



PRAVIDLA PROVOZU LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY PLYNU

ÚJV Řež a.s.



PRAVIDLA PROVOZU LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

PROVOZNÍ ŘÁD LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY ÚJV ŘEŽ A.S.

Majitel lokální distribuční soustavy:

ÚJV Řež a.s.

Hlavní 130, Řež,

250 68, Husinec

jednající: pan Novák Jiří, hlavní energetik

Č: 46356088

DIČ: CZ46356088

ID datové schránky: n3puyxq

Zapsána v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, sp. zn. B 1833

Provozovatel lokální distribuční soustavy:

ÚJV Řež a.s.

Hlavní 130, Řež,

250 68, Husinec

jednající: pan Novák Jiří, hlavní energetik

Č: 46356088

DIČ: CZ46356088

ID datové schránky: n3puyxq

Zapsána v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, sp. zn. B 1833

Dispečink: Telefon: +420 723 002 517, +420 266 173 518

Agenda žádostí a změny a uzavírání smluv:

ÚJV Řež a.s.

pan Novák Jiří

Hlavní 130, Řež,

250 68, Husinec

Telefon: +420 266 172 593

Mobil: +420 607 681 685

Mail: jiri.novak@ujv.cz



Vypracoval: Ing. Jaroslav Solar
jaroslav.solar@ujv.cz

V Řeži: květen 2018

Obsah:

1. ÚVOD	4
2. ZÁKLADNÍ POJMY A POUŽITÉ ZKRATKY	5
3. LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA	6
4. Poskytované služby.....	6
5. SMLOUVA O DISTRIBUCI PLYNU	6
6. PLATNOST SMLOUVY	7
7. FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY	8
8. PŘEDÁVÁNÍ INFORMACÍ.....	9
9. MĚŘENÍ	10
10. JEDNOTNÁ IDENTIFIKACE OM.....	12
11. REKLAMACE	13
12. ZACHOVÁNÍ MLČENLIVOSTI.....	14
13. ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ.....	14
14. LEGISLATIVA.....	15
15. PŘÍLOHY.....	15

1. ÚVOD

Provozovatel lokální distribuční soustavy zpracovává a předkládá Energetickému regulačnímu úřadu (dále jen ERÚ) ke schválení Řád provozovatele lokální distribuční soustavy a zajišťuje jeho zveřejnění. Řád provozovatele lokální distribuční soustavy ÚJV Řež a.s. (dále jen Řád) specifikuje v souladu s vyhláškou č.401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy a obchodních podmínek operátora trhu, obchodně-technické podmínky, za kterých ÚJV Řež a.s. (dále jen „PLDS“) uskutečňuje distribuci plynu na principu práva přístupu třetích stran k distribuční soustavě, a to při respektování obecně závazných právních předpisů v plynárenství, zejména zákona č.458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů (dále jen „Energetický zákon“), vyhlášky Energetického regulačního úřadu č.349/2015 Sb. o pravidlech trhu s plynem, v platném znění, (dále jen „Pravidla trhu s plynem“ nebo „PTP“), vyhlášky č.108/2011 Sb. o měření a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce nebo neoprávněné distribuci plynu, v platném znění (dále jen „vyhláška o měření“), vyhlášky č.62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě a o změně vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č.251/2001 Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství (dále jen „vyhláška o připojení“).

Řád tvoří nedílnou součást smlouvy o distribuci plynu.

2. ZÁKLADNÍ POJMY A POUŽITÉ ZKRATKY

ERÚ - Energetický regulační úřad

OTE - operátor trhu s elektřinou a plynem

PM - předávací místo mezi dvěma účastníky trhu s plynem, kde je prováděno měření odebraného plynu a jeho kvalita

UTP - účastník trhu s plynem

MZ - měřicí zařízení, soubor měřících aparatur ke stanovení množství a kvality plynu dle [3]

LDS - lokální distribuční soustava

PDS - provozovatel nadřazené distribuční soustavy

PLDS - provozovatel lokální distribuční soustavy

PPLDS - pravidla provozu lokální distribuční soustavy

SDP - smlouva o distribuci plynu

OM - odběrné místo

OPZ - odběrné plynové zařízení

PPS - provozovatel přepravní soustavy

Uživatel LDS = zákazník PPLDS plynu společnosti

EIC - Energy Identification Coding

3. LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVA

Lokální distribuční soustava je vzájemně propojený soubor plynovodů a souvisejících technologických objektů, zabezpečovací, řídicí a měřicí techniky, informačních systémů a výpočetní techniky, kterými PLDS zajišťuje distribuci plynu.

3.1 Struktura LDS

Struktura LDS je detailně popsána v Příloze č.1 tohoto dokumentu.

3.2 Podmínky připojení k LDS

Obecné podmínky připojení účastníka v LDS jsou popsány v Příloze č.2 tohoto dokumentu.

3.3 Kvalita dodávky plynu v LDS

Plyn vstupující do distribuční soustavy musí splňovat parametry kvality uvedené v Příloze č.3 tohoto dokumentu. Kvalitu plynu zaručuje PDS. V případě, že plyn, dodaný do LDS za účelem jeho distribuce, nesplňuje některý z kvalitativních znaků plynu uvedených v Příloze č.3 tohoto dokumentu, je PLDS oprávněn odmítnout převzetí tohoto plynu. Neodmítnutím převzetí tohoto plynu není dotčeno právo PLDS na náhradu újmy, která mu v souvislosti s distribucí takového plynu vznikne. PLDS je povinen učinit opatření potřebná k odvrácení škody nebo k jejímu zmírnění a uživatel je povinen poskytnout k tomu PLDS nezbytnou součinnost.

4. Poskytované služby

Standartní službou pro uživatele je distribuce plynu. Tato služba je poskytována na základě Smlouvy o distribuci plynu uzavřené mezi uživatelem a PLDS. Distribucí plynu se PLDS zavazuje převzít plyn uživatele ve vstupním bodě lokální distribuční soustavy PLDS, dopravit jej do odběrního místa uživatele, zajistit měření plynu

5. SMLOUVA O DISTRIBUCI PLYNU

5.1 Smlouva o distribuci plynu SDP může být uzavřena pouze na základě písemné žádosti, která musí obsahovat:

- kompletní údaje žadatele pro uzavření smlouvy (jména a adresa, IČ, fakturační údaje atd...),
- žádost o rezervaci distribuční kapacity potvrzenou PLDS
Žádost podává UTP písemně nejpozději se žádostí o rezervaci distribuční kapacity, údaje o PLDS si vyžádá u něj. PLDS v případě nejasností či nekompletnosti dat vyzve žadatele k doplnění či opravě dat, v případě akceptace vyzve žadatele do 5 pracovních dnů k podpisu SDP nejpozději však v den před účinností rezervace distribuční kapacity. V případě změny dodavatele je povinen PLDS akceptovat zněnu do 10 dnů od doručení žádosti nejpozději však 4. pracovní den před účinností rezervace distribuční kapacity.
- Údaje potřebné pro vyúčtování regulovaných plateb a pro komunikaci s OTE.

5.2 Žádost o rezervaci distribuční kapacity nebo o uzavření SDP podává UTP v případě že:

- je zákazníkem a má s PDL S uzavřenou smlouvu o připojení k LDS, nebo
- je výrobcem plynu a má s PDSL S uzavřenou smlouvu o připojení k LDS nebo
- je obchodníkem s plynem a žádá o rezervaci distribuční kapacity výroby plynu nebo
- je obchodníkem s plynem a žádá o rezervaci distribuční kapacity pro odběrná místa zákazníků nebo

- je provozovatelem jiné LDS a má s PLDS uzavřenou dohodu o vzájemném propojení
Žádost o rezervaci distribuční kapacity se podává se vždy v písemné podobě. V případě shledání nedostatků v žádosti je žadatel vyzván k doplnění nebo opravě dat.

UTP jako žadatel musí splňovat finanční předpoklady, které předkládá PLDS:

- nejpozději 4. kalendářní den před účinností rezervace distribuční kapacity nebo PPLDS plynu společnosti
- nejpozději 4. pracovní den před začátkem plynárenského měsíce, ve kterém je plánována účinnost rezervace distribuční kapacity v případě žádostí podaných nejpozději 5. kalendářní den před začátkem tohoto měsíce nebo
- nejpozději 2. pracovní den po účinnosti rezervace distribuční kapacity v případě žádosti o rezervaci klouzavé hodnoty

5.3 Splnění podmínek finanční způsobilosti u podnikatelských subjektů se prokazuje:

- doručení relevantních dokumentů PLDS dohodnutým způsobem (nepeněžní vyrovnání)
- bankovním převodem finančních prostředků (peněžní vyrovnání), způsob předání transakcí se děje dohodnutým způsobem

Pokud žadatel není schopen prokázat finanční způsobilost pro všechna OM, bude PLDS vyzván k uzavření SDP pouze na ta OM kde splňuje podmínky finanční způsobilosti. Výsledek projednání žádosti o rezervaci distribuční kapacity je dán potvrzením žádosti PLDS. Uvedením neúplných nebo nesprávných dat popř. nesplnění finanční způsobilosti jsou důvody k neakceptaci žádosti ze strany PLDS.

5.4 Změny údajů v SDP

- změna zákazníka bez změny dodavatele bude provedena po předložení nové smlouvy o připojení na předmětné OM nejdříve ke dni podání žádosti
- ostatní změny jsou provedeny do 10 pracovních dnů od doručení úplné a správně vyplněné žádosti o změnu.

6. PLATNOST SMLOUVY

6.1 Platnost SDP

SDP se uzavírá obecně jako smlouva na dobu neurčitou s výpovědní lhůtou 3 měsíce pokud se účastníci smlouvy nedohodnou jinak. SDP zanikne:

- uplynutím doby její platnosti
- odstoupením od smlouvy ze strany PLDS v případě nesplnění finanční způsobilosti UTP v dané LDS do 5 pracovních dnů od písemného oznámení příslušnému UTP. Toto oznámení se děje buď písemnou formou na papíře faxem nebo mailem na adresy dané UTP v SDP.
- písemnou dohodou obou stran
- odstoupením od SDP ze strany UTP při nesouhlasu s eventuálními změnami smluvních podmínek avizovanými za kratší dobu než 30 dnů přede jejich účinností anebo neavizovanými

6.2 Platnost rezervace distribuční kapacity je vázána na SDP, zaniká:

- v případě zániku SDP PPLDS plynu společnosti
- uplynutím doby rezervace distribuční kapacity
- dnem účinnosti změny dodavatele

- ukončením distribuce na žádost UTP
- ukončením smlouvy o připojení (demontáž měřícího zařízení)
- oznámením OTE o zrušení registrace dle obchodních podmínek OTE
- v případě že PLDS není schopen ze závažných důvodů provozovat LDS
- v případě že PLDS nepožádal o změnu rezervované distribuční kapacity při navýšení odběru nebo instalaci jiného druhu měření. Rezervace distribuční kapacity zaniká uplynutím posledního plynárenského dne kalendářního měsíce po měsíci, ve kterém byl uživatel k žádosti o změnu vyzván.

6.3 Ukončení distribuce plynu na žádost uživatele

- ze strany PLDS v případě zjištění neoprávněného odběru v souladu s Pravidly trhu s plynem
- ze strany UTP v případě podání žádosti, v níž je uveden termín ukončení distribuce

7. FAKTURAČNÍ A PLATEBNÍ PODMÍNKY

7.1 Uživatel je povinen platit za poskytnutou distribuci plynu poplatky dané ceníkem uvedeným v platném cenovém rozhodnutí ERÚ bankovním převodem na účet PLDS uvedený ve SDP. Fakturace za distribuci plynu bude vystavena do 7 dnů po provedeném odečtu, jde-li o distribuci plynu do:

- OM osazeného měřením typu A nebo B, součástí faktury je rovněž případný poplatek za překročení sjednané výše kapacity
- OM osazeného měřením typu C s předpokládaným ročním odběrem nad 630 MWh anebo měsíční periodou fakturace
- předávacího místa

7.2 Faktura bude vystavena do 10 pracovních dnů po provedeném odečtu, jde-li o distribuci do:

- OM osazeného měřením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh, ve faktuře budou uvedeny zálohy a jejich zúčtování
- zrušeného OM popř. po změně dodavatele plynu

7.3 PPLDS je povinen vystavit předpis měsíčních záloh ve výši 1/12 předpokládané roční ceny sjednané distribuce plynu pro jednotlivá OM osazená měřením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh a jinou než měsíční periodou fakturace. Předpis měsíčních záloh k danému OM je povinen PLDS vystavit do 5 pracovních dnů v měsíci zahájení distribuce na sjednanou dobu distribuce (na dobu neurčitou). Uživatel LDS je povinen uhradit příslušnou zálohu do 20. dne příslušného měsíce. Způsob výpočtu záloh je uveden v Příloze 4 tohoto Provozního řádu.

7.4 Faktura (daňový doklad) musí být vyhotovena v domluvené podobě dle SDP (papírová nebo elektronická forma) a musí obsahovat všechny náležitosti ve smyslu obecně platných předpisů se splatností 14 dnů ode dne vystavení. Případně-li splatnost na volný den, stanovuje se den splatnosti a na první pracovní den po skončení volných dnů.

7.5 Na faktuře bude uveden úrok z prodlení v případě pozdní úhrady závazku.

7.6 V případě delšího prodlení při úhradě závazku než 5 dnů bude uživatel upozorněn elektronicky a písemně na tuto skutečnost, faxová zpráva má povahu písemného oznámení

a bude mu oznámena nová lhůta bezpodmínečné úhrady závazku. Pokud ani v této lhůtě nedojde k úhradě závazku, PLDS bezodkladně provede přepočtení finanční způsobilosti uživatele a v případě nedostatečné finanční způsobilosti vyzve uživatele k jejímu prokázání. Pokud uživatel neprokáže finanční způsobilost ve lhůtě do 10 pracovních dnů, informuje PLDS o této skutečnosti OTE a ERÚ.

7.7 Pokud uživatel zvolí k prokázání finanční způsobilosti bankovní záruku nebo jiný způsob ručení, vystaví PLDS zálohovou fakturu ve výši předpokládané ceny za distribuci plynu se splatností do 15. dne příslušného kalendářního měsíce s odesláním uživateli min. 20 dnů přede dnem splatnosti.

7.8 V případě že bude na uživatele podán insolvenční návrh dle zákona č. 182/2006 Sb., stávají se všechny jeho vzniklé a neuhrazené závazky vůči PLDS splatnými ke dni předcházejícímu dni zahájení insolvenčního řízení. V případě že bude insolvenční návrh podán kterýmkoliv věřitelem uživatele, je PLDS oprávněn písemným oznámením změnit splatnosti všech závazků uživatele ke dni stanoveném v oznámení.

7.9 PLDS je oprávněn omezit nebo přerušit distribuci plynu a dodávku plynu z důvodu neoprávněné distribuce.

8. PŘEDÁVÁNÍ INFORMACÍ

Komunikace mezi PLDS a uživatelem bude vedena výhradně písemnou formou v českém jazyce. Žádost na uzavření smlouvy o připojení k PLDS nebo o distribuci zašle uživatel v písemné podobě na adresu sídla PLDS. Uživatel může po předchozí dohodě použít i elektronickou formu, za kterou se považuje oskenovaná, za uživatele oprávněnou osobou podepsaná žádost. Jakýkoliv dokument nebo žádost se při použití elektronické formy považují za doručené pouze v případě, že ze strany PLDS uživatel obdrží potvrzení o jejím správném a úplném doručení.

8.1 Dokumenty a informace zveřejněné na stránkách PLDS:

- žádost o připojení k LDS
- žádost o distribuci a rezervaci distribuční kapacity
- žádost o změnu smlouvy
- žádost o přerušeni, omezení nebo ukončení distribuce plynu
- žádost o přezkoušení plynoměru
- žádost o vydání stanoviska k existenci plynových zařízení a jejich ochranném pásmu
- provozní řád LDS
- ceník prací, služeb a cenové rozhodnutí ERÚ vztahující se k distribuci provozované PLDS
- výkaz dodržování standardů
- reklamační řád

PLDS může dokumenty měnit dle svého uvážení kromě cenových rozhodnutí ERÚ, obchodní podmínky a ceny služeb musí oznámit min. 30 dnů před účinností jejich platnosti všem uživatelům LDS písemnou nebo elektronickou formou. Písemnou formu může zvolit i sdělením na zálohových fakturách (při měsíční zálohové fakturaci).

8.2 Uživatel s roční spotřebou nad 630 kW předává PLDS do konce 21. týdne kalendářního roku odhad max. denních kapacit distribuovaného množství plynu na následující rok

členěný na jednotlivé měsíce. Tato povinnost není nutná po dohodě tam, kde si tato data PLDS opatří sám z vlastních zdrojů (měření typu A). PPLDS plynu společnosti.

9. MĚŘENÍ

9.1 Měření tlaku

Měřený tlak slouží:

- Ke kontrole dohodnutých smluvních podmínek na předávacím místě mezi distribuční soustavou a LDS.
- K výpočtu množství plynu dopravovaného distribuční soustavou.

9.2 Měření kvality

Kvalita plynu se měří v k tomu určených měřicích místech kvality a zajišťuje ho PPS či výrobce analytickými metodami. Výsledky měření slouží k výpočtu charakteristických veličin pro spalování plynu, z nichž spalné teplo slouží k přepočtu naměřeného množství plynu na energetické jednotky podle technických pravidel TPG 901 01.

9.3 Měření množství

Měření množství plynu vstupujícího do LDS z nadřazené soustavy zajišťuje PDS, měření množství plynu na předávacích místech mezi distribučními soustavami zajišťuje PDS, jehož DS je z hlediska toku plynu nadřazená. Měření množství plynu v OM zákazníka zajišťuje PLDS. Typ měřicího zařízení včetně technických údajů a výrobních čísel je uveden ve SDP. Konkrétní měřicí zařízení včetně technických údajů a výrobních čísel, které je nainstalováno na OM, je uvedeno na dokladu o montáži měřicího zařízení, potvrzeném zákazníkem.

Pokud PLDS zjistí, že měřicí zařízení nainstalované na OM nevyhovuje z hlediska rozsahu měření nebo roční spotřeby v OM, je povinen ho vyměnit za měřicí zařízení, které z hlediska rozsahu měření nebo roční spotřeby v OM vyhovuje. Při výměně měřicího zařízení dochází k aktualizaci smlouvy o připojení k LDS. V případě, kdy zákazník, případně dodavatel plynu neposkytne potřebnou součinnost při výměně měřicího zařízení, je PDS oprávněn v souladu s §59 odst.1 písmeno j, bod 7 energetického zákona omezit nebo přerušit v nezbytném rozsahu distribuci plynu do OM. O neposkytnutí součinnosti zároveň PLDS informuje ERÚ.

9.4 Měření kvality

U typu A:

- změření přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu s přepočtem na vztažné podmínky
- archivaci změřených a přepočtených hodnot po požadovanou dobu
- archivaci anomálních hodnot (poruchy zařízení)
- dálkový přenos dat dle požadavků PLDS

U typu B:

- Požadavky stejné jako typu A kromě dálkového přenosu dat.

U typu C:

- změření objemového průtoku
- archivaci změřených a přepočtených hodnot po požadovanou dobu
- archivaci anomálních hodnot (poruchy zařízení)

„Typ a druh měřicího zařízení určuje PLDS. PPLDS plynu společnosti“

9.5 Měření kvality

Podmínky měření množství plynu v m³:

- teplota plynu + 15 °C (288,15 K)
- absolutní tlak plynu 101,325 kPa
- relativní vlhkost plynu $\varphi = 0$

Přepočet objemových jednotek na energetické je stanoven např. v Příloze 1 vyhlášky č. 108/2011 o měření plynu.

9.6 Měření kvality Poskytování naměřených údajů o průtoku plynu a spalném teple

- u zákazníků s měřením typu A za předcházející plynárenský den a to přes dálkový přístup
- u zákazníků s měřením typu B za předcházející plynárenský měsíc po jednotlivých dnech přes dálkový přístup
- u zákazníků s měřením typu C na faktuře za celé fakturační období

9.7 Překročení rezervované kapacity

Týká se odběratelů se spotřebou vyšší než 630 MWh za rok s průběhovým měřením, překročení smluvního množství oproti SDP je finančně ohodnoceno dle cenového rozhodnutí.

9.8 Provoz měřícího zařízení

PLDS zajišťuje namontované měřící zařízení proti neoprávněné manipulaci plombami či jiným podobným způsobem. V případě zjištění porušení těchto opatření uživatelem, musí tuto skutečnost ihned oznámit PLDS. Za bezchybnost a přesnost měřícího zařízení je odpovědný PLDS, ten se vyjadřuje i k přípravě míst kam budou měřidla instalována.

9.9 Výpočet spotřeby v případě poruchy měřícího zařízení

V případě poruchy plynoměru může PLDS využít dat z podružných měřidel jsou-li instalována v porovnání s historií spotřeby za uplynulé období. Pokud není tento způsob možný, provede se vyúčtování takto:

- při poruše MZ u odběratele nebo PM mezi dvěma LDS se spotřeba vypočte dle historie odběru za poslední fakturační období. Není-li tato historie dostupná, pak se provede výpočet z následujícího období.
- při poruše přepočítávače se použije údaj o naměřeném množství plynu z kontrolního měřícího zařízení, v případě že není toto zařízení instalováno, použije se údaj z plynoměru přepočtený podle změřených dat o teplotě a tlaku plynu v plynoměru. Pro výpočet se bere aritmetický průměr zaznamenaných dat po dobu trvání poruchy přepočítávače a převrácená hodnota kompresibility zaznamenaná v přepočítávači před vznikem poruchy. Není-li díky povaze poruchy možné tato data získat, použije se průměrný přepočítací koeficient za adekvátní předchozí časové období. PPLDS plynu společnosti
- při zjištění změny rozdílu mezi stavem počítadla plynoměru a stavem registru nepřepočteného objemu plynu na napojeném přepočítávači za vyhodnocované období bude odchylka, zjištěná odečtením obou rozdílů korigována průměrným přepočítávacím číslem, což je poměr přepočteného objemu plynu k nepřepočtenému objemu plynu za stejné časové období, přičemž za směrodatný se bere údaj z plynoměru.
- při poruše dálkového přenosu se bere za směrodatný údaj zaznamenaný v archivu přepočítávače k ukončené plynárenské hodině nebo k ukončenému plynárenskému dni
- při neoprávněném odběru plynu se postupuje dle obecně závazných předpisů

9.10 Termíny odečtů a předávání dat uživatelům.

9.10.1 Měření tlaku

U OM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo s měsíční periodou fakturace provádí PLDS odečty pravidelně jednou měsíčně, nejpozději druhý pracovní den následujícího měsíce. V případě nedostupnosti měřicího místa provede PLDS kvalifikovaný odhad spotřeby na základě spotřeby stejného měsíce předchozího roku; to neplatí, pokud zákazník nahlásí spotřebu.

9.10.2 Má-li zákazník s ročním odběrem nad 630 MWh více měřicích míst, odečtou se při kombinaci měření typu B a C nebo A a C všechna měřicí místa jednou měsíčně v rámci pravidelného odečtu.

9.10.3 Odečet spotřeby zákazníků s ročním odběrem do 630 MWh se provádí zpravidla jednou za 12 měsíců, přičemž nejzazší lhůta k provedení odečtu je jednou za 18 měsíců. Termín provedení odečtu stanoví PLDS. V případě nedostupnosti měřicího místa může zákazník nahlásit stav plynoměru sám. Pokud tak neučiní do pěti dnů od termínu odečtu nebo je nahlášený odečet zjevně nepřiměřený historické spotřebě, případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka, stanoví PLDS množství plynu propočtem na základě množství plynu odebraného za předchozí období dle platné legislativy anebo pokud budou naplněny podmínky § 74 odst. 1 písm. g) Energetického zákona, bude takový odběr posuzován jako neoprávněný.

9.10.3.1 V případě, že uživatel nahlásí PLDS stav plynoměru pro účely mimořádné fakturace spotřeby zákazníků s ročním odběrem do 630 MWh, akceptuje PLDS tento odečet v případě, že je podán elektronicky a je PLDS doručen nejpozději do druhého pracovního dne následujícího měsíce do 12:00 a nahlášený odečet není zjevně nepřiměřený historické spotřebě případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka.

9.10.4 Údaje o odebraném množství plynu za jednotlivé zákazníky jsou předány příslušnému uživateli současně s fakturou.

9.10.5 V případě, že uživatel nahlásí PLDS stav plynoměru při změně ceny distribuce plynu nebo při změně ceny plynu, zaeviduje PLDS tento odečet v případě, že je podán elektronicky a je PLDS doručen nejpozději do 14 kalendářních dnů od této změny a nahlášený odečet není zjevně nepřiměřený historické spotřebě případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka.

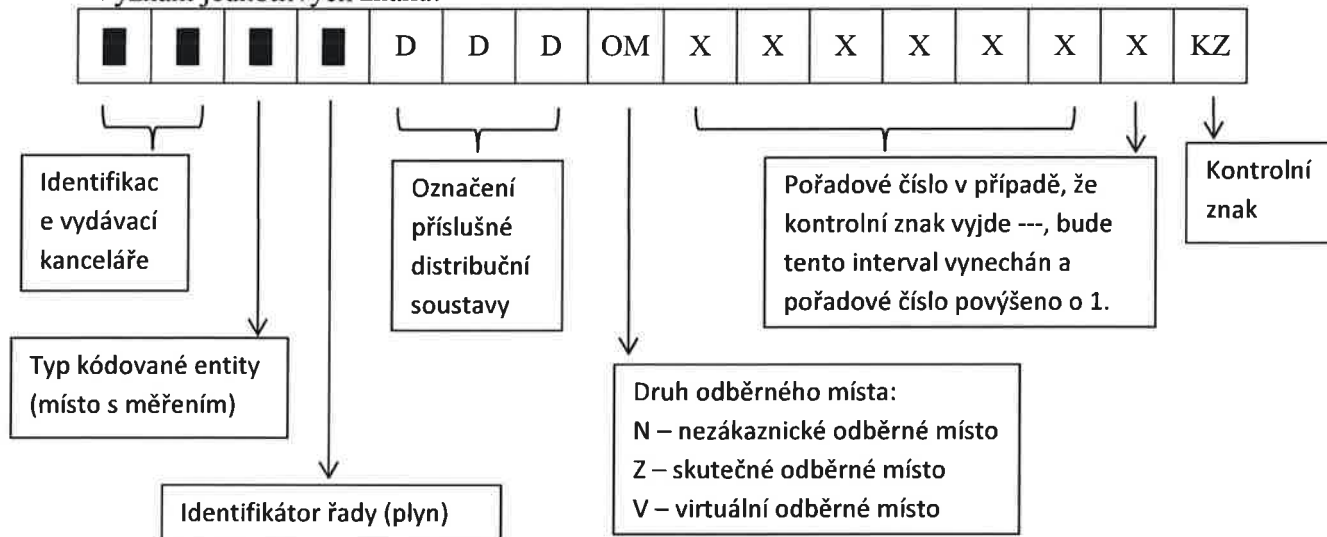
9.11 Stanovení odebraného množství plynu při ukončení odběru nebo změně zákazníka. Při avizovaném ukončení odběru zákazníka bez pokračování distribuce je odmontováno měřicí zařízení, je vystaven protokol a údaj spotřeby a data uvedený v tomto protokolu je směrodatný pro doúčtování výsledné spotřeby. V případě změny zákazníka zůstává měřicí zařízení v činnosti (pokud splňuje podmínky cejchování) a do protokolu je zaznamenán stav měřidla, ten se stává výchozím údajem pro následné účtování spotřeby novému uživateli. PLDS vyzve nového i původního uživatele k přítomnosti při oficiálním odečtu, jejich účast však není bezpodmínečná.

10. JEDNOTNÁ IDENTIFIKACE OM

Pro identifikaci všech OM odběratelů plynu je užíván jednotný systém kódů EIC složených z kombinace 16 písmen a číslic (Energy Identification Coding) užívaný v rámci evropského sdružení provozovatelů přenosových soustav ETSO. Jednomu OM je přiřazen jedinečný kód EIC, v případě zrušení OM se tento kód již nikdy nepřidělí žádnému OM. Při změně majitele OM lze EIC zachovat. Kód přiděluje OTE, a.s., který je správcem registrovaných účastníků

trhu s plynem a číselníků OM. Pro registraci OM je přidělován EIC z hlavní řady číselníku, v případě LDS je přidělena řada podřízeného číselníku pro jednotlivá OM pouze v této LDS.

Význam jednotlivých znaků:



EIC kód musí být uveden pokaždé kdy je třeba v souvislosti s daným OM cokoliv technicky nebo administrativně provádět. Je uváděn na všech smlouvách a fakturách a je zaveden v databázích dotčených účastníků trhu.

11. REKLAMACE

11.1 Reklamační je právní jednání, kterým uživatel požaduje prošetření nebo opravu uskutečněných, neuskutečněných nebo chybně uskutečněných činností, které vznikly v souvislosti s poskytovanými službami PLDS.

11.2 Uplatněná reklamační, s výjimkou reklamační zcela zjevné chyby či omylu, nemá odkladný účinek na splatnost vyúčtování.

11.3 Podrobnosti řešení reklamací.

11.3.1 Reklamační dodaného množství plynu.

Zjistí-li PLDS nebo uživatel chyby či nedostatky ve vyúčtování množství dodaného plynu způsobené chybným měřením, odečtem, přenosem atd..., mají obě smluvní strany nárok na vzájemné vyrovnání. Reklamační je nutno předat druhé straně písemnou formou a musí obsahovat veškeré příslušné náležitosti:

- Přesnou identifikaci OM
- Důvod reklamační
- Veškeré potřebné údaje pro vyřízení reklamační

11.3.2 Způsoby řešení reklamační

Reklamační chybné funkce měřicího zařízení – PLDS zajistí přezkoušení reklamovaného měřicího zařízení v autorizovaném metrologickém středisku. V případě, že reklamované měřicí zařízení vykazuje větší než povolenou odchylku, hradí náklady na přezkoušení měřicího zařízení a rovněž veškeré náklady s tím

související PLDS. V opačném případě uhradí výše uvedené náklady ta strana, která přezkoušení měřicího zařízení vyvolala.

Reklamacce správnosti přepočtu – na základě takové reklamacce je polena kontrola správnosti stanovených podmínek nebo přepočtu na energetické jednotky dle předpisu TGP 901 01 a TGP 902 01.

Reklamacce chybného odečtu nebo přenosu dat – pro takový typ reklamacce je rozhodující stav počítadla měřidla v okamžiku provedené kontroly měřicího zařízení. V případě měření typu A nebo B se použijí hodnoty z paměti měřicího zařízení. V případě měření typu C, PLDS posoudí reálnost odečtu naměřených hodnot.

- 11.4 V případě, že uživatel podá k PDS reklamacce na základě zmocnění od zákazníka, je odpovědný za poučení zákazníka o jeho povinnostech vůči PLDS, zejména o povinnosti uhradit náklady na přezkoušení měřicího zařízení, pokud toto přezkoušení bylo provedeno na základě žádosti uživatele a na měřicím zařízení nebyla následně shledána závada. Pokud reklamaci k PLDS podává přímo zákazník, je PLDS odpovědný za poučení zákazníka o jeho povinnostech.

12. ZACHOVÁNÍ MLČENLIVOSTI

PLDS je povinen na základě obecně platných předpisů zachovávat mlčenlivost o všech údajích uvedených ve SDP a dalších údajích majících důvěrný charakter pokud nedá uživatel souhlas s jejich zveřejněním vůči třetím osobám. PLDS se zavazuje chránit důvěrná data odpovídajícím způsobem a o jejich eventuální zpřístupnění musí požádat uživatele písemnou formou. Povinnost mlčenlivosti se neuplatní v případě, kde není vyžadována obecně závaznými právními předpisy.

13. ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

Řád provozu LDS je vypracován v souladu s §59 odst. 8 pís. w) zákona č. 458/2000 Sb v platném (aktuálním) znění. Je schválen ERÚ na základě ustanovení §97 a citovaného zákona a je zveřejněn na webových stránkách PLDS, eventuální změny jsou oznamovány uživatelům LDS elektronicky nebo písemně a jsou schvalovány ERÚ.

PLDS je povinen změnit Řád, jestliže je to nutné k dosažení souladu s novou úpravou obsaženou v obecně závazném právním předpise.

PLDS je oprávněn změnit Řád, jedná-li se o změnu, která odráží praktické zkušenosti s provozem, údržbou LDS nebo obchodní zvyklosti zachovávané obecně v odvětví plynárenství nebo změny v technologii používané při distribuci plynu.

Změna Řádu je účinná okamžikem schválení řádu nebo jeho změn ERÚ nebo k pozdějšímu dni uvedeném v rozhodnutí, kterým je Řád nebo jeho změna schválena.

Tento Řád a všechny právní vztahy založené v souvislosti s distribucí plynu PLDS dle tohoto Řádu a SDP se řídí právním řádem České republiky.

14. LEGISLATIVA

[L1] ZÁKON Č. 458/2000 SB. O PODMÍNKÁCH PODNIKÁNÍ A VÝKONU STÁTNÍ SPRÁVY V ENERGETICKÝCH ODVĚTVÍCH A O ZMĚNĚ NĚKTERÝCH ZÁKONŮ (ENERGETICKÝ ZÁKON)

[L2] VYHLÁŠKA ERÚ Č. 401/2010 SB. O OBSAHOVÝCH NÁLEŽITOSTECH PRAVIDEL PROVOZOVÁNÍ PLYNÁRENSKÝCH SOUSTAV

[L3] ZÁKON MPO Č. 85/2015 SB. O METROLOGII

[L4] VYHLÁŠKA MPO Č. 62/2011 SB. O PODMÍNKÁCH PŘIPOJENÍ K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

15. PŘÍLOHY

Příloha č. 1: Popis LDS

Příloha č. 2: Podmínky připojení k LDS

Příloha č. 3: Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

Příloha č. 4: Způsob stanovení pravidelných záloh a distribučních poplatků



PRAVIDLA PROVOZU LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY PLYNU ÚJV Řež, a. s.

PŘÍLOHA 1

POPIS LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY ZEMNÍHO PLYNU PRO AREÁL ÚJV ŘEŽ

Zpracovatel:

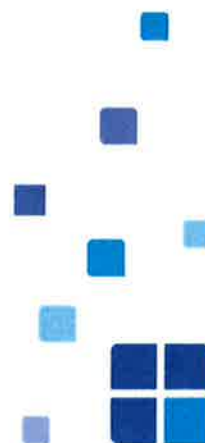
PROVOZOVATEL LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Květen 2018

Schválil:

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Dne:

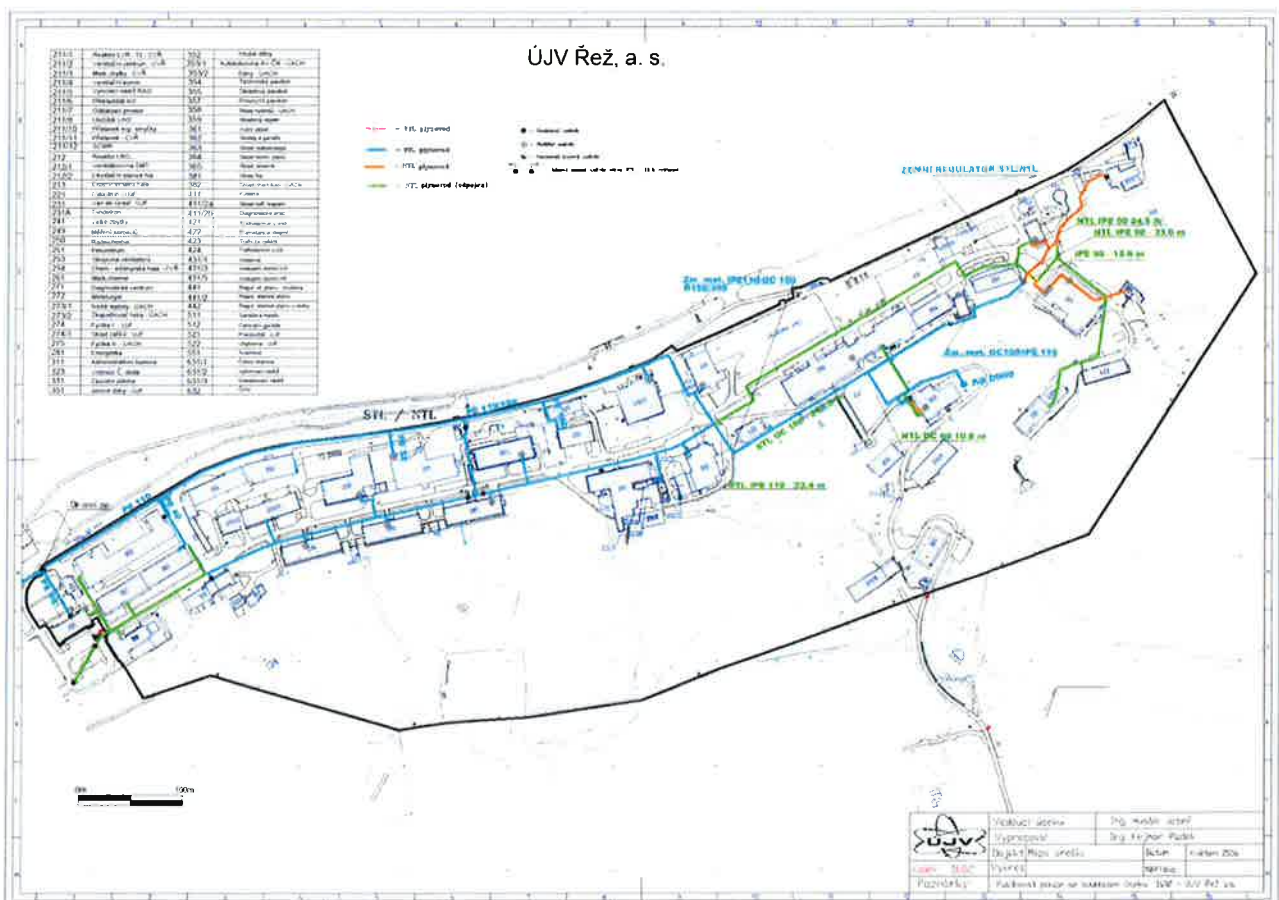


Popis lokální distribuční soustavy zemního plynu pro areál ÚJV Řež

Areál ÚJV Řež, disponuje přípojkou k zemnímu plynu. Zemní plyn do obce Husinec-Řež je přiveden přes řeku Vltavu (pod peší lávkou) do regulační stanice plynu, která je majetkem INNOGY (dříve RWE). Z regulační stanice plynu je rozvod středotlakého plynu distribuován pro:

1. obec Husinec-Řež
2. areál ÚJV Řež

Pro část areál ÚJV Řež, pokračuje rozvod do obchodního měření umístěné na hranici areálu u parkoviště za Závodní jídelnou. Zde je již stavba včetně vybavení majetkem ÚJV Řež, a. s. vyjma měřidla odběru, které je majetkem plynáren, toto měřidlo je pro účely ÚJV Řež napojeno s dálkovým odečtem do softwaru ENERGIS.



Z obchodního měření pokračují rozvody plynu po areálu, páteřní rozvod od obchodního měření ke kotelně jako středotlaký plynovod a dále pokračují odbočky k jednotlivým objektům a to buď jako středotlaké. Seznam objektů s přípojným místem viz tabulka č. 1. Každý objekt má vlastní měření plynu a to na „patě objektu“.

Tabulka č. 1

císlo obj.	Název objektu	odberné místo
130	Regulační stanice plynu NTL	UJV CELKEM
211/3	SO211/3	211/3-MZ
213	Experimentální hala	213-EXP.H
221	Cyklotron	221-CYKL
241	Velké Zbytky	241-VYVUJE 241-VZ
250	Velká Chemie	250-VCH
261	Malá chemie	261-MCH
272	Metalurgie	272-MET
273	Nízké teploty	273-NT
274	Fyzika I	274-F-I
275	Fyzika II	275-F-II
331	Závodní jídelna	331-ZJ
353/1	Autokláv	353-AUT
361	Hutní sklad	361-Techno
411	Plynová kotelna	411-KOTEL 411-VODKOT KOGENERACE
442	RS plynu - obchodní měření	OBCHODNI M
511	Garáže ZHU	511-ZPU



PRAVIDLA PROVOZU LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY PLYNU ÚJV Řež, a. s.

PŘÍLOHA 2

Všeobecné podmínky připojení k distribuční soustavě

Zpracovatel:

PROVOZOVATEL LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Květen 2018

Schválil:

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Dne:





Všeobecné podmínky připojení k distribuční soustavě

A) OBECNÉ PODMÍNKY PŘIPOJENÍ

1. Podmínky připojení k lokální distribuční soustavě (dále jen LDS) se řídí v souladu s vyhláškou MPO č.62/2011 Sb.
2. Provozovatel lokální distribuční soustavy (dále jen PLDS) uzavře smlouvu o připojení k LDS s každým, kdo o připojení požádá podáním žádosti, splní obchodní a technické podmínky připojení, připojením zařízením nedojde k ohrožení bezpečnosti a spolehlivosti soustavy a uzavře smlouvu o připojení a následně smlouvu o distribuci mezi žadatelem a provozovatelem LDS.
3. Žádost o připojení k LDS podává konečný zákazník předložením žádosti o připojení před připojením nového odběrného místa (dále jen OM), před změnou celkové či minimální hodinové kapacity OM, případně při změně na jinou tlakovou úroveň; za každé OM.
4. Formulář žádosti o připojení je v elektronické podobě na webových stránkách PLDS nebo v písemné formě u zástupce PLDS – energetika.
5. Pokud PLDS po převzetí žádosti o připojení vyhodnotí předložené údaje jako neúplné, požádá žadatele o opravu nebo o doplnění žádosti.
6. Nedílnou součástí žádosti je situační výkres (kopie katastrální mapy) s vyznačením OM a předpokládané trasy přípojky.
7. Lhůta pro vyjádření PLDS k žádosti o připojení začíná běžet dnem doručení řádně zpracované žádosti případně dnem odstraněných nedostatků v žádosti.
8. PLDS zašle žadateli písemný návrh podmínek připojení (návrh smlouvy o smlouvě budoucí s obchodně -technickými podmínkami připojení) do 30 dnů od přijetí žádosti o připojení. V případě, kdy posouzení žádosti o připojení si vyžaduje delší dobu zpracování (např: přepočítání kapacity LDS, jednání s nadřazeným provozovatelem RDS k zajištění kapacity apod.), se lhůta prodloužuje na 60 dnů. O prodloužení lhůty bude žadatel písemně informován do 30 dnů od přijetí řádně podané žádosti o připojení. Závaznost návrhu smlouvy o připojení je závazný po dobu 12 kalendářních měsíců ode dne doručení žadateli.
9. V případě zamítnutí žádosti o připojení, je PLDS povinen zaslat žadateli písemně důvody zamítnutí, a to ve lhůtě uvedené v čl. 1.8.
10. Žadatel je povinen zaslat PLDS podepsaný návrh smlouvy o smlouvě budoucí bez provedení jakýchkoli změn a dodatků do 180 dnů od data doručení.





B) NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O PŘIPOJENÍ ODBĚRNÉHO PLYNOVÉHO ZAŘÍZENÍ K DISTRIBUČNÍ SOUSTAVĚ

Údaje o žadateli:

1. Obchodní firma (vyplňuje žadatel - podnikatel zapsaný v obchodním rejstříku)
2. Údaje o zápisu v obchodním rejstříku, včetně spisové značky (vyplňuje žadatel - podnikatel zapsaný v obchodním rejstříku).
3. Jméno, příjmení a případný dodatek nebo název (vyplňuje žadatel nezapsaný v obchodním rejstříku).
4. Datum narození (vyplňuje žadatel - fyzická osoba).
5. Sídlo v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, popřípadě číslo evidenční (vyplňuje žadatel - právnická osoba).
Místo podnikání v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, popřípadě číslo evidenční (vyplňuje žadatel - fyzická osoba podnikající).
6. Jména(o) a příjmení osob(y), která jsou(e) statutárním orgánem (vyplňuje žadatel - právnická osoba).
7. Spojení - telefon, e-mail.
8. Název firmy nebo jméno a příjmení osoby a adresa pro doručování.
9. Identifikační číslo osoby, pokud bylo přiděleno.
10. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno.

Údaje o zařízení:

11. Umístění odběrného plynového zařízení - obec s PSČ, číslo popisné, případně číslo evidenční (číslo objektu v areálu ÚJV), katastrální území, parcelní čísla pozemků, na nichž je nebo bude odběrné plynové zařízení situováno.
12. Požadovaný termín připojení.
13. Velikost požadované kapacity a předpokládaný celkový roční odběr plynu.
14. V případě doposud neplynofikovaného místa situace širších vztahů s vyznačením odběrného místa (měřítko 1:1000 až 1:5000) a situační výkres umístění odběrného místa vzhledem k okolní zástavbě v měřítku umožňujícím jeho jednoznačnou lokalizaci, vč. uvedení měřítka, požadovaného místa připojení a vyznačení hranic pozemků, objektů a popisu sousedních pozemků, objektů, komunikací apod.
15. Charakter odběrného místa (využití odběrného místa, převažující charakter odběru a časovost).
16. Údaje o konkrétních druzích, typech, počtech a jednotkových příkonech ($\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$, kW) instalovaných spotřebičů (stávajících, rušených, požadovaných) a tomu úměrná maximální a minimální hodinová spotřeba plynu ($\text{m}^3 \cdot \text{h}^{-1}$).





17. Pro kategorii střední odběratel a velkoodběratel údaje o předpokládaném množství a časovém průběhu distribuce plynu zejména předpokládaný maximální roční odběr plynu ($\text{m}^3 \cdot \text{r}^{-1}$, $\text{MWh} \cdot \text{r}^{-1}$) v členění podle charakteru odběru a rozdělený na roční období od 01.04. do 30.09. včetně a od 01.10. do 31.03. včetně, a maximální denní odběr plynu ($\text{m}^3 \cdot \text{d}^{-1}$, $\text{MWh} \cdot \text{d}^{-1}$).
18. Specifické požadavky žadatele z hlediska připojení k LDS.

C) PLDS V NÁVRHU SMLOUVY STANOVÍ ZEJMÉNA:

1. Místo připojení OM k LDS.
2. Předpokládaný termín připojení k LDS.
3. Materiál přípojky a způsob připojení.
4. Tlakovou úroveň místa připojení.
5. Typ a umístění regulátoru plynu.
6. Typ a umístění HUP.
7. Typ a umístění měřicího zařízení včetně způsobu měření distribuovaného množství plynu.
8. Požadavek na technické úpravy pro dálkový automatický odečet dat z měřicího zařízení.
9. Způsob majetkoprávního vypořádání nového plynárenského zařízení, včetně majetkoprávního vypořádání rozpracovaných či dokončených technických úprav PLDS, případným odstoupením od smlouvy ze strany žadatele.
10. Podmínky provozu OM.
11. Podmínky připojení a odpojení od LDS.
12. Případně další podmínky při specifickém připojení OM.





PRAVIDLA PROVOZU LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY PLYNU ÚJV Řež, a. s.

PŘÍLOHA 3

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu a místo měření kvality plynu

Zpracovatel:

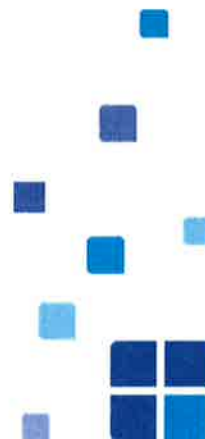
PROVOZOVATEL LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

Květen 2018

Schválil:

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Dne:



Příloha č. 3

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu a místo měření kvality plynu

Číslo	Název LDS	EIC předávacího místa	Nadřazená DS	Místo měření kvality
1	Areál ÚJV Řež a.s.	27ZG200Z02360418	GasNet s.r.o.	Hlavní 130, Řež

Kvalita plynu distribuovaného distribuční soustavou musí splňovat kvalitativní ukazatele podle vyhlášky 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů, přičemž předepsané hodnoty fyzikálních a chemických parametrů určujících kvalitu plynu jsou následující:

1. Charakteristické veličiny pro spalování

Veličina	Jednotka	Rozsah
Wobbeho číslo	kWh.m ⁻³	12,7 až 14,5 ¹⁾
	MJ.m ⁻³	45,7 až 52,2 ¹⁾
Spalné teplo	kWh.m ⁻³	9,4 až 11,8 ¹⁾
	MJ.m ⁻³	33,8 až 42,5 ¹⁾
Výhřevnost	kWh.m ⁻³	8,4 až 10,6 ¹⁾
	MJ.m ⁻³	30,4 až 38,4 ¹⁾
Relativní hustota	-	0,56 až 0,7 ¹⁾

2. Složení plyných paliv – požadavky na přírodní zemní plyny

Parametr	Hodnota
Obsah metanu	minimálně 85 % mol.
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody °C	maximálně -7°C při provozním tlaku 4 MPa
Obsah uhlovodíků vyjádřený jako teplota rosného bodu uhlovodíků	maximálně 2°C pod teplotou zeminy při provozním tlaku
Obsah etanu	maximálně 7,0 % mol.
Obsah propanu	maximálně 4,0 % mol.
Obsah sumy butanů	maximálně 4,0 % mol.
Obsah sumy pentanů a vyšších uhlovodíků	maximálně 3,5 % mol.
Obsah kyslíku	maximálně 0,5 % mol.
Obsah oxidu uhličitého	maximálně 5,0 % mol.
Obsah dusíku	maximálně 10,0 % mol.
Obsah inertů (dusíku a oxidu uhličitého)	maximálně 10,0 % mol.
Celkový obsah síry (bez odorantů), roční průměrná hodnota	maximálně 30 mg.m ⁻³ 1)
Obsah merkaptanové síry (bez odorantů)	maximálně 5 mg.m ⁻³ 1)
Obsah sulfanu (bez odorantů), roční průměrná hodnota	maximálně 6 mg.m ⁻³ 1)
Mlha, prach, kondenzáty	nepřítomny 2)

¹⁾ Údaje o množství plynu v m³ se uvádí ve všech měřicích místech s výjimkou měřicích míst mezi distribuční soustavou a plynárenskou soustavou jiného státu při vztázných podmínkách: teplotě 15 °C a tlaku 101,325 kPa pro suchý plyn (plyn neobsahující vodní páru, relativní vlhkost φ = 0). Spalné teplo v kWh/m³ a Wobbeho číslo v kWh/m³ se uvádí při vztázných teplotě spalování 15 °C

²⁾ Pod pojmem nepřítomny se rozumí odstranění mlhy, prachu a kondenzátů do té míry, aby byl zabezpečen bezproblémový transport plynu v distribuční soustavě a bezproblémový provoz plynových spotřebičů a zařízení.

3. Požadavky na biometan tak, aby mohl být vtláčen do plynárenských distribučních sítí dle vyhlášky 459/2012 Sb. o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo zásobníků plynu.

Parametr ³⁾	Hodnota
Metan	≥ 95 % mol
Etan	≤ 3 % mol.
Propan	≤ 3 % mol.
Suma butanů	≤ 1 % mol.
Suma pentanů a vyšších uhlovodíků	≤ 0,5 % mol.
Rosný bod vody ⁴⁾	≤ -7 °C
Rosný bod uhlovodíků ⁵⁾	0°C
Kyslík	≤ 0,5 % mol
Oxid uhličitý	≤ 5 % mol
Dusík	≤ 2 % mol
Vodík	≤ 0, 1 % mol
Celkový obsah síry	≤ 30 mg/m ³
Sulfan	≤ 5 mg/m ³
Obsah amoniaku	≤ 3 mg/m ³
Halogeny (F, Cl)	≤ 1,5 mg/m ³
Organické sloučeniny křemíku	≤ 5 mg/m ³
Velikost pevných částic / prach, rez	≤ 5 mikrometrů
Škodlivé živé mikroorganismy	nepřítomny
Spalné teplo ⁶⁾	hodnota v intervalu ±1 % průměrné hodnoty spalného tepla v dané v zóně kvality ⁷⁾ za předchozí měsíc
Teplota	Od 0 °C do 20 °C pro < 0,4 MPa a od 0 °C do 40 °C pro > 0,4 MPa
Vybrané těkavé aromatické uhlovodíky – benzen, toluen, etylbenzen, xylen	≤ 10 mg/m ³

³⁾ Pro kvalitativní parametry, které jsou vykazovány v jednotkách mg/m³, platí vztahné podmínky: teplota 15 °C a tlak 101,325 kPa.

⁴⁾ Teplota, při které při provozním tlaku 4 MPa dojde ke kondenzaci vody z plynné fáze do fáze kapalné.

⁵⁾ Teplota, při které při provozním tlaku dojde ke kondenzaci uhlovodíků z plynné fáze do fáze kapalné.

⁶⁾ Teplo, vyjádřené v kWh, uvolněné úplným spálením 1 m³ biometanu stechiometrickým množstvím kyslíku nebo vzduchu o tlaku (101,325 kPa a teploty 15°C), přičemž všechny produkty spalování, ochlazené na výchozí teplotu, jsou v plynném stavu kromě vody, která při výchozí teplotě zkondenzuje; jako výchozí se uvažuje teplota 15°C.

⁷⁾ Průměrnou hodnotu spalného tepla v místě připojení nebo v jednotlivých zónách kvality za předcházející měsíc zveřejňuje příslušný provozovatel způsobem umožňujícím dálkový přístup. Označení zóny kvality, k níž bude výroba biometanu připojena, se uvádí ve smlouvě o připojení.



PRAVIDLA PROVOZU LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY ELEKTRICKÉ ENERGIE ÚJV Řež, a. s.

PŘÍLOHA 4

ZPŮSOB STANOVENÍ PRAVIDELNÝCH ZÁLOH A DISTRIBUČNÍCH POPLATKŮ

Zpracovatel:

PROVOZOVATEL LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

květen 2018

Schválil:

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Dne:



Příloha č. 4

ZPŮSOB STANOVENÍ PRAVIDELNÝCH ZÁLOH A DISTRIBUČNÍCH POPLATKŮ

Měsíční zálohové platby nejsou stanoveny jako dvanáctinový podíl předpokládané roční platby za distribuci a platby za činnost operátora, ale je prováděna dvousložková měsíční fakturace, která se skládá ze stálé platby a skutečně odebraného množství plynu daného odběrného místa.

Výše roční platby za činnost OTE je stanovena jako součin pevné ceny za služby OTE a předpokládané výše odběru plynu.

Předpokládaná výše odběru plynu je stanovena jako součin normované roční přepočtené spotřeby a podílu počtu kalendářních dnů od data vystavení předpisu do data následujícího odečtu na celkovém počtu kalendářních dnů v roce.