovaného do výstupných bodov.
- 4.7.6 PDS je oprávnený obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu v prípade, že koncový odberateľ neumožní PDS uskutočniť odpočet meradla podľa odseku 4.7.3 písm. b) počas dvoch nasledujúcich odpočtových období.
- 4.7.7 PDS poskytuje užívateľovi údaje o kvalite a množstve plynu distribuovaného do príslušných výstupných bodov Distribučnej siete, ktoré získal odpočtom meradiel alebo spôsobom stanoveným v odseku 4.7.5. PDS určí kvalitatívne parametre plynu distribuovaného do výstupných bodov Distribučnej siete ako vážený priemer všetkých vstupných bodov Distribučnej siete počas kalendárneho mesiaca za predpokladu, že obdrží príslušné údaje od účastníkov trhu s plynom.
- 4.7.8 V prípade pochybností užívateľa o správnosti merania, alebo ak užívateľ zistí chybu na určenom meradle, doručí PDS písomnú žiadosť o preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný predložiť určené meradlo na preskúšanie do 15 dní od doručenia žiadosti užívateľa. PDS je taktiež oprávnený predložiť určené meradlo na preskúšanie na základe vlastného uváženia. Meranie dodávok plynu počas preskúšavania

uskutočňuje PDS pomocou náhradného určeného meradla, alebo iným vzájomne dohodnutým spôsobom.

Ak preskúšaním určeného meradla PDS zistí chybu nie väčšiu, ako povoľuje Zákon o metrológii, užívateľ, ktorý požiadal o preskúšanie, uhradí PDS náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla.

Ak preskúšaním určeného meradla PDS zistí chybu väčšiu, ako povoľuje Zákon o metrológii, PDS upraví množstvo plynu namerané chybným určeným meradlom o rozdiel v objeme spôsobený zistenou chybou merania. PDS vykoná úpravu za obdobie preukázateľného trvania chyby; ak toto obdobie nemôže byť nespochybniteľne určené, PDS použije predpoklad lineárneho rastu chyby od poslednej kontroly určeného meradla zo strany PDS. V prípade, že chybné určené meradlo vôbec nezaznamenalo prietok plynu, alebo nie je možné určiť rozsah chyby v meraní bez akýchkoľvek pochybností, PDS vykoná úpravu tak, že určí množstvo plynu distribuovaného do príslušného výstupného bodu za časové obdobie od poslednej kontroly určeného meradla zo strany PDS, použitím nameraného množstva distribuovaného plynu za rovnaké obdobie predchádzajúceho roka, s ohľadom na zmeny v počte a prevádzke plynových spotrebičov. V prípade nového odberu plynu, alebo zmeny v parametroch odberu plynu, PDS vykoná úpravu až po obdržaní nameraných údajov v nasledujúcich odpočtových obdobiach. V prípade poruchy ktorejkoľvek časti zostavy meracieho zariadenia, PDS je oprávnený použiť dostupné spoľahlivé údaje na účely úpravy množstva distribuovaného plynu, ak sa tak dohodne s užívateľom. PDS znáša náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla.

4.8 Typové diagramy

4.8.1 PDS je oprávnený použiť typové diagramy na účely:

- a) určenia dennej distribučnej kapacity v príslušných výstupných bodoch s výnimkou výstupných bodov kategórie V,
- b) určenia množstva plynu distribuovaného do výstupných bodov, v prípade ak PDS nemôže vykonať odpočet určeného meradla podľa odseku 4.7.4 z dôvodov na strane užívateľa alebo koncového odberateľa plynu, alebo
- c) určenia množstva plynu distribuovaného do výstupných bodov, v prípade, ak takéto určenie je potrebné z dôvodu zmeny ceny za dodávku plynu alebo z iných primeraných dôvodov,
- d) určenia množstva plynu distribuovaného v období medzi dvoma odpočtami určených meradiel podľa odseku 4.7.4,
- e) výpočtu denných odchýlok užívateľov vo výstupných bodoch, ktoré nie sú vybavené určenými meradlami umožňujúcimi automatické zaznamenávanie denných odberov plynu a umožňujúcimi prenos meraných údajov telemetrickými zariadeniami.

4.8.2 Užívateľ je zodpovedný za poskytnutie správnych a pravdivých údajov v Žiadosti, ktoré PDS použije na priradenie typových diagramov pre jednotlivé výstupné body. PDS je zodpovedný za priradenie správneho typového diagramu pre každý výstupný bod. PDS sprístupní priradené typové diagramy užívateľovi pred termínom začatia distribúcie.

- 4.8.3 PDS je oprávnený zmeniť priradenie typového diagramu pre príslušný výstupný bod v prípade, že zistí skutočnosti oprávňujúce ho na takú zmenu priradenia, kedykoľvek počas obdobia distribúcie plynu. Užívateľ je oprávnený žiadať zmenu priradenia typového diagramu s podmienkou, že predloží PDS skutočnosti odôvodňujúce takú zmenu priradenia, pričom zmena priradenia sa uskutočňuje k prvému dňu nasledujúceho mesiaca.
- 4.8.4 PDS je oprávnený upraviť typový diagram stanovený pre príslušnú kategóriu odberu v prípade, ak zistí skutočnosti oprávňujúce ho na takú úpravu. PDS informuje užívateľov o úprave typového diagramu.
- 4.8.5 PDS vyrovná rozdiely v množstve distribuovaného plynu vzniknuté použitím typových diagramov vo faktúre za distribúciu plynu, ktorá má byť zaslaná užívateľovi v mesiaci nasledujúcom po kalendárnom mesiaci, kedy sa uskutočnil odpočet určeného meradla, ktorým bol zistený tento rozdiel.
- 4.8.6 Metodika a spôsob používania typových diagramov dodávky sú uvedené v prílohe č.2.

4.9 Poskytovanie distribučných kapacít na sekundárnom trhu

Užívateľ, ktorý uzavrel Zmluvu s PDS môže poskytnúť nevyužitú distribučnú kapacitu na príslušnom výstupnom bode tretej strane výlučne za podmienky predchádzajúceho oznámenia odoslaného PDS. Týmto úkonom nesmú byť dotknuté žiadne práva a povinnosti strán podľa Zmluvy.

5. SPOLOČNÝ PRÍSTUP DO DISTRIBUČNEJ SIETE A PREPRAVNEJ SIETE

- 5.1 Za účelom zjednodušenia prístupu do sietí, PDS má v úmysle poskytovať služby spoločného prístupu do Distribučnej siete a Prepravnej siete.
- 5.2 V rozsahu, v akom je to možné a prípadne nevyhnutné, PDS poskytuje užívateľovi takéto prepravné kapacity za rovnakých podmienok, ako sa uplatňujú medzi PDS a PPS.
- 5.3 Užívateľ oznámi PDS svoj záujem rezervovať si prepravné kapacity vyplnením príslušnej časti Žiadosti. Prepravné kapacity môžu byť požadované len v spojení s prístupom do Distribučnej siete a musia zodpovedať distribučným kapacitám požadovaným užívateľom berúc do úvahy plyn na prevádzkové účely.

“6 POSKYTOVANIE PODPORNÝCH SLUŽIEB

- 6.1 PDS ako prevádzkovateľ distribučnej siete, ktorý je povinný plniť úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území, poskytuje podporné služby všetkým účastníkom trhu s plynom.
- 6.2 Podporné služby obsahujú najmä vyvažovanie, meranie a prenos údajov, vyhodnocovanie nameraných údajov, vedenie vyvažovacieho účtu a

vykonávanie opatrení potrebných na zabezpečenie bezpečnosti dodávok zemného plynu pri stavoch núdze.

- 6.3 PDS poskytuje účastníkovi trhu s plynom (ďalej len „zmluvné strany“) podpornú službu na základe zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu, v prípade ak táto zmluva nie je uzavretá, poskytuje PDS podporné služby na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.
- 6.4 Účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby, zabezpečí prepojenie siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú, s distribučnou sieťou, ktorú prevádzkuje PDS.
- 6.6 PDS v rámci poskytovania podporných služieb vyváži rozdiel medzi množstvom zemného plynu nameraným na vstupných bodoch siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú a množstvom na tieto body nominovaným.
- 6.6 Zmluvné strany v dohode o poskytovaní podporných služieb dohodnú výšku dennej kapacity pre účely poskytovania podporných služieb.
- 6.7 V súvislosti s poskytovaním podpornej služby vyvažovania účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby:
 - a) predkladá PDS potvrdenú nomináciu a potvrdenú renomináciu denného množstva zemného plynu na nasledujúci plynárenský deň pre vstupné body siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú, bezodkladne po jej potvrdení,
 - b) udelí PDS súhlas na oboznamovanie sa s údajmi o množstvách plynu, ktoré fyzicky prešli vstupnými bodmi siete, v prospech ktorej sa podporné služby poskytujú.
- 6.8 Účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby, za účelom zabezpečenia platieb za poskytovanie podporných služieb, poskytne PDS finančnú zábezpeku (postupom uvedeným v bode 3.2.3 písm. k) v rozsahu dvojnásobku mesačnej platby za poskytovanie podporných služieb.
- 6.9 Účastník trhu s plynom, ktorému PDS poskytuje podporné služby, za poskytovanie podporných služieb, zaplatí PDS cenu, ktorú určí ÚRSO cenovým rozhodnutím. Platobné podmienky a lehoty splatnosti faktúr za poskytovanie podporných služieb sú rovnaké ako podmienky a lehoty splatnosti uvedené v bode 7.2.3.“

7. CENA A PLATOBNÉ PODMIENKY

7.1 Cena za distribúciu plynu

- 7.1.1 Užívateľ je povinný zaplatiť PDS cenu za prístup do Distribučnej siete a distribúciu plynu (ďalej len „**Cena za distribúciu**“) v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom a inými príslušnými záväznými dokumentmi.

7.1.2 Cenu za distribúciu určuje ÚRSO cenovým rozhodnutím.

7.2 Platobné podmienky

7.2.1 Užívateľ je povinný platiť PDS Cenu za distribúciu v slovenských korunách na základe faktúry za distribúciu v slovenských korunách.

7.2.2 Užívateľ platí Cenu za distribúciu v mesačných platbách, výšku ktorých určuje PDS podľa cenového rozhodnutia ÚRSO za distribúciu plynu.

7.2.3 Mesačné platby sú splatné v prvý pracovný deň nasledujúci po 25. kalendárnom dni mesiaca nasledujúceho po mesiaci, za ktorý sa Cena za distribúciu platí (ďalej len „**Nasledujúci mesiac**“) na základe faktúry. PDS pošle užívateľovi faktúru za príslušný mesiac najneskôr do 15. kalendárneho dňa Nasledujúceho mesiaca. V prípade omeškania zo strany PDS s odoslaním faktúry, dátum splatnosti užívateľa sa posunie o počet dní zodpovedajúci omeškaniu PDS. Platba sa považuje za uskutočnenú v deň, kedy celková Cena za distribúciu je pripísaná na účet PDS. Každá strana si platí vlastné bankové poplatky, ktoré vzniknú v spojitosti s platením Ceny za distribúciu.

7.2.4 Faktúry, ktoré vystaví PDS, obsahujú náležitosti stanovené platnými daňovými a účtovnými všeobecne záväznými právnymi predpismi vrátane označenia banky a čísla účtu, na ktorý má byť platba pripísaná, vo forme ABO, IBAN a SWIFT /BIC/.

7.2.5 V prípade, že užívateľ je povinný platiť poplatky za prekročenie distribučnej kapacity, poplatky za prekročenie povolenej dennej odchýlky, poplatky za nesplnenie kvalitatívnych parametrov plynu a tlakových úrovní plynu, PDS je oprávnený fakturovať a užívateľ je povinný zaplatiť tieto poplatky za rovnakých podmienok ako Cenu za distribúciu.

7.2.6 PDS fakturuje mesačnú platbu vrátane DPH, ktorej celkovú výšku je užívateľ povinný zaplatiť riadne a načas.

7.2.7 Vznesenie námietok užívateľom proti výške platieb fakturovaných zo strany PDS neopravňuje užívateľa k neplateniu fakturovaných platieb. Ak sa námietky užívateľa ukážu ako opodstatnené, PDS vykoná nápravu v súlade s príslušnými právnymi predpismi.

7.2.8 V prípade omeškania s platením finančných záväzkov vyplývajúcich zo Zmluvy, veriteľ je povinný oznámiť dlžníkovi toto omeškanie a zároveň je PDS oprávnený požadovať úrok z omeškania za nesplnený finančný záväzok vo výške rovnajúcej sa základnej úrokovej sadzbe Národnej banky Slovenska zvýšenej o 9 %, pričom uplatňovaná sadzba je sadzba platná pred prvým kalendárnym dňom kalendárneho polroka, v ktorom došlo k omeškaniu, a uplatňovaná sadzba na celý polrok je sadzba platná v prvý kalendárny deň kalendárneho polroka. Ak finančný záväzok nie je zaplatený užívateľom ani po obdržaní upozornenia zo strany PDS o omeškani, PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu plynu podľa Zmluvy alebo od Zmluvy odstúpiť.

7.3 Finančná zábezpeka poskytnutá užívateľom

- 7.3.1 Užívateľ je povinný zabezpečiť, že zábezpeka poskytnutá PDS podľa odseku 3.2.5 zabezpečujúca potenciálne nároky PDS podľa Zmluvy do výšky uvedenej v odseku 3.2.3, písm. k), zostane zachovaná počas celého trvania distribúcie plynu podľa Zmluvy predĺženého o dodatočné 2 mesiace.
- 7.3.2 Užívateľ je povinný doplniť poskytnutú zábezpeku, ak výška zabezpečovaných nárokov PDS sa zvýšila, predovšetkým v prípade:
- a) nárastu Cien za distribúciu plynu, alebo iných poplatkov,
 - b) nárastu počtu odberných miest užívateľa, alebo dohodnutej dennej distribučnej kapacity,
- avšak iba s podmienkou, že táto celková výška zabezpečených nárokov PDS narástla o viac ako 20%.
- 7.3.3 Užívateľ je povinný doplniť zábezpeku okamžite po tom, ako z nej PDS čerpal finančné prostriedky za účelom uspokojenia svojich nárokov voči užívateľovi podľa Zmluvy.
- 7.3.4 PDS vráti užívateľovi zábezpeku po ukončení Zmluvy bezodkladne po splnení všetkých finančných záväzkov užívateľa voči PDS na základe Zmluvy.

7.4 Dane

PDS a užívateľ postupujú pri plnení ich daňových povinností v súlade s príslušnými právnymi predpismi Slovenskej republiky. Žiadna zo strán neprevezme zodpovednosť za splnenie daňových povinností druhej strany.

8. SKÚŠOBNÁ PREVÁDZKA

- 8.1 Užívateľ môže požiadať PDS o zľavu z poplatku za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej kapacity distribúcie plynu (ďalej len „zľava počas skúšobnej prevádzky“) na novo inštalovanom odbernom plynovom zariadení. V prípade rekonštruovaného odberného plynového zariadenia môže užívateľ požiadať PDS o zľavu počas skúšobnej prevádzky, len ak preukáže PDS, že rekonštrukciou sa vykonala podstatná zmena odberného plynového zariadenia.
- 8.2 Užívateľ môže žiadať o zľavu počas skúšobnej prevádzky pre výstupné body zaradené v tarifných skupinách V_{a_d} , V_{b_d} alebo V_{c_d} , za podmienky, že distribuovaný plyn bude spotrebovávaný počas skúšobnej prevádzky odberného plynového zariadenia.
- 8.3 Zľavu počas skúšobnej prevádzky je možné uplatniť výlučne za splnenia nasledovných podmienok:
- a) užívateľ preukáže ukončenú inštaláciu a prevádzkyschopnosť odberného plynového zariadenia (najmä správa o odbornej prehliadke a skúške zariadenia),
 - b) výstupný bod je zaradený v tarifných skupinách (V_{a_d}), (V_{b_d}) a (V_{c_d}) podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu,

- c) užívateľ má pre daný výstupný bod distribúciu zabezpečenú platnou a účinnou zmluvou,
- d) skúšobná prevádzka sa uskutoční na jednom výstupnom bode maximálne raz za 12 po sebe nasledujúcich mesiacov.

8.4 Užívateľ žiada o zľavu počas skúšobnej prevádzky predložením žiadosti o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu s vyznačením „Skúšobná prevádzka“, pričom postup predkladania žiadosti je rovnaký, ako spôsob uvedený v ods. 3.2.10.

8.5 O zľavu počas skúšobnej prevádzky môže užívateľ pre jednotlivý výstupný bod žiadať na obdobie najviac 3 mesiacov. V období so zľavou počas skúšobnej prevádzky ostávajú v platnosti všetky ustanovenia tohto prevádzkového poriadku, okrem určenia ceny za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej kapacity distribúcie plynu pre výstupný bod, ktorá sa určí podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu.

8.6 V období so zľavou počas skúšobnej prevádzky je užívateľ distribučnej siete, pri každom prekročení zmluvne dohodnutej dennej kapacity distribúcie plynu pre jednotlivý výstupný bod, povinný zaplatiť za celý objem prekročenia nad príslušný limit podľa nasledovných sadziieb:

Tabuľka č.1.

Prekročenie nad 5 do 10% vrátane	Výkonová tarifná sadzba podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu znížená o 80%
Prekročenie nad 10 %	Výkonová tarifná sadzba podľa platného cenníka za prístup a distribúciu plynu znížená o 40%

8.7. Po ukončení skúšobnej prevádzky môže užívateľ požiadať o zníženie dennej distribučnej kapacity a/alebo ročné množstva plynu distribuovaného na príslušný výstupný bod. Užívateľ je povinný postupovať, za účelom pridelenia upravenej dennej distribučnej kapacity, spôsobom uvedeným v článku 3.2 a 3.3, s výnimkou predkladania údajov a dokumentov uvedených v odseku 3.2.3, písm. h), i), k), l), m) a n).

8.8. Užívateľ počas skúšobnej prevádzky zabezpečí, aby okamžité prevádzkové prietoky plynu neprekročili hodnotu maximálneho prietoku plynomera Q_{max} stanovenú jeho štítkovým údajom. V prípade zavineného poškodenia meradla užívateľ hradí PDS náklady spojené s opravou meradla a inštaláciou náhradného meradla.

9. DISPEČERSKÉ RIADENIE DISTRIBUČNEJ SIETE

9.1 Nominácia distribúcie plynu

9.1.1 Užívateľ je povinný nominovať vopred a na účely distribúcie plynu zo strany PDS, a to za podmienok stanovených v tomto článku 9.

9.1.2 Užívateľ má právo nominovať výlučne v rámci dohodnutej dennej distribučnej kapacity. Nominácia užívateľa sa vzťahuje na plynárenský deň.

- 9.1.3 Užívateľ nominuje, v rámci tej istej nominácie, distribúciu plynu na všetky vstupné body zvlášť. Súčet nominácií distribúcie plynu vo výstupných bodoch sa považuje za rovný súčtu nominácií distribúcie plynu vo vstupných bodoch.
- 9.1.4 Užívateľ nominuje distribúciu plynu jednotlivo na výstupné body v prípade, že distribúcia plynu je realizovaná do jedného výstupného bodu pre viacerých užívateľov.
- 9.1.5 Užívateľ Distribučnej siete na základe Zmluvy o spoločnom prístupe do Distribučnej siete a Prepravnej siete nominuje u PDS (okrem distribúcie plynu) taktiež prepravu plynu. PDS takto predloženú nomináciu užívateľom na prepravu plynu odovzdá PPS.
- 9.1.6 Existujú nasledujúce typy nominácií:
- predbežná mesačná nominácia, ktorá nie je záväzná, okrem prípadu, keď nastane situácia podľa odseku 9.1.9,
 - predbežná týždenná nominácia, ktorá nie je záväzná, okrem prípadu, keď nastane situácia podľa odseku 9.1.9,
 - denná nominácia, ktorá sa stane pre strany záväznou, po tom, ako ju PDS potvrdí.
- 9.1.7 Nominácia obsahuje predovšetkým:
- identifikačné údaje užívateľa a identifikačné údaje Zmluvy,
 - množstvo plynu, ktoré má PDS distribuovať, čo predstavuje v prípade:
 - mesačnej nominácie, množstvá plynu na každý plynárenský deň začínajúci v nasledujúcom kalendárnom mesiaci,
 - týždennej nominácie, množstvá plynu na každý plynárenský deň začínajúci v nasledujúcom kalendárnom týždni,
 - dennej nominácie, množstvá plynu na plynárenský deň nasledujúci po dni, v ktorý sa nominácia predložila.
 - vstupné body do Distribučnej siete a ak sa jedná o distribúciu plynu podľa odseku 9.1.4 výstupné body z Distribučnej siete,
 - vstupný bod do Prepravnej siete, ak ide o distribúciu a prepravu plynu podľa odseku 9.1.5, a výstupný bod z Prepravnej siete do Distribučnej siete, ak ide o vtláčanie do zásobníka plynu.
- 9.1.8 Užívateľ je povinný predložiť nominácie v prípade:
- mesačnej nominácie najneskôr 3 pracovné dni pred začiatkom mesiaca, na ktorý sa nominuje,
 - týždennej nominácie najneskôr do 12.00 hod. posledného pracovného dňa týždňa predchádzajúceho týždňu, na ktorý sa nominuje,
 - dennej nominácie najneskôr do 15.00 hod. dňa predchádzajúceho dňa, na ktorý sa nominuje.
- 9.1.9 PDS uskutočňuje distribúciu plynu na základe dennej nominácie užívateľa. V prípade, že užívateľ nepredložil dennú nomináciu, stanú sa záväznými pre obe strany údaje z poslednej predloženej týždennej nominácie za podmienky, že je potvrdená zo strany PDS. Ak užívateľ nepredložil dennú ani týždennú nomináciu, stanú sa záväznými pre obe strany údaje z predloženej mesačnej nominácie za podmienky, že je potvrdená zo

strany PDS. Ak užívateľ nepredložil ani mesačnú nomináciu, považuje sa nominácia distribúcie plynu za rovnú nule.

- 9.1.10 Užívateľ zasiela PDS všetky druhy nominácií prostredníctvom distribučného informačného systému cez grafické užívateľské rozhranie internetového prehliadača. PDS poskytne užívateľovi všetky informácie potrebné pre prístup do distribučného informačného systému.
- 9.1.11 V prípade zlyhania spôsobu komunikácie popísanom v bode 9.1.10, užívateľ zasiela nominácie na plynárenský dispečing PDS na zverejnených nominačných formulároch prostredníctvom e-mailu. V prípade nefunkčnosti komunikácie podľa bodu 9.1.10 a súčasne nefunkčnosti spôsobu komunikácie podľa prvej vety tohto bodu bude použitá pre účely nominácií faxová linka. Kontaktné údaje na plynárenský dispečing PDS sú uvedené na internetovej stránke PDS.
- 9.1.12 PDS zverejní na svojej internetovej stránke vzory jednotlivých nominačných formulárov. Tieto vzory sú k dispozícii taktiež v papierovej podobe v kancelárii PDS. Vzory nominácií zverejnené PDS sú záväzné pre všetkých užívateľov.
- 9.1.13 Užívateľ môže zaslať ten istý typ nominácie aj niekoľkokrát, pred a vrátane dohodnutej hodiny podľa odseku 9.1.8; PDS potvrdí užívateľovi, podľa odseku 9.2, len poslednú nomináciu zaslanú užívateľom v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom.

9.2 Potvrdenie nominácie distribúcie plynu

- 9.2.1 PDS potvrdí nomináciu užívateľa prostredníctvom spôsobov uvedených v bodoch 9.1.10 a 9.1.11.
- 9.2.2 PDS potvrdí nominácie nasledujúcim spôsobom:
- a) mesačnú nomináciu najneskôr 2 pracovné dni pred začiatkom mesiaca, na ktorý sa nominuje,
 - b) týždennú nomináciu v posledný pracovný deň predchádzajúceho týždňa, najneskôr o 16.00 hod., alebo v inom čase, ak tak bolo stranami dohodnuté,
 - c) dennú nomináciu v deň, ktorý predchádza dňu, kedy začína plynárenský deň, najneskôr o 18.00 hod.
- 9.2.3 PDS potvrdí dennú nomináciu užívateľa len s podmienkou potvrdenia zodpovedajúcich nominácií prevádzkovateľmi nadväzujúcich sietí. Ak tieto prevádzkovatelia nadväzujúcich sietí potvrdia zodpovedajúce nominácie na menšie množstvo plynu, PDS potvrdí užívateľovi dennú nomináciu v najnižšom z týchto nominovaných množstiev plynu.
- 9.2.4 PDS má právo odmietnuť dennú nomináciu distribúcie v nasledujúcich prípadoch:
- a) nominácia nespĺňa požiadavky podľa tohto Prevádzkového poriadku, predovšetkým podľa odseku 9.1,
 - b) prevádzkovatelia nadväzujúcich sietí nepotvrdia zodpovedajúce nominácie podľa odseku 9.2.3.

9.3 Renominácia distribúcie plynu

- 9.3.1 Užívateľ môže renominovať dennú distribúciu plynu na nasledujúci plynárenský deň počas dňa predchádzajúceho dňa, kedy začína príslušný plynárenský deň, najneskôr do 20.00 hod.
- 9.3.2 Užívateľ je oprávnený renominovať distribúciu plynu aj v priebehu plynárenského dňa, počas ktorého sa distribúcia plynu vykonáva a to najneskôr 2 hodiny pred začiatkom časového úseku, pre ktorý renomináciu predkladá. Renominácia musí zohľadňovať množstvo plynu z poslednej potvrdenej nominácie alebo renominácie pre daný vstupný bod od začiatku plynárenského dňa do začiatku časového úseku, pre ktorý renomináciu užívateľ predkladá. Užívateľ môže predložiť renomináciu najneskôr do 12.00 hod. daného plynárenského dňa.
- 9.3.3 Pokiaľ ide o formu a spôsob doručovania renominácií, vzťahujú sa na ne odseky 9.1.7., 9.1.10, 9.1.11, 9.1.12 a 9.1.13 rovnako.
- 9.3.4 PDS potvrdí renomináciu užívateľa do 2 hodín po tom, ako ju užívateľ predložil v súlade s odsekom 9.2 PDS má právo odmietnuť renomináciu distribúcie v nasledujúcich prípadoch:
- renominácia nespĺňa požiadavky podľa tohoto Prevádzkového poriadku, predovšetkým podľa odseku 9.1 a bodu 9.3.2,
 - prevádzkovatelia nadväzujúcich sietí nepotvrdia zodpovedajúce nominácie.
- 9.3.5 PDS je oprávnený vykonať úpravu dennej nominácie užívateľa (*re-scheduling*) v priebehu plynárenského dňa, na ktorý sa nominácia vzťahuje, v prípade, že:
- užívateľ nedodá nominované množstvo plynu do vstupného bodu alebo neodoberie nominované množstvo plynu vo výstupnom bode,
 - PDS nie je schopný distribuovať nominované množstvo plynu z dôvodu neočakávaných technických problémov, ktoré vyplývajú najmä:
 - zo stavu núdze a činností zamedzujúcich ich vzniku,
 - zo vzniku a odstraňovania havárií alebo porúch na plynárenských zariadeniach,
 - užívateľ nedodá do vstupných bodov Distribučnej siete plyn s kvalitatívnymi parametrami plynu alebo tlakovými úrovňami určenými PDS.

Úprava nominácie užívateľa, ktorú vykoná PDS, je pre užívateľa záväzná.

9.4 Pravidlá priradovania množstiev plynu

- 9.4.1 PDS priraduje množstvá plynu za každý plynárenský deň, ak je tento distribuovaný do jedného výstupného bodu viacerým užívateľom, nasledujúcim spôsobom:
- metódou „base load – špička“ – množstvo odobratého plynu je primárne alokované na Zmluvu ktorá bola uzavretá ako prvá na výstupnom bode na obdobie 1 roka, ak sa strany nedohodnú inak, až do výšky denného maxima zvýšeného o 5%. Všetky ďalšie množstvá sú alokované na ďalšiu zmluvu,
 - inou metódou – podmienkou alokácie množstiev je písomná dohoda všetkých strán tj. PDS dodávateľ 1, dodávateľ 2, atď.
- 9.4.2 PDS priraduje množstvá plynu za každý plynárenský deň, namerané na vstupných bodoch do Distribučnej siete z výstupných bodov z Prepravnej siete, zásobníka plynu

alebo ťažobnej siete, pre užívateľa použitím pravidla, že priradené množstvá plynu sa rovnajú nominovaným a potvrdeným množstvám plynu.

- 9.4.3 Rozdiely medzi priradenými množstvami plynu na jednej strane a nameranými množstvami na druhej strane, sa vyrovnajú v zmysle podmienok Dohody o vzájomnom pripojení, ktorú uzavrie PDS a prevádzkovatelia nadväzujúcich sietí.

10. VYVAŽOVANIE DISTRIBUČNEJ SIETE

10.1 Princípy vyvažovania Distribučnej siete

10.1.1 Užívateľ je povinný každý plynárenský deň, dodať do vstupného bodu Distribučnej siete množstvo plynu, ktoré je rovnaké ako množstvo plynu, ktoré užívateľ odoberie vo výstupnom bode Distribučnej siete („obchodné vyvažovanie“ v zmysle § 22 ods. 1 písm. b) Pravidiel trhu s plynom). Užívateľ je zodpovedný za odchýlky medzi týmito dvoma množstvami plynu.

10.1.2 Ak užívateľ nedodrží rovnováhu medzi množstvom plynu vstupujúceho do siete a odoberaného plynu, PDS zabezpečí vyvažovanie Distribučnej siete v reálnom čase („fyzické vyvažovanie“ v zmysle § 22 ods. 1 písm. a) Pravidiel trhu s plynom). V takom prípade užívateľ zaplatí PDS poplatky za prekročenie povolených odchýlok stanovených v Pravidlách trhu s plynom.

10.1.3 PDS má v Distribučnej sieti k dispozícii akumuláciu plynu za účelom zabezpečenia vyvažovania Distribučnej siete. PDS využíva akumuláciu plynu spôsobom stanoveným v § 6 ods. 2 Pravidiel trhu s plynom. Využívanie akumulácie plynu Distribučnej siete užívateľmi je zahrnuté v ich povolenej dennej odchýlke a v maximálnej kumulovanej odchýlke.

10.1.4 Okrem toho, PDS má k dispozícii časť kapacity zásobníkov plynu na, predovšetkým, vyrovnávanie denných odchýlok užívateľov. ÚRSO určuje kapacitu zásobníkov plynu, ktorá je vyhradená pre PDS.

10.2 Denné odchýlky užívateľa

10.2.1 PDS vypočíta denné odchýlky užívateľov za každý plynárenský deň použitím metódy stanovenej v prílohe č. 2 Pravidiel trhu s plynom.

10.2.2 Užívateľ môže spôsobiť nasledujúce dva typy denných odchýlok:

- a) kladnú odchýlku, v prípade, že množstvo plynu dodávané do Distribučnej siete prekračuje množstvo plynu odoberané z Distribučnej siete, alebo
- b) zápornú odchýlku, v prípade, že množstvo plynu dodávaného do Distribučnej siete je menšie ako množstvo plynu odoberané z Distribučnej siete.

10.2.3 PDS vypočíta denné odchýlky na základe:

- a) skutočných nameraných hodnôt, alebo
- b) hodnôt vypočítaných PDS podľa typových diagramov, v prípade, že výstupný bod nie je vybavený určeným meradlom umožňujúcim automatické zaznamenávanie denných odberov plynu.

- 10.2.4 PDS oznámi užívateľom predbežné vypočítané denné odchýlky za daný plynárenský deň najneskôr do 14.00 hod. nasledujúceho plynárenského dňa. PDS oznámi užívateľom vypočítané denné odchýlky za všetky plynárenské dni v danom kalendárnom mesiaci najneskôr do 15. dňa nasledujúceho mesiaca. Oznamovacie povinnosti PDS podľa tohto odseku sú splnené sprístupnením príslušných informácií užívateľom prostriedkami elektronickej komunikácie cez určené rozhranie.
- 10.2.5 Užívateľ je oprávnený podať PDS námietky proti vypočítanej dennej odchýlke najneskôr do 5 dní po oznámení denných odchýlok vykonanom PDS podľa odseku 10.2.4 za predchádzajúci kalendárny mesiac. PDS preverí správnosť vyúčtovania a vykoná kontrolný výpočet namietanej dennej odchýlky. PDS oznámi užívateľovi výsledok kontroly správnosti vyúčtovania spolu s kontrolným výpočtom spôsobom uvedeným v odseku 10.2.4.
- 10.2.6 Denná odchýlka, ktorú vypočíta, prípadne prepočíta PDS, je pre užívateľa záväzná.
- 10.2.7 PDS zaznamenáva denné odchýlky na vyvažovacom účte užívateľa nasledujúcim spôsobom:
- kladná odchýlka sa zaznamená ako kladné číslo (označené +), a
 - záporná odchýlka sa zaznamená ako záporné číslo (označené -).

10.3 Prekročenie povolenej dennej odchýlky užívateľom

- 10.3.1 Povolená denná odchýlka užívateľa zodpovedá 5% dohodnutej dennej distribučnej kapacity užívateľa; užívateľ môže túto hodnotu prekročiť v príslušný deň na základe dohody PDS a užívateľa v prípade, ak to vedie k zníženiu absolútnej hodnoty kumulovanej odchýlky užívateľa.
- 10.3.2 V prípade, ak denná odchýlka užívateľa prekročí povolenú dennú odchýlku, užívateľ je povinný zaplatiť PDS poplatok za prekročenie povolenej dennej odchýlky vo výške 1,80 Sk/m³ za množstvo plynu, o ktoré užívateľ prekročil povolenú dennú odchýlku. Zaplatenie poplatku nespôsobuje zníženie dennej odchýlky užívateľa.

10.4 Kumulovaná odchýlka užívateľa

- 10.4.1 PDS vypočíta kumulovanú odchýlku užívateľa za každý plynárenský deň ako súčet údajov zodpovedajúcich denným odchýlkam užívateľa zaznamenaných na vyvažovacom účte užívateľa odo dňa začatia distribúcie plynu do príslušného plynárenského dňa. PDS vykoná výpočet kumulovanej odchýlky užívateľa v plynárenský deň, ktorý nasleduje po plynárenskom dni, za ktorý sa výpočet vykonáva.
- 10.4.2 Kumulovaná odchýlka môže byť:
- kladná kumulovaná odchýlka, ak výsledkom súčtu denných odchýlok užívateľa vypočítanom podľa odseku 10.4.1, je kladné číslo, alebo
 - záporná kumulovaná odchýlka, ak výsledkom súčtu denných odchýlok užívateľa vypočítanom podľa odseku 10.4.1, je záporné číslo.

10.4.3 PDS zaznamenáva kumulované odchýlky za každý plynárenský deň na vyvažovacom účte užívateľa, spôsobom stanoveným v odseku 10.2.7.

10.4.4 Maximálna kumulovaná odchýlka, ktorá je pre užívateľa povolená, zodpovedá päťnásobku jeho vypočítanej povolenej dennej odchýlky.

10.5 Poplatok za prekročenie kumulovanej odchýlky užívateľa

10.5.1 V plynárenský deň, v ktorom absolútna hodnota kumulovanej odchýlky prekročí maximálnu kumulovanú odchýlku užívateľa, strany vysporiadajú množstvo plynu, ktoré sa rovná tomuto rozdielu.

10.5.2 Vysporiadanie množstva plynu prekračujúceho maximálnu kumulovanú odchýlku užívateľa sa vykoná:

- a) v prípade kladnej kumulovanej odchýlky, zaplatením poplatku zo strany PDS zodpovedajúceho 50% referenčnej ceny vypočítanej podľa prílohy č. 3 Pravidiel trhu s plynom,
- b) v prípade zápornej kumulovanej odchýlky, zaplatením poplatku zo strany užívateľa zodpovedajúceho 200% referenčnej ceny vypočítanej podľa prílohy č. 3 Pravidiel trhu s plynom.

10.5.3 Ako dôsledok vysporiadania podľa odseku 10.5.2, PDS nahradí údaj o predchádzajúcej kumulovanej odchýlke užívateľa údajom maximálnej kumulovanej odchýlky na jeho vyvažovacom účte.

10.5.4 PDS vedie oddelenú evidenciu o všetkých poplatkoch vyplývajúcich z odchýlok užívateľov.

10.5.5 V posledný deň distribúcie plynu podľa Zmluvy, strany vysporiadajú množstvo plynu, ktoré sa rovná absolútnej hodnote kumulovanej odchýlky užívateľa v súlade s týmto článkom 10.5. Ak PDS pokračuje v distribúcii plynu pre rovnakého užívateľa podľa novej Zmluvy, ktorá začína v deň, kedy existujúca Zmluva pre rovnakého užívateľa zaniká, strany sa môžu dohodnúť, že stav na vyvažovacom účte užívateľa nevysporiadajú a pokračujú v ňom aj podľa novej Zmluvy.

10.6 Vyvažovanie Distribučnej siete zo strany PDS v mimoriadnych situáciách

10.6.1 V prípade, že nástroje, ktoré má PDS k dispozícii podľa odsekov 10.1.3 a 10.1.4 nie sú dostatočné na vyvažovanie Distribučnej siete PDS, v súlade s § 24 ods. 4 Pravidiel trhu s plynom, požiada účastníkov trhu s plynom, ktorí majú zmluvu o skladovaní plynu, aby upravili množstvo plynu vtlačaného alebo ťaženého do/zo zásobníka plynu až do výšky dohodnutej uskladňovacej kapacity. Účastník trhu s plynom, ktorý bol o vyššie uvedené požiadany, je povinný rešpektovať žiadosť PDS a podľa toho konať; takýto postup užívateľa v zhode so žiadosťou PDS nemá žiadny vplyv na stav vyvažovacieho účtu užívateľa.

10.6.2 V prípade, že postup podľa odseku 10.6.1 nie je dostatočný, PDS je oprávnený požiadať prevádzkovateľov zásobníkov plynu o poskytnutie nevyužitej kapacity zásobníkov plynu v súlade s § 24 ods. 4 Pravidiel trhu s plynom.

10.6.3 Ak PDS uskutočňuje opatrenia postihujúce účastníkov trhu s plnom v súlade s týmto článkom 10.6, PDS nie je zodpovedný za škody spôsobené užívateľom takýmito oprávnenými opatreniami.

11. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

11.1 Trvanie a ukončenie Zmluvy

11.1.1 Užívateľ má právo odstúpiť od Zmluvy len v nasledujúcich prípadoch:

- a) zmeny dodávateľa,
- b) ukončenia dodávok plynu do výstupného bodu,
- c) ak PDS závažným spôsobom alebo pravidelne porušuje ustanovenia Zmluvy alebo príslušných právnych predpisov,
- d) zvýšenia dennej distribučnej kapacity pre výstupné body, kde je denná distribučná kapacita zmluvne dohodnutá alebo ročného množstva plynu distribuovaného pre výstupné body, kde nie je denná distribučná kapacita zmluvne dohodnutá.

11.1.2 V prípade zmeny dodávateľa plynu podľa odseku 11.1.1, užívateľ, ktorý je súčasným dodávateľom plynu, je oprávnený odstúpiť od Zmluvy v časti týkajúcej sa výstupného bodu, v ktorom dochádza k zmene dodávateľa plynu. Odstúpenie od Zmluvy zo strany užívateľa sa stane platným a účinným ku dňu, kedy zanikne platnosť jeho zmluvy o dodávke plynu v časti týkajúcej sa výstupného bodu, v ktorom dochádza k zmene dodávateľa. Zánik Zmluvy je podmienený tým, že PDS už obdržal Žiadosť od nového dodávateľa plynu, ktorý bude dodávať plyn do príslušného výstupného bodu.

11.1.3 Užívateľ, ktorý je dodávateľom plynu, je oprávnený ukončiť Zmluvu pre ten výstupný bod, do ktorého dodávateľ plynu prestal dodávať plyn počas doby platnosti Zmluvy. V takom prípade je užívateľ povinný zaplatiť PDS poplatok za predčasné ukončenie, ktorý sa rovná súčtu fixných a výkonových sadzieb, ktoré pre výstupný bod tvoria súčasť Ceny za distribúciu plynu podľa cenového rozhodnutia ÚRSO, ktoré by bol býval užívateľ povinný zaplatiť PDS pre tento výstupný bod až do termínu skončenia platnosti Zmluvy; toto ustanovenie sa nepoužije ak dôjde k zmene dodávateľa podľa odseku 11.1.2.

11.1.4 Užívateľ, ktorý je dodávateľom plynu, je oprávnený odstúpiť od Zmluvy týkajúcej sa výstupného bodu, kde je denná distribučná kapacita zmluvne dohodnutá a pre ktorý má záujem túto dennú distribučnú kapacitu zvýšiť. Taktiež užívateľ, ktorý je dodávateľom plynu, je oprávnený odstúpiť od Zmluvy týkajúcej sa výstupného bodu, kde denná distribučná kapacita nie je zmluvne dohodnutá a pre ktoré má záujem zvýšiť zmluvne dohodnuté ročné množstvo plynu distribuovaného do tohoto výstupného bodu. Užívateľ je povinný postupovať, za účelom pridelenia zvýšenej dennej distribučnej kapacity alebo za účelom pridelenia zvýšeného ročného množstva, spôsobom uvedeným v článku 3.2 a 3.3, s výnimkou predkladania údajov a dokumentov uvedených v odseku 3.2.3, písm. h), i), k), l), m) a n). Zmluva na zvýšenú dennú distribučnú kapacitu alebo na zvýšené ročné množstvo musí byť najmenej ročná. Zánik Zmluvy týkajúcej sa výstupného bodu s pôvodnou dennou distribučnou kapacitou alebo pôvodným ročným množstvom nastáva za podmienky uzavretia Zmluvy podľa odseku 3.3.4 na zvýšenú dennú distribučnú kapacitu alebo na

zvýšené denné množstvo, a to v deň predchádzajúci dňu začatia distribúcie plynu na základe tejto novej Zmluvy.

11.1.5 Užívateľ odošle oznámenie o odstúpení PDS najneskôr 30 dní pred zánikom Zmluvy. Odstúpenie od Zmluvy nadobudne účinnosť v deň určený užívateľom, avšak vždy výlučne k prvému dňu kalendárneho mesiaca.

11.1.6 PDS má právo odstúpiť od Zmluvy s okamžitou platnosťou a účinnosťou, ak:

- a) užívateľ podstatne alebo opakovane porušuje povinnosti zo Zmluvy, alebo z príslušných právnych predpisov,
- b) finančná situácia užívateľa sa zhorší do takeého rozsahu, ktorý ohrozuje uspokojenie prípadných finančných nárokov PDS zo Zmluvy. Táto podmienka sa považuje za splnenú už v prípade, že, najmä, bol podaný návrh na vyhlásenie konkurzu na majetok užívateľa, alebo na vyrovnanie v zmysle slovenského konkurzného práva, alebo na exekúciu podstatného majetku užívateľa,
- c) úkony užívateľa ohrozujú, alebo by mohli ohroziť bezpečnosť Distribučnej siete, životného prostredia, zdravia alebo životov ľudí,
- d) užívateľ vedome poskytol PDS nepravdivé informácie a/alebo dokumenty pri predkladaní Žiadosti, alebo kedykoľvek následne počas platnosti Zmluvy.

11.1.7 PDS má právo okamžite odpojiť odberné plynové zariadenie odberateľa plynu pripojené k Distribučnej sieti, najmä v prípade:

- a) PDS odstúpi od Zmluvy s užívateľom v súlade s bodom 11.1.6
- b) osoba koná v rozpore so zákonom, ktoré konanie má negatívny dopad na Distribučnú sieť alebo PDS, a to najmä v prípade neoprávneného odberu plynu,

Pre odstránenie pochybností, odpojenie odberného plynového zariadenia sa uskutoční bez práva na vrátenie ceny za pripojenie zaplatenej pripojenou osobou.

11.1.8 Odstúpenie od Zmluvy zo strany PDS je platné a účinné v deň kedy oznámenie o odstúpení odoslané PDS je doručené užívateľovi.

11.1.9 Ak stavebný úrad povolí odberateľovi pre výstupný bod kategórie S alebo V skúšobnú prevádzku podľa § 84 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon), môže PDS pre daný výstupný bod uzavrieť ročnú Zmluvu s podmienkou, že Zmluva zaniká v prípade, ak PZ nie je po skončení vyššie uvedenej skúšobnej prevádzky skolaudované. V takom prípade nie je užívateľ povinný zaplatiť PDS žiadny poplatok za predčasné ukončenie Zmluvy.

11.2 Vyššia moc

11.2.1 Ak ktorákolvek zo strán nesplní svoje záväzky v dôsledku okolností Vyššej moci (t.j. okolnosti vylučujúcich zodpovednosť ako sú definované v § 374 Obchodného zákonníka), táto strana nenesie zodpovednosť za nesplnenie svojich záväzkov vyplývajúcich zo Zmluvy.

11.2.2 Mimoriadne udalosti označované ako Vyššia moc musia nastať po uzavretí Zmluvy, sú nepredvídateľné a príslušná strana im nemôže zabrániť. Okolnosti Vyššej moci zahŕňajú predovšetkým prírodné katastrofy, záplavy, zemetrasenia, zosuvy pôdy, vojnu, požiar, výbuch, teroristické útoky a štrajky. Okolnosti vyplývajúce zo

subjektívnych, osobitných ekonomických podmienok príslušnej strany a prekážky, ktoré mohli byť stranou prekonané alebo im mohlo byť zabránené, nemôžu sa považovať za Vyššiu moc.

11.2.3 Strana odvolávajúca sa na Vyššiu moc je povinná informovať okamžite druhú stranu o akýchkoľvek okolnostiach Vyššej moci a preukázať ich primeraným spôsobom.

11.3 Prevod práv a povinností

11.3.1 Prevod práv a povinností strán podľa Zmluvy je možný výlučne s predchádzajúcim písomným súhlasom PDS.

11.4 Mlčanlivosť

11.4.1 Všetky informácie zdieľané medzi PDS a užívateľom týkajúce sa Zmluvy sú považované za striktné dôverné a ani jedna strana ich nesmie sprístupniť tretím stranám bez predchádzajúceho písomného súhlasu druhej strany. Strana, ktorá bola požiadaná udeliť súhlas so sprístupnením dôverných informácií, musí tento súhlas udeliť, ak dôvod ich sprístupnenia je rozumný a primeraný a toto sprístupnenie, berúc do úvahy všetky príslušné okolnosti, nespôsobuje žiadne riziko pre požadovanú stranu.

11.4.2 PDS a užívateľ môže sprístupniť dôverné informácie svojim poradcom alebo iným poskytovateľom služieb, ako aj orgánom, ktoré požadujú dané informácie v súlade s príslušnými právnymi predpismi.

11.4.3 PDS a užívateľ sú povinní vykonať všetky potrebné kroky, aby všetky osoby a orgány, ktoré získali dôverné informácie podľa tohto článku, zachovávali ich dôvernosť.

11.5 Oznamovanie medzi stranami

Strany sú povinné komunikovať prednostne prostriedkami elektronickej komunikácie cez stanovené rozhranie. Len v prípade jeho nefunkčnosti strany použijú komunikáciu prostredníctvom faxu. Tento odsek nemá vplyv na povinnosť strán uzavierať zmluvy podľa tohoto Prevádzkového poriadku v písomnej podobe.

11.6 Účinnosť Prevádzkového poriadku

11.6.1 Tento Prevádzkový poriadok nadobúda platnosť a účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým tento Prevádzkový poriadok schváli.

11.6.2 Ustanovenia tohoto prevádzkového poriadku, ktoré sa týkajú krátkodobej Zmluvy a typových diagramov nadobúdajú účinnosť od 1. januára 2006, tak ako je stanovené v Pravidlách trhu s plynom. V prípade, ak v dôsledku tejto odloženej účinnosti sa niektoré ustanovenia týchto Obchodných podmienok stanú nevykonateľnými do 31. decembra 2005, PDS zhodnotí rozsah a povahu tejto nevykonateľnosti a má právo nevyžadovať plnenie týchto ustanovení zo strany účastníkov trhu s plynom.

PRÍLOHA Č. 1

Spôsob výpočtu poplatku za distribúciu *off-spec* plynu

Poplatok splatný v prípade prevzatia *off-spec* plynu v ktoromkoľvek Vstupnom bode Distribučnej siete, alebo v prípade dodania *off-spec* plynu vo Výstupnom bode Distribučnej siete sa vypočíta nasledujúcim spôsobom:

Pre prípad nedodržania minimálnej hodnoty rosného bodu uhl'ovodíkov alebo vody, porušujúca strana zaplatí nasledovný poplatok:

$$F_{id} = 0,04 * V * RC$$

F_{id} - poplatok za *off-spec* plyn,

V - množstvo distribuovaného *off-spec* plynu,

RC - referenčná cena definovaná v prílohe č. 3 Pravidiel trhu s plynom.

PRÍLOHA Č. 2

Metodika a spôsob používania typových diagramov dodávky

- i. Typové diagramy dodávky (ďalej len TDD) slúžia pre zúčtovanie odchýlok vzniknutých pri odbere plynu, na stanovenie ročnej spotreby plynu a na pre účely náhradného odpočtu u tých skupín konečných odberateľov, ktorých údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze. Konkrétna trieda TDD predstavuje denné číselné priebehy charakterizujúce tvar odberu plynu špecifickej skupiny konečných odberateľov. Tieto priebehy sú stanovené s platnosťou pre určité vybrané charakteristické skupiny odberateľov pre celých 365 (resp. 366) dní v roku. Jedná sa o relatívne bezrozmerné čísla, ktorých súčet pre kalendárny rok je normovaný na hodnotu 100. Vynásobením konkrétnej hodnoty TDD pre daný časový interval hodnotou ročnej spotreby konkrétneho odberateľa získame náhradný údaj spotreby za spomenutý časový interval.
- ii. Počet tried TDD a ich číselná a parametrická špecifikácia sú dané výsledkom spracovania podkladov z cieľných meraní matematickým modelom. Tento model a výstupy z neho sú pravidelne aktualizované v jednoročných cykloch tak, aby sa optimalizovalo použitie TDD a minimalizovali sa chyby s tým spojené.

1. Metodika priradenia tried typových diagramov dodávky (TDD) pre výstupné body kategórie domácnosti, maloodber a stredný odber

- 1.1 Pre potrebu stanovenia výšky denných odberov plynu pre výstupné body (konečných odberateľov), ktorých údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze je definovaných celkom 8 tried typových diagramov dodávky (TDD). Takémuto konkrétnemu výstupnému bodu je jednoznačne priradená práve jedna z ďalej uvedených tried TDD. Použitie TDD sa riadi § 27 Nariadenia vlády č. 123/2005, ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom.
- 1.2 Odbery sú pre potrebu pridelenia triedy typových diagramov rozdelené podľa charakteru výstupného bodu a podľa charakteru odberu (viď Tabuľku možných kombinácií charakteru výstupného bodu a odberu pre potrebu pridelenia tried TDD). Pridelenie triedy TDD konkrétnemu výstupnému bodu sa vykoná s využitím nasledujúcich tabuliek (oddelené pre kategóriu domácnosti a oddelené pre kategórie maloodber a stredný odber):

a) Domácnosti (triedy TDD – DOMO1 a DOMO3)

TRIEDA TDD: DOMO1			
Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)
do 900 m ³	1	0	0
do 900 m ³	0	1	0
do 900 m ³	1	1	0

DOMO1 Domácnosti s odberom nižším ako 900 m³/rok bez vykurovania plynom (iba varenie alebo príprava teplej vody, prípadne obe možnosti súčasne)

TRIEDA TDD: DOMO3			
Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)
všetky	0	0	1
všetky	1	0	1
všetky	0	1	1
všetky	1	1	1
nad 900 m ³	1	0	0
nad 900 m ³	0	1	0
nad 900 m ³	1	1	0

DOMO3 Domácnosti s vykurovaním plynom a ďalej domácnosti bez vykurovania plynom s odberom väčším alebo rovným 900 m³/rok.

b) Maloodber a stredný odber (triedy TDD – MOSO1, MOSO2, MOSO3, MOSO4, MOSO5, MOSO6)

TRIEDA TDD: MOSO1					
kód využitia OM	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	nad 180 m ³	0	0	1	X
R05	nad 180 m ³	0	0	1	0
R05	nad 180 m ³	0	1	1	0

MOSO1 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R02 s odberom iba pre vykurovanie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R05 s odberom iba pre vykurovanie alebo pre kombináciu vykurovanie a príprava teplej vody.

TRIEDA TDD: MOSO2					
kód využitia OM	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R03	nad 180 m ³	0	0	1	0
R04	nad 180 m ³	0	0	1	0

MOSO2 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R03 a R04 s odberom iba pre vykurovanie.

TRIEDA TDD: MOSO3					
kód využitia OM	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	nad 180 m ³	1	0	1	X
R02	nad 180 m ³	0	1	1	X
R02	nad 180 m ³	1	1	1	X
R05	nad 180 m ³	1	0	1	0
R05	nad 180 m ³	1	1	1	0
R06	nad 180 m ³	0	0	1	0
R06	nad 180 m ³	1	1	1	0
R07	nad 180 m ³	0	0	1	0
R07	nad 180 m ³	1	1	1	0
R10	nad 180 m ³	0	0	1	0

MOSO3 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R02 s odberom pre kombinácie vykurovanie a varenie, vykurovanie a príprava teplej vody alebo vykurovanie a varenie a príprava teplej vody. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R05 s odberom pre kombináciu vykurovanie a varenie alebo vykurovanie a príprava teplej vody a varenie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R06 a R07 s odberom iba pre vykurovanie alebo pre kombináciu vykurovanie a varenie a príprava teplej vody. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R10 s odberom iba pre vykurovanie.

TRIEDA TDD: MOSO4					
kód využitia OM	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	nad 180 m ³	1	1	0	X
R03	nad 180 m ³	1	1	0	0
R03	nad 180 m ³	0	1	1	0
R03	nad 180 m ³	1	0	1	0
R04	nad 180 m ³	1	1	0	0
R04	nad 180 m ³	0	1	1	0
R04	nad 180 m ³	1	0	1	0
R04	nad 180 m ³	1	1	1	0
R06	nad 180 m ³	1	1	0	0
R06	nad 180 m ³	0	1	1	0
R06	nad 180 m ³	1	0	1	0
R07	nad 180 m ³	1	1	0	0
R07	nad 180 m ³	0	1	1	0
R07	nad 180 m ³	1	0	1	0

MOSO4 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R02 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R03 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie alebo vykurovanie a varenie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R04 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie, vykurovanie a varenie, vykurovanie a príprava teplej vody alebo pre vykurovanie a príprava teplej vody a varenie. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R06 s odberom pre kombináciu príprava teplej vody a varenie, vykurovanie a varenie alebo vykurovanie a príprava teplej vody. Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R06 a R07 s odberom pre kombináciu vykurovanie a príprava teplej vody alebo vykurovanie a varenie alebo vykurovanie a príprava teplej vody a varenie.

TRIEDA TDD: MOSO5					
kód využitia OM	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R03	nad 180 m ³	1	1	1	0
R03	všetky	1	0	0	1

R03	všetky	0	1	0	1
R03	všetky	1	0	1	1
R03	všetky	1	1	0	1
R03	všetky	0	1	1	1
R03	všetky	1	1	1	1
R04	všetky	1	0	0	1
R04	všetky	0	1	0	1
R04	všetky	1	0	1	1
R04	všetky	1	1	0	1
R04	všetky	0	1	1	1
R04	všetky	1	1	1	1
R05	všetky	1	0	0	1
R05	všetky	0	1	0	1
R05	všetky	1	0	1	1
R05	všetky	1	1	0	1
R05	všetky	0	1	1	1
R05	všetky	1	1	1	1
R06	všetky	1	0	0	1
R06	všetky	0	1	0	1
R06	všetky	1	0	1	1
R06	všetky	1	1	0	1
R06	všetky	0	1	1	1
R06	všetky	1	1	1	1
R07	všetky	1	0	0	1
R07	všetky	0	1	0	1
R07	všetky	1	0	1	1
R07	všetky	1	1	0	1
R07	všetky	0	1	1	1
R07	všetky	1	1	1	1
R08	všetky	X	X	X	1
R09	všetky	X	X	X	1
R10	všetky	1	1	1	1

MOSO5 Odberatelia s kódom využitia výstupného bodu R03 s odberom pre kombináciu vykurovanie a príprava teplej vody a varenie a všetci odberatelia s odberom pre technológiu.

Poznámka: Pre odberateľov s kódom využitia výstupného bodu R08 a R09 (sezónne technologické odbery) budú typové diagramy dodávky individuálne upravené prevádzkovateľom distribučnej siete na základe posúdenia konkrétneho obdobia odberu daného odberateľa.

TRIEDA TDD: MOSO6					
kód využitia OM	Ročná spotreba	S01 (varenie)	S02 (TUV)	S03 (vykurovanie)	S04 (technológia)
R02	všetky	1	0	0	X
R02	všetky	0	1	0	X
R02	do 180 m ³	1	1	0	X
R03	všetky	1	0	0	0
R03	všetky	0	1	0	0
R03	do 180 m ³	1	1	0	0
R04	všetky	1	0	0	0
R04	všetky	0	1	0	0
R04	do 180 m ³	1	1	0	0
R05	všetky	1	0	0	0
R05	všetky	0	1	0	0
R05	všetky	1	1	0	0
R05	do 180 m ³	1	1	0	0
R06	všetky	1	0	0	0
R06	všetky	0	1	0	0
R06	do 180 m ³	1	1	0	0
R07	všetky	1	0	0	0
R07	všetky	0	1	0	0
R07	do 180 m ³	1	1	0	0

MOSO6 Všetky odbery nevyužívajúce plyn pre technológiu s ročnou spotrebou nižšou ako 180 m³/rok a ostatné odbery nezaradené do MOSO1-MOSO5.

Použité označenia:

1 – výstupný bod má daný charakter odberu

0 – výstupný bod nemá daný charakter odberu

X – charakter odberu, ktorý pri danej kombinácii nemôže nastať

Tabuľka možných kombinácií charakteru výstupného bodu a odberu pre potrebu pridelenia tried TDD

CHARAKTER VÝSTUPNÉHO BODU		Časovosť		Charakter odberu			
		C01	C02	S01	S02	S03	S04
Kód/ Využitie výstupného bodu		SO NE	PRAC	varenie	TUV	vykurovanie	technológia
R01	Byt, rodinný dom, rekreačný objekt			+	+	+	x
R02	Administratívne priestory (kancelárske priestory, kultúrne zariadenia)			+	+	+	x
R03	Ubytovacie a stravovacie zariadenia (hotel, penzión, ubytovňa, reštaurácie, jedáleň, bufet, bar, herňa, S04=velkokapacitné varenie, samostatná vývarovňa)			+	+	+	+
R04	Výrobné priestory (hala, dielňa)			+	+	+	+
R05	Škola/škôlka/učilište/VŠ			+	+	+	+
R06	Predajné zariadenia (kamenné obchody, obchodné centrá, supermarkety)			+	+	+	+
R07	Nemocničné zariadenia (nemocnice, polikliniky, ordinácie, liečebne)			+	+	+	+
R08	Sezónne technologické odbery - zima			x	x	x	+
R09	Sezónne technologické odbery - leto			x	x	x	+
R10	Kotolne			x	x	+	+

x kombinácia, ktorá nemôže nastať

+ označuje možné kombinácie

2. Stanovenie plánovanej ročnej spotreby zemného plynu

- 2.1 Plánovaná ročná spotreba plynu pre výstupný bod predstavuje množstvo plynu, o ktorom sa predpokladá, že sa v danom výstupnom bode odoberie za obdobie jedného kalendárneho roku za podmienky, že teplota ovzdušia bude za celý rok rovná dlhodobému teplotnému normálu pre území Slovenskej republiky.
- 2.2 Plánovanú ročnú spotrebu plynu jednotlivých odberateľov stanovuje prevádzkovateľ distribučnej siete (ďalej PDS) jednotlivo pre všetky výstupné body, kde údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze (ďalej výstupné body s meraním typu B, C a D).
- 2.3 Stanovenie plánovanej ročnej spotreby plynu pre stávajúce výstupné body s meraním typu B, C a D vykonáva prevádzkovateľ distribučnej siete postupom podľa tejto prílohy.
- 2.4 Takto určená ročná spotreba pre výstupný bod nie je viazaná na kalendárny rok a je platná do ďalšej aktualizácie, realizovanej po ďalšom odpočte meradla na tomto výstupnom bode.
- 2.5 Stanovenie plánovanej ročnej spotreby plynu pre výstupný bod s meraním typu B, C a D, pre ktoré boli vykonané odpočty zahrňujúce obdobie dlhšie ako 120 predchádzajúcich dní a u ktorého nebola v tomto období vykonaná zmena priradenia triedy typových diagramov, vykoná PDS nasledujúcim postupom:
 - a) Vypočíta súčet K_f relatívnych prepočítaných hodnôt príslušného typového diagramu dodávky (TDD) platného pre dané kalendárne obdobie ako súčet denných relatívnych hodnôt od prvého do posledného dňa odpočtového obdobia (pokiaľ bolo v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov vykonaných viacej odpočtov, vypočíta sa súčet relatívnych hodnôt K_f príslušného prepočítaného typového diagramu dodávky za časové obdobie od prvého dňa začiatku odpočtového obdobia do posledného dňa záverečného odpočtového obdobia).
 - b) Relatívne prepočítané hodnoty K_{rpt} pre každý jednotlivý plynárenský deň t prepočítané na konkrétne podmienky dňa t pre každý z typov diagramu dodávky stanovuje výpočtom PDS.
 - c) Suma relatívnych hodnôt príslušného normalizovaného typového diagramu pre kalendárny rok je rovná 100.
 - d) Základom výpočtu je hodnota spotreby plynu S_{fakt} odčítaná za posledné odpočtové obdobie (pokiaľ bolo v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacoch vykonaných viacej odpočtov, hodnota spotreby sa vypočíta ako súčet spotrieb zo všetkých týchto odpočtov). Plánovaná ročná spotreba plynu platná pre daný výstupný bod S_{plan} sa potom vypočíta podľa vzťahu:

$$S_{plan} = \frac{100}{K_f} \times S_{fakt}$$

kde

$$K_f = \sum_{t \in O} K_{rpt} = \sum_{t \in O} D'_t T_t TDD_t k$$

je súčet relatívnych prepočítaných hodnôt TDD za odpočtové obdobie O,

D'_t je denná korekcia (na deň v týždni, sviatok, atd.)

T_t je teplotná korekcia pre deň t (rovná 1 pokiaľ je teplota rovná typickej teplote)

TDD_t je normalizovaná hodnota TDD v dni t

k je prepočítavacia konštanta výpočtového modelu

- 2.6 Plánovaná ročná spotreba plynu pre výstupný bod konečného odberateľa s meraním typu B, C a D, pre stanovenie ktorej nie je možné použiť postup podľa odseku (5), je stanovená na základe zjednaného ročného odberového množstva zo zmluvy na distribúciu zemného plynu. Pokiaľ u nového výstupného bodu nie je k stanoveniu ročnej spotreby k dispozícii žiadny údaj o spotrebe, použije PDS odhad vychádzajúci z priemernej ročnej spotreby odberu plynu s rovnakým typovým diagramom a z celkového príkonu inštalovaných spotrebičov na tomto výstupnom bode.
- 2.7 Na žiadosť užívateľa distribučnej siete, v ktorej tento užívateľ preukáže skutočnosti, na základe ktorých možno očakávať zmenu plánovanej ročnej spotreby plynu o viac ako 50%, je prevádzkovateľom distribučnej siete vykonaný nový výpočet plánovanej ročnej spotreby plynu, ktorý zohľadní skutočnosti predložené užívateľom.
- 2.8 Plánovaná spotreba za každý výstupný bod je súčasťou databázy spotrieb pre všetky výstupné body s meradlami typu B, C a D. Táto databáza bude v jednomesačných cykloch aktualizovaná tak, že pre odbery, u ktorých v uplynulom mesiaci prebehol odpočet, prebehne automaticky výpočet aktuálnej plánovanej spotreby podľa nového odčítaného množstva a táto hodnota nahradí pôvodnú ročnú spotrebu v databáze. Po tejto aktualizácii tak bude možné spresňovať i sumu celkovej plánovanej ročnej spotreby pre kategóriu odberov s meraním typu B, C a D.

3. Spôsob použitia typových diagramov pri určovaní množstva zemného plynu distribuovaného do výstupných bodov distribučnej siete – náhradný odpočet

- 3.1 V prípadoch stanovených v bode 4.8.1 postupuje Prevádzkovateľ distribučnej siete (PDS) pri stanovovaní množstva distribuovaného plynu pre výstupné body s meraním typu B, C a D nasledovne:
 - a) stanoví množstvo distribuovaného plynu za obdobie od posledného riadneho odpočtu do aktuálneho dátumu a následne náhradnú hodnotu chýbajúceho stavu meradla typu B, C a D.
 - b) spätne rozpočíta spotrebu medzi dvomi riadnymi odpočtami k dátumom dní zmien ceny plynu a nahradí hodnoty chýbajúcich stavov meradla.

- 3.2 Takto stanovené množstvá sa použijú ako plnohodnotná náhrada skutočného množstva distribuovaného plynu za výstupné body, ktorých údaje o odbere plynu nie sú k dispozícii na dennej báze.
- 3.3 Pre konkrétny výpočet podľa bodu (1) a) zaistí PDS za daný výstupný bod nasledujúce údaje:
- a) dátum a hodnotu posledného riadneho odpočtu
 - b) denné hodnoty príslušnej triedy typových diagramov prepočítané na skutočnú dennú priemernú teplotu SR na kalendárny deň a na denný zostatkový diagram, za každý deň obdobia od posledného riadneho odpočtu do dňa, ku ktorému sa výpočet realizuje
 - c) hodnotu plánovanej ročnej spotreby.
- 3.4 Pre konkrétny výpočet podľa bodu (1) b) zaistí PDS za daný výstupný bod nasledujúce údaje:
- a) dátumy a hodnoty posledného riadneho odpočtu a predposledného riadneho odpočtu
 - b) denné hodnoty príslušnej triedy typových diagramov prepočítané na skutočnú dennú priemernú teplotu SR na kalendárny deň a na denný zostatkový diagram, za každý deň obdobia medzi dvomi poslednými riadnymi odpočtami.
- 3.5 Postup výpočtu náhradnej spotreby pre výstupný bod distribučnej siete je nasledovný:
- a) Výpočet podielu spotreby za sledované obdobie na celkovej spotrebe za kalendárny rok zahŕňa súčet prepočítaných hodnôt denných typových diagramov pridelenej triedy. Súčet normovaných hodnôt denných typových diagramov za celý kalendárny rok je pre všetky triedy rovnaký a je rovný 100. Podiel spotreby $SUMTDD(m,t1,t2,k)$ výstupného bodu m , ktorému bola pridelená trieda typového diagramu k , za sledované obdobie dní $t1$ až $t2$ je potom daný vzorcom

$$SUMTDD(m, t1, t2, k) = \left(\sum_{i=t1}^{t2} TDDp(i,k) \right) / 100$$

kde $TDDp(i, k)$ je prepočítaná hodnota typového diagramu pre triedu k v dni i , stanovená z normovanej hodnoty typového diagramu $TDDn(i,k)$ prepočtom

pre odbery s pridelenou triedou DOM1 vzorcom:

$$TDDp(i,DOM1) = T(i,DOM1) \times D(i,DOM1) \times TDDn(i,DOM1)$$

a pre odbery s pridelenou triedou inou než DOM1 vzorcom:

$$TDDp(i,k) = T(i,k) \times D(i,k) \times K(i) \times TDDn(i,k)$$

kde

$T(i,k)$ je korekcia na skutočnú dennú priemernú teplotu v dňoch i pre triedu k ,

$D(i,k)$ je korekcia na typ dňa i (pracovný/nepracovný deň, sviatok) pre triedu k ,

$K(i)$ je korekcia na modifikovaný zostatkový diagram pre deň i , vypočítaná ako podiel

$$K(i) = ZD1(i)/(SUMODH(i) - DOM1ODH(i))$$

kde

$$ZD1(i) = SUMVST(i) + DAKUM(i) - Z(i) - SUM_A(i) - SUM_B(i) - SUM_D(i) - DOM1ODH(i)$$

je modifikovaný zostatkový diagram pre deň i (výpočty pre triedu DOM1 nie sú korigované na zostatkový diagram)

SUMODH(i) - súčet všetkých vypočítaných spotrieb typu C pre deň i , nekorigovaných na zostatkový diagram,

DOM1ODH(i)- súčet vypočítaných spotrieb všetkých výstupných bodov s triedou DOM1 pre deň i , nekorigovaných na zostatkový diagram,

SUMVST(i) - celková dodávka plynu do distribučnej siete v dňoch i ,

DAKUM(i) - zmena akumulácie distribučnej siete v dňoch i (rozdiel akumulácie na konci a na začiatku dňa i),

Z(i) - straty a vlastná spotreba v dňoch i ,

SUM_A(i) - súčet skutočne nameraných spotrieb všetkých výstupných bodov s meraním typu A v dňoch i ,

SUM_B(i) - súčet skutočne nameraných spotrieb všetkých výstupných bodov s meraním typu B v dňoch i ,

SUM_D(i) - súčet vypočítaných spotrieb všetkých výstupných bodov s meraním typu D v dňoch i zo skutočne nameraných mesačných spotrieb rozpočítaním na denné spotreby pomocou typových diagramov,

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

Meranie typu B - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vzťažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných denných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meracieho zariadenia,

Meranie typu C - je meranie pretečeného objemového množstva plynu meradlom schváleného typu,

Meranie typu D - je priebežné meranie pretečeného objemového množstva plynu vrátane prepočtu na vzťažné podmienky (obchodnú jednotku), s archiváciou nameraných a vypočítaných mesačných hodnôt, so zaznamenaním a archiváciou poruchových stavov meracieho zariadenia,

Hodnoty TDD n , T, D a K za deň i má k dispozícii PDS v dňoch $i+1$, hodnoty za predchádzajúce dni sú pre potrebu výpočtov uchovávané v databáze PDS.

- b) Pre výpočet náhradnej hodnoty spotreby na výstupnom bode m sa použije hodnota plánovanej ročnej spotreby $S_R(m)$ aktualizovanej k dátumu posledného uskutočneného odpočtu meradla (viď postup stanovenia plánovanej ročnej spotreby odberateľa v bode č. 2 tejto prílohy).

3.6 Postup výpočtu podľa bodu (1) a) je nasledovný:

- a) Odhadom množstva plynu distribuovaného do výstupného bodu m s pridelenou triedou typového diagramu k za obdobie vymedzené dňami $t1$ až $t2$ v zmysle náhradnej hodnoty spotreby na tomto bode sa rozumie súčin

$$S_n(m, t1, t2) = S_R(m) \times \text{SUMTDD}(m, t1, t2, k)$$

- b) Pričítaním náhradnej hodnoty spotreby k poslednému odčítanému stavu meradla na výstupnom bode m sa stanoví náhradný stav tohto meradla platný ku dňu vykonania výpočtu chýbajúcej hodnoty spotreby. Takto určený stav meradla bude používaný ako náhrada skutočného odpočtu i pri prípadných ďalších výpočtoch, najdlhšie však do dátumu vykonania najbližšieho skutočného odpočtu meradla na danom výstupnom bode.

- 3.7 Uvedený postup výpočtu spotreby ako náhrada za chýbajúci odpočet meradla v zmysle odseku 4.7.4 písm. b) je možné realizovať v prípade, že nie je k dispozícii samoodpočet odberateľa v zmysle odseku 4.7.4. písm. a). PDS je povinný vykonať fyzický odpočet meradla najneskôr do troch rokov od posledného fyzického odpočtu meradla. Samoodpočet meradla, uskutočnený a daný k spracovaniu do systému PDS do stanoveného termínu a následne verifikovaný PDS, je považovaný za rovnocenný skutočnému (fyzickému) odpočtu uskutočnenému zástupcom PDS.

- 3.8 Postup výpočtu podľa bodu (1) b) je nasledovný:
Odhadom množstva plynu distribuovaného do výstupného bodu m s pridelenou triedou typového diagramu k za obdobie vymedzené dňami $t1$ až $t2$ v zmysle náhradnej hodnoty spotreby na tomto bode sa rozumie súčin

$$S_n(m, t1, t2) = S_{\text{Real}}(m, t1, t3) \times \text{SUMTDD}(m, t1, t2, k) / \text{SUMTDD}(m, t1, t3, k)$$

kde

$S_{\text{Real}}(m, t1, t3)$ je skutočná hodnota spotreby medzi dvomi skutočnými odpočtami vykonanými k dátumom $t1$ a $t3$

V tomto prípade nie je prípustné nahradiť uvedený výpočet akýmkoľvek samoodpočtami z obdobia predchádzajúceho poslednému odpočtu.

4. Reklamácie

- 4.1 Ak má odberateľ plynu alebo dodávateľ pochybnosti o správnosti údajov o distribúcii plynu má právo požiadať prevádzkovateľa distribučnej siete o preverenie správnosti údajov o množstve dodaného plynu (podať reklamáciu).
- 4.2 V reklamácií je žiadateľ povinný uviesť svoje meno, priezvisko, adresu trvalého pobytu (obchodné meno, sídlo), dôvod reklamácie a časové obdobie, ku ktorému sa vzťahuje.
- 4.3 Odberateľ plynu alebo dodávateľ môžu reklamovať množstvo distribuovaného plynu v lehote 30 dní odo dňa, kedy sa o nich dozvedeli, najneskôr však v lehote 3 mesiacov

odo dňa vykonania skutočného odpočtu alebo určenia distribuovaného množstva plynu použitím náhradnej metódy.

- 4.4 Prevádzkovateľ distribučnej siete je v prípade, ak žiadateľ reklamuje skutočne namerané množstvo distribuovaného plynu povinný do 10 dní odo dňa doručenia reklamácie, ktorá obsahuje údaje podľa bodu 2 vykonať opakovaný odpočet.
- 4.5 Prevádzkovateľ distribučnej siete je v prípade, ak žiadateľ reklamuje množstvo distribuovaného plynu určené použitím náhradnej metódy, povinný do 10 dní odo dňa doručenia reklamácie, ktorá obsahuje údaje podľa bodu 2, skontrolovať správnosť výpočtu množstva dodaného plynu určeného náhradnou metódou.
- 4.6 Prevádzkovateľ distribučnej siete je povinný odberateľovi plynu alebo dodávateľovi, ktorý reklamoval údaje o distribúcii plynu určené skutočným odpočtom alebo použitím náhradnej metódy, zaslať v lehote 15 dní odo dňa doručenia reklamácie obsahujúcej náležitosti podľa bodu 2 písomnú odpoveď o výsledku reklamácie.