

Příloha č. 1

Popis distribuční soustavy

Distribuční soustava společnosti RWE GasNet, s.r.o. se skládá ze 4 základních samostatných sítí, a to sítě Severozápadní Čechy, sítě Východní Čechy, sítě Severní Morava a sítě Jižní Morava.

1. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. – sítě Severozápadní Čechy.

1.1. VTL distribuční soustava RWE GasNet, s.r.o., sítě Severozápadní Čechy – severní zóna

1.1.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v severní zóně centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa).

- Bylany
- Siřejovice
- Žibřidice, Jablonec nad Nisou (z PN 40)

1.1.2. RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v severní zóně 2 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN 40 (provozní tlak 3,1 – 3,9 MPa)

- Dobříň – (napojeny Žibřidice, Jablonec nad Nisou)
- Bylany – (napojeny Chemopetrol, Děčín-Martíněves)

1.1.3. Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v severní zóně lokální středotlaké (dále jen STL) soustavy:

- Budyně nad Ohří
- Hora Svaté Kateřiny
- Horní Beřkovice
- Charvátce
- Chotěšov
- Siřejovice
- Kostomlaty - Libkovice
- Vejprty
- Suchdol nad Lužnicí
- Lovosice PZ – Prosmyky (RS Lukavec u Lovosic)
- Brandov

1.2. VTL distribuční soustava RWE GasNet, s.r.o., síť Severozápadní Čechy – západní zóna

1.2.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v západní zóně centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa):

- Sviňomazy 2
- Strážovice
- Horní Hradiště
- Kolová (z PN 40)

1.2.2. RWE GasNet, s.r.o. v západní zóně dále provozuje 2 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa) a PN 40 (provozní tlak 3,1 – 3,9 MPa):

- Sviňomazy 1 – PN 40 (napojena Kolová)
- Bělá nad Radbuzou - PN 25

1.2.3. Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v západní zóně 4 lokální STL soustavy:

- Přimda
- Rozvadov
- Bor u Tachova (Vysočany)
- Měčín (Nedanice)

1.3. VTL distribuční soustava RWE GasNet, s.r.o., síť Severozápadní Čechy – centrální zóna

1.3.1. RWE GasNet, s.r.o. provozuje v centrální zóně centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa):

- Drahelčice
- Makotřasy
- Nepřevázka (z PN 40)
- Krupá
- Libenice (Kolín)
- Háje (Kaverna)
- Obříství
- Zvěstov

1.3.2. RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v centrální zóně 1 lokální VTL soustavu v tlakové hladině PN 40 (provozní tlak 3,1 – 3,9 MPa):

- Štolmíř – (napojena Nepřevázka)

1.3.3. RWE GasNet, s.r.o. v centrální zóně dále provozuje 2 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 -2,5 MPa):

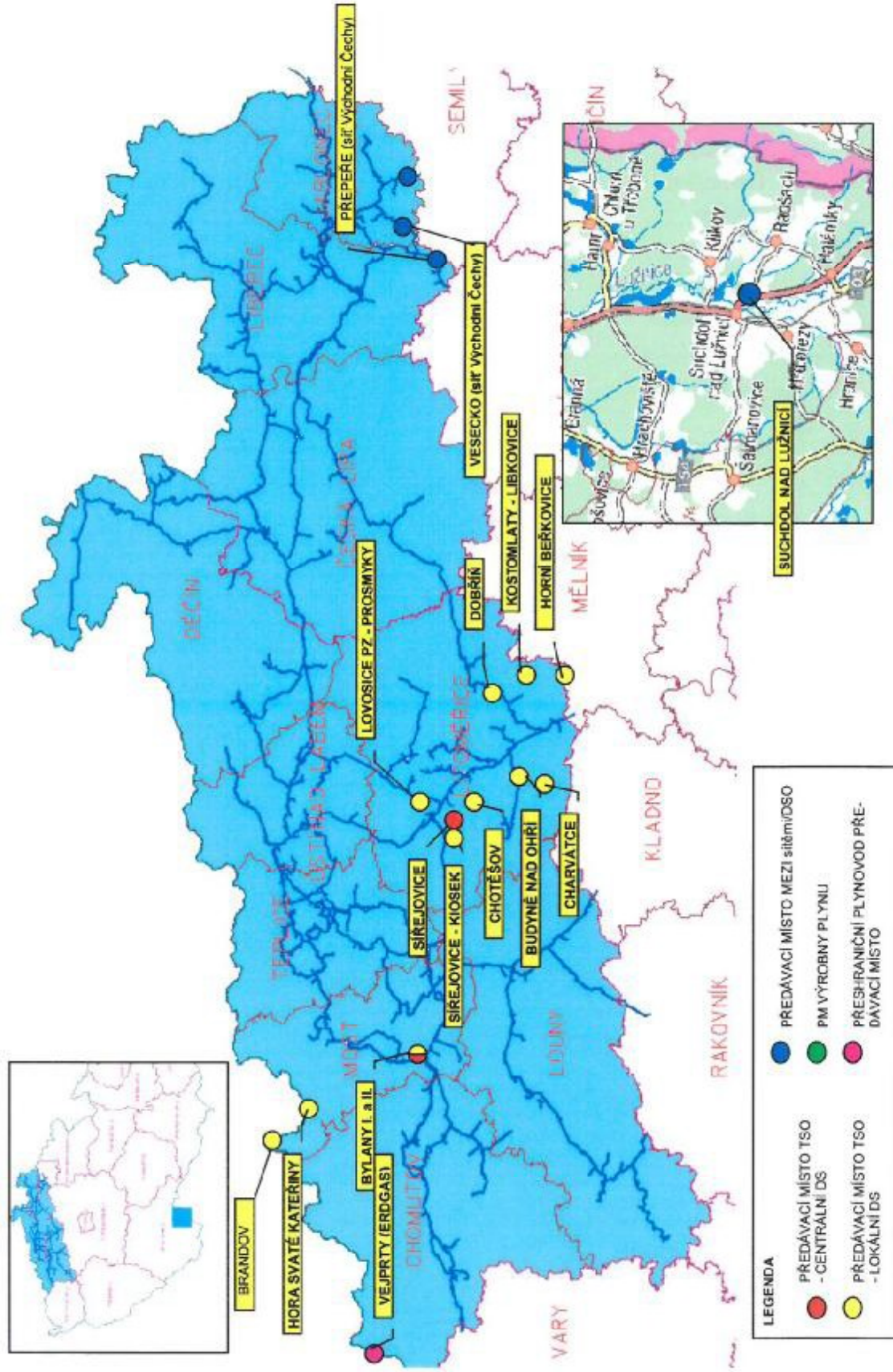
- Březnice – Rožmitál
- Hospozín – Kmetiněves

1.3.4. Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v centrální zóně 7 lokálních STL soustav:

- Říčany
- Úvaly
- Doubravice
- Milín
- Smilkov
- Černošice
- Kouřim

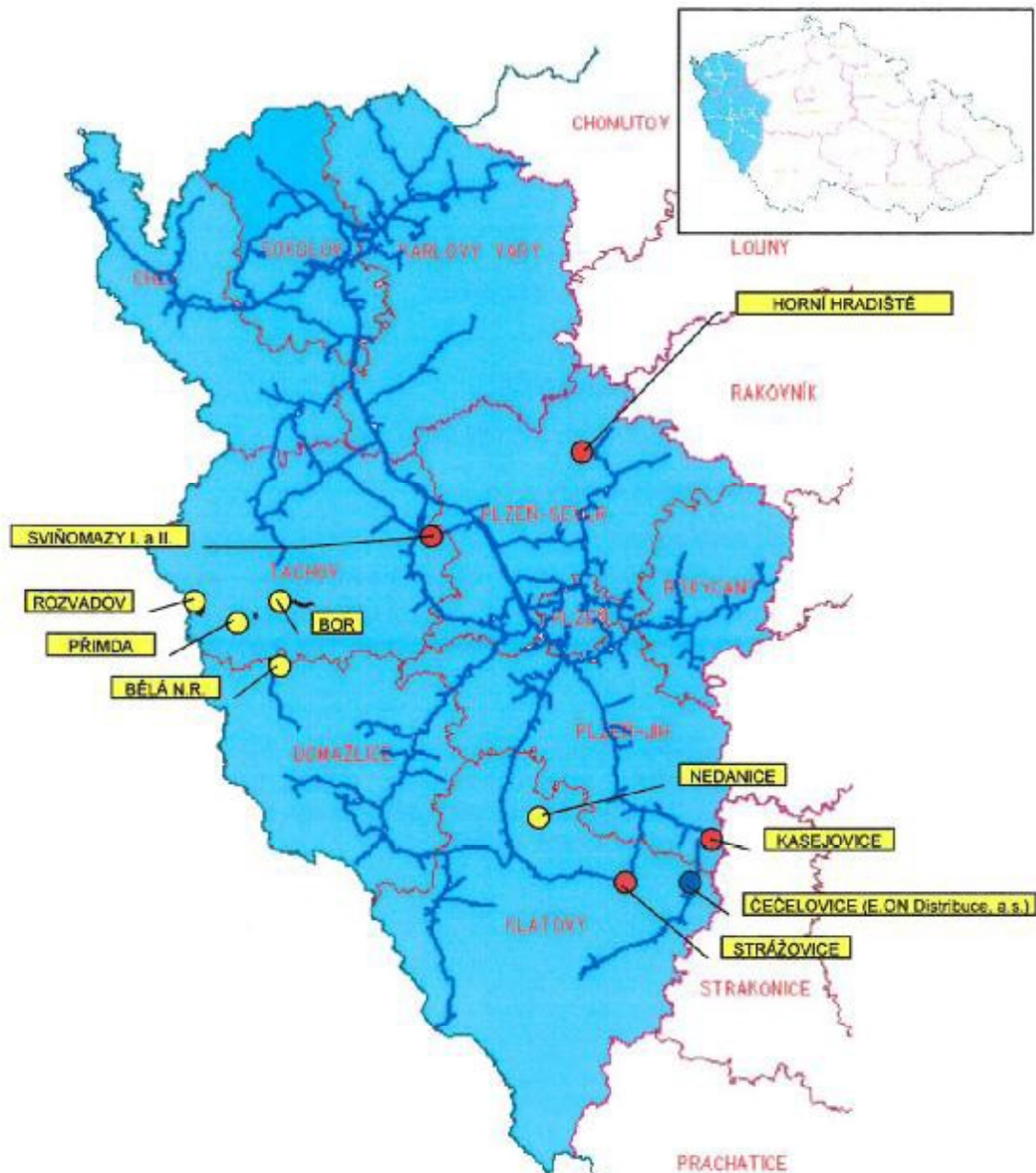
2. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o., síť Severozápadní Čechy

2.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Severozápadní Čechy - severní zóna s vyznačením předávacích míst



- Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou
 - Budyně nad Ohří
 - Bylany
 - Dobříň
 - Hora Sv. Kateřiny
 - Horní Beřkovice
 - Charvátce
 - Chotěšov
 - Kostomlaty - Libkovice
 - Siřejovice
 - Siřejovice - kiosky
 - Lovosice PZ – Prosmyky (RS Lukavec u Lovosic)
 - Brandov
- Předávací místa s ostatními provozovateli RDS
 - Suchdol nad Lužnicí - předávací místo s E.ON Distribuce, a.s.
- Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.
 - Vesecko - předávací místo se sítí Východní Čechy
 - Dlouhý (Železný Brod) – předávací místo se sítí Východní Čechy – havarijní propoj
 - Přepeře – předávací místo se sítí Východní Čechy (může fungovat obousměrně, pro síť Východní Čechy slouží jako havarijní zásobování páteří VTL soustavy 2,5 MPa).
- Přeshraniční plynovod
 - Bärenstein – Vejprty (napojení z distribuční soustavy Erdgas Südsachsen GmbH Chemnitz, SRN). Předávací místo je využíváno ve směru toku plynu z Německa do uzavřené oblasti v ČR. Distribuční kapacita v předávacím místě je limitována fyzickými odběry plynu zákazníků v uzavřené oblasti.

2.2. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Severozápadní Čechy - západní zóna s vyznačením předávacích míst

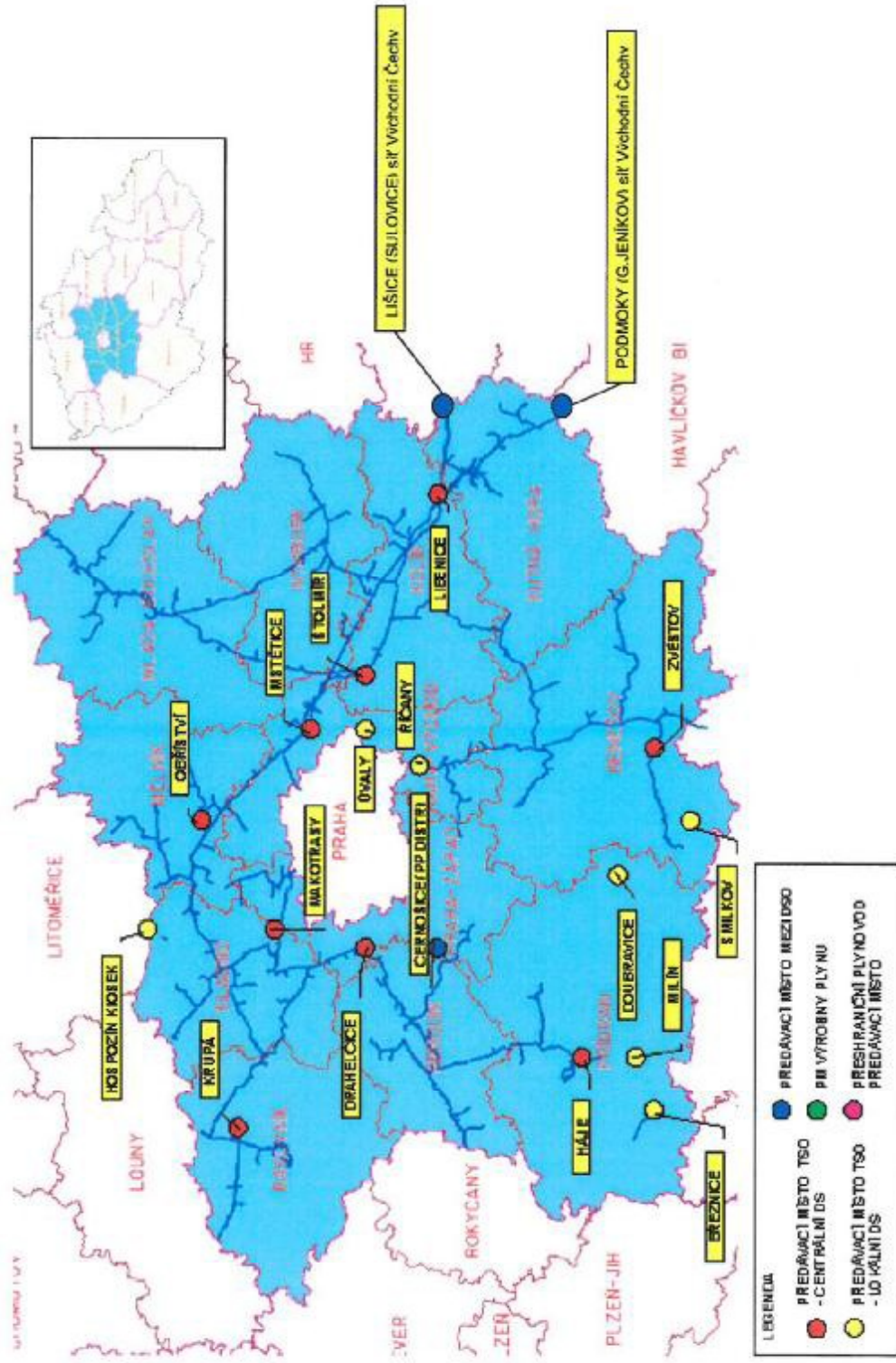


LEGENDA	
● PŘEDÁVACÍ MÍSTO TSO - CENTRÁLNÍ DS	● PŘEDÁVACÍ MÍSTO MEZI DSO
● PŘEDÁVACÍ MÍSTO TSO - LOKÁLNÍ DS	● PM VÝROBNY PLYNU
	● PŘESHRAŇNÍ PLYNOVOD PŘEDÁVACÍ MÍSTO

- Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou
 - Sviňomazy
 - Horní Hradiště
 - Strážovice
 - Bělá nad Radbuzou
 - Bor
 - Přimda
 - Nedanice (Měčín)
 - Kasejovice
 - Rozvadov

- Předávací místa s ostatními provozovateli RDS
 - Čečelovice - předávací místo s E.ON Distribuce, a.s.

2.3. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Severozápadní Čechy - centrální zóna s vyznačením předávacích míst



- Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou
 - Drahelčice
 - Makotřasy
 - Štolmíř
 - Krupá
 - Libenice (Kolín)
 - Háje (Kaverna)
 - Obříství
 - Zvěstov
 - Říčany Bažantní
 - Úvaly
 - Doubravice
 - Hospozín - kiosek
 - Milín
 - Březnice
 - Smilkov
 - Kouřim
- Předávací místa s ostatními provozovateli RDS
 - Černošice – předávací místo s Pražskou plynárenskou Distribucí, a.s.
 - Drahelčice – předávací místo s Pražskou plynárenskou Distribucí, a.s.
 - Suchdol – předávací místo s Pražskou plynárenskou Distribucí, a.s.
 - Mstětice – předávací místo s Pražskou plynárenskou Distribucí, a.s.
- Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.
 - Lišice (Sulovice) - předávací místo se sítí Východní Čechy – havarijní propoj
 - Podmokly (Golčův Jeníkov) – předávací místo se sítí Východní Čechy – havarijní propoj

3. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. – síť Východní Čechy

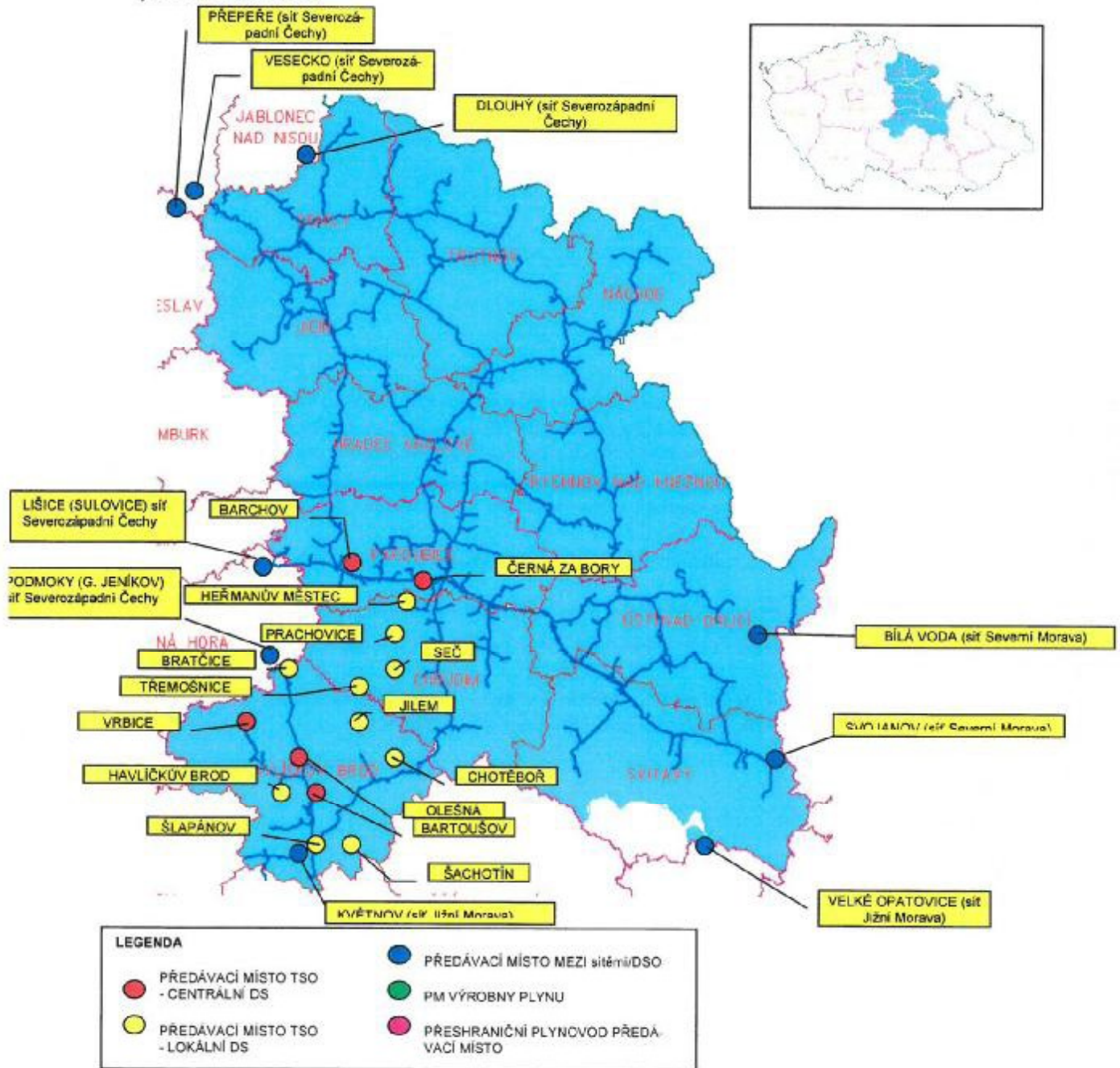
- RWE GasNet, s.r.o. provozuje v síti Východní Čechy centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa)
 - Barchov
 - Černá za Bory
 - Bartoušov
 - Olešná
 - Vrbice

- RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v síti Východní Čechy 4 lokální VTL soustavy v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 - 2,5 MPa)
 - Oblast Králíky (obce Králíky, Červená Voda),
 - Oblast Jevíčka (obec Jevíčko),
 - Oblast Turnova (obec Malý Rohozec, Turnov-Vesecko),
 - Oblast Ledčska (obce Bratčice, Podmoky, Klucké Chvalovice, Chlum, Čihošť, Ledec nad Sázavou)

- Mimo tyto VTL soustavy RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v síti Východní Čechy 9 lokálních STL soustav:
 - Heřmanův Městec
 - Třemošnice
 - Seč
 - Prachovice
 - Jilem
 - Šachotín
 - Šlapanov
 - Havlíčkův Brod – Žižkov
 - Chotěboř 1

4. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Východní Čechy

4.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Východní Čechy s vyznačením předávacích míst



- Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou:
 - Černá za Bory
 - Barchov
 - Bartoušov
 - Olešná
 - Vrbice
 - Havlíčkův Brod Žižkov
 - Heřmanův Městec
 - Chotěboř
 - Jilem
 - Prachovice
 - Seč
 - Bratčice
 - Šachotín
 - Šlapanov
 - Třemošnice

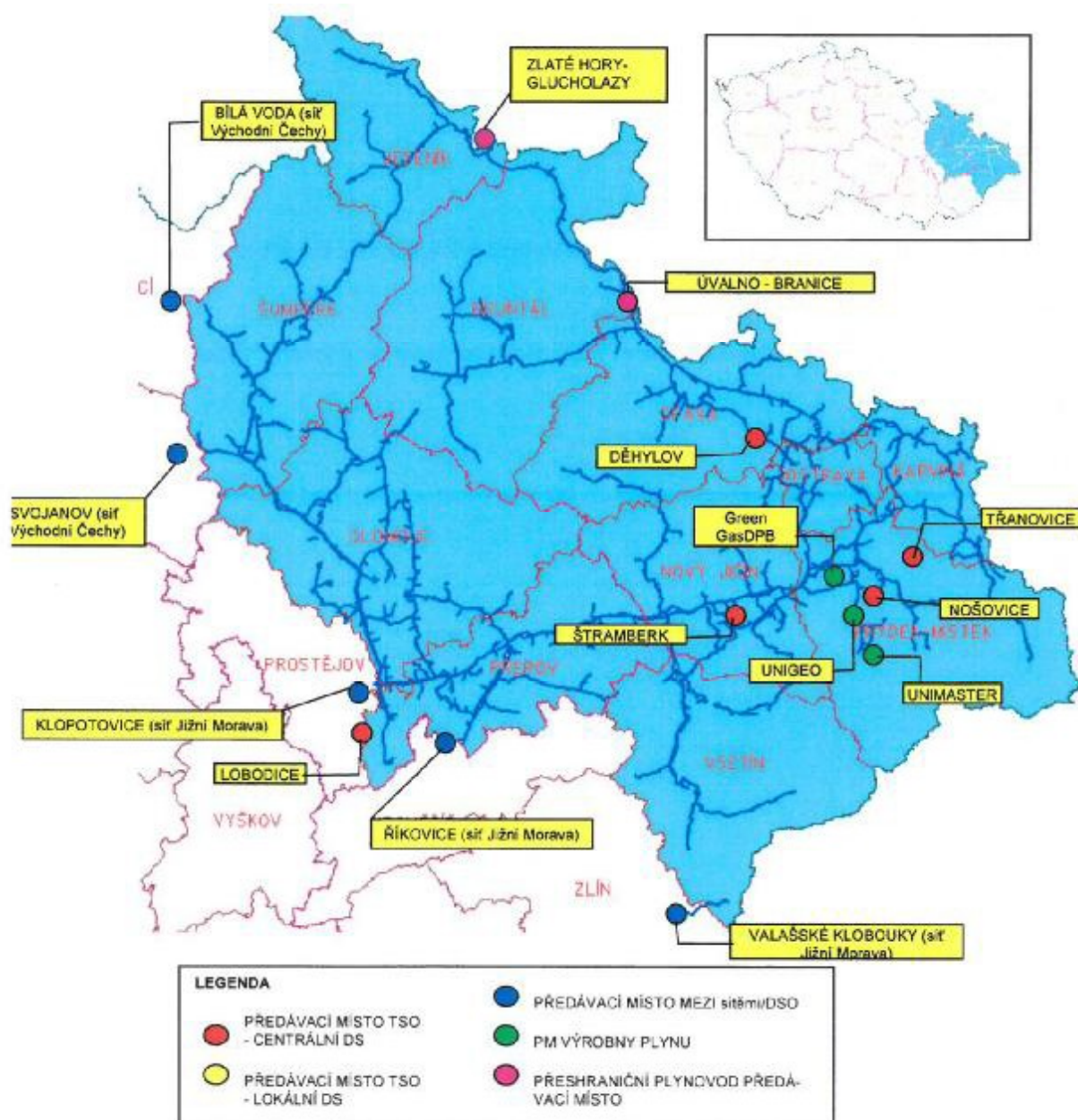
- Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.
 - Bílá Voda - předávací místo ze sítě Severní Morava (oblast Králky)
 - Velké Opatovice - předávací místo ze sítě Jižní Morava (oblast Jevíčka)
 - Vesecko - předávací místo ze sítě Severozápadní Čechy (oblast Turnova)
 - Přepeře – předávací místo se sítí Severozápadní Čechy (může fungovat obousměrně, pro síť Východní Čechy slouží jako havarijní zásobování páteřní VTL soustavy 2,5 MPa).
 - Dlouhý (Železný Brod) – předávací místo se sítí Severozápadní Čechy – havarijní propoj
 - Lišice (Sulovice) - předávací místo se sítí Severozápadní Čechy – havarijní propoj
 - Podmoky (Golčův Jeníkov) – předávací místo se sítí Severozápadní Čechy – havarijní propoj
 - Svojanov - předávací místo se sítí Severní Morava – havarijní propoj
 - Květnov – předávací místo se sítí Jižní Morava – havarijní propoj

5. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. – síť Severní Morava

- RWE GasNet, s.r.o. provozuje v síti Severní Morava centrální VTL soustavu v tlakové hladině PN 25 (provozní tlak 1,7 – 2,5 MPa).
 - Děhylov
 - Štramberk
 - Třanovice
 - Lobodice
 - Green Gas DPB, a.s.
 - Unigeo a.s.
 - UNIMASTER, s.r.o
- RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v síti Severní Morava 1 lokální VTL soustavu v tlakové hladině PN 40:
 - Děhylov - BorsodChem (provozní tlak 3,8 MPa)
- Mimo tyto VTL soustavy jsou provozována v síti Severní Morava 2 lokální středotlaké soustavy:
 - Průmyslová zóna Nošovice
 - Valašské Příkazy

**6. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy
RWE GasNet, s.r.o. v síti Severní Morava**

6.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. Severní Morava s vyznačením předávacích míst



- Předávací místa mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou
 - Lobodice
 - Štramberk
 - Děhylov
 - Třanovice
 - Nošovice

- Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.
 - Valašské Klobouky – předávací místo se sítí Jižní Morava
 - Bílá Voda – předávací místo se sítí Východní Čechy
 - Svojanov – předávací místo se sítí Východní Čechy – havarijní propoj
 - Říkovice – předávací místo se sítí Jižní Morava – havarijní propoj
 - Klopotovice – předávací místo se sítí Jižní Morava – havarijní propoj

- Přeshraniční plynovody

VTL plynovod DN150, PN40 Úvalno – Branice a DN 150 PN25 Zlaté Hory - Glucholazy.
Předávací místa jsou uvažována pro dodávku plynu z ČR do uzavřené oblasti v Polsku.

- Předávací místa výroben plynu
 - Green Gas DPB, a.s.
 - Unigeo a.s.
 - UNIMASTER, s.r.o.

7. Popis vysokotlaké části (dále jen VTL) distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. – síť Jižní Morava

- RWE GasNet, s.r.o., provozuje centrální VTL soustavu plynovodů sítě Jižní Morava, která je z hlediska řízení zdrojů a spotřeb rozdělena na tři oblasti. Oblast I. a II. mají možnost být vzájemně propojeny. Oblast III. je v zimním období trvale od ostatních oblastí oddělena uzávěry z důvodu rozdílných provozních tlaků (technické omezení). V letním období jsou jednotlivé oblasti propojeny za sníženého provozního tlaku 1,6 až 2,0 MPa z důvodu dodávek plynu od výrobců dislokovaných převážně v oblasti III.

Oblast I. – západ - s provozním tlakem 1,6 – 4,0 MPa

- Velké Němčice
- Podolí
- Kochánov
- Dolní Dunajovice (přepouštěcí stanice Dyjákovice)
- Bezměrov
- Lobodice

Oblast II. – východ - s provozním tlakem 1,6 – 2,5 MPa

- Bezměrov
- Bukovany
- Pánov
- MND (sonda Lubná)

Oblast III. – MND - s provozním tlakem 1,6 – 2,0 MPa

- Pánov
- Velké Němčice
- Dolní Dunajovice
- MND, a.s.
- LAMA GAS & OIL, s.r.o.

(rozpětí provozních tlaků je dáno sezónností odběrů resp. letním a zimním provozem)

- RWE GasNet, s.r.o. dále provozuje v síti Jižní Morava tři lokální VTL soustavy s tlakovou hladinou PN 40:

Podolí – Teplárna Červený Mlýn (provozní tlak 3,5-3,8 MPa)

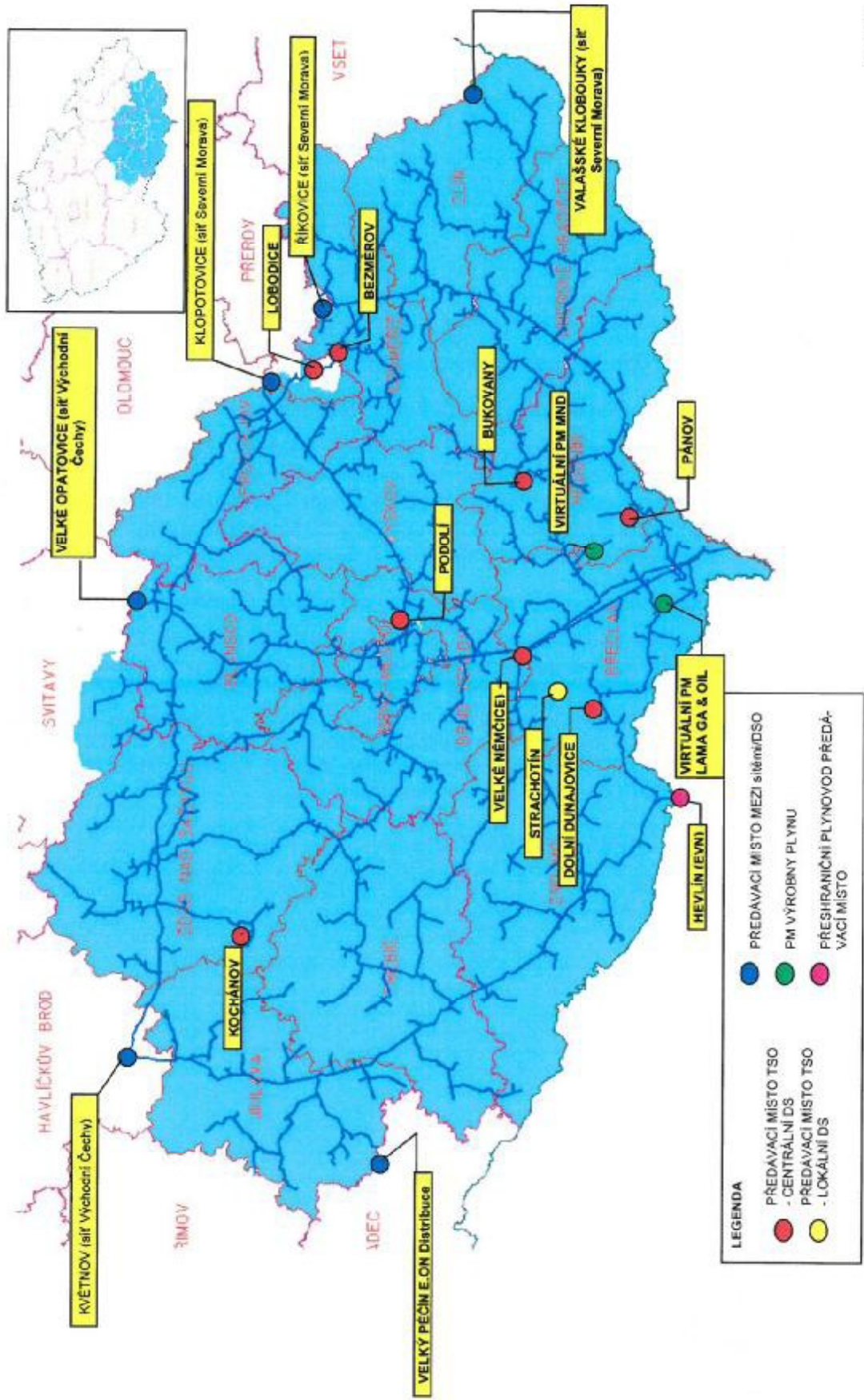
Dolní Dunajovice – Hevlín (Laa a/Thaya EVN) - Dyjákovice (provozní tlak 3,5-4,0 MPa)

Bukovany – Vetropack Maravia Glass Kyjov (provozní tlak 2,4-2,8 MPa)

- Mimo tyto VTL soustavy je provozována v síti Jižní Morava 1 lokální středotlaká soustava:
 - Strachotín

8. Technická specifikace vstupních bodů do distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. v síti Jižní Morava

8.1. Mapa VTL distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o. síť Jižní Morava s vyznačením vstupních bodů



- Předávací místa mezi přepravní a distribuční soustavou
 - Kochánov
 - Velké Němčice
 - Bezměrov
 - Bukovany
 - Pánov
 - Dolní Dunajovice
 - Podolí
 - Strachotín
 - Lobodice
- Předávací místa mezi ostatními provozovateli RDS
 - Velký Pěčín – předávací místo s E.ON Distribuce, a.s.
- Předávací místa mezi sítěmi RWE GasNet, s.r.o.
 - Velké Opatovice – předávací místo se sítí Východní Čechy
 - Valašské Klobouky – předávací místo se sítí Severní Morava
 - Květnov – předávací místo se sítí Východní Čechy – havarijní propoj
 - Říkovice – předávací místo se sítí Severní Morava – havarijní propoj
 - Klopotovice – předávací místo se sítí Severní Morava – havarijní propoj
- Přeshraniční plynovody distribuční soustavy RWE GasNet, s.r.o.

VTL plynovod DN300, PN40 Hevlín – Laa a.d. Thaya (EVN - Rakousko). Předávací místo bylo vybudováno jako havarijní propoj mezi distribučními soustavami ČR a Rakouska. V současné době je možné jej využít i pro distribuci plynu z RWE GasNet, s.r.o. do uzavřené oblasti distribuční soustavy EVN AG v Horním Rakousku. Distribuční kapacita v předávacím místě je limitována fyzickými odběry plynu zákazníků v uzavřené oblasti EVN AG. Informace o rezervované a volné kapacitě jsou zveřejněny na webových stránkách PDS (<http://www.rwe-distribuce.cz>).
- Předávací místa výroben plynu
 - MND, a.s.
 - LAMA GAS & OIL, s.r.o.

Příloha č. 2

Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě (dále jen „Podmínky připojení“)

1. Úvod

- 1.1. Podmínky připojení výroben plynu, distribučních soustav, zásobníků plynu a odběrných míst zákazníků k plynárenské soustavě a způsob stanovení podílu nákladů spojených s připojením a se zajištěním dodávky plynu jsou stanoveny vyhláškou č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě a o změně vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 251/2001Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství (dále jen „vyhláška o připojení“).
- 1.2. Podmínky připojení upravují základní pravidla, která jsou jednotně používána pro připojování plynových zařízení k distribuční soustavě PDS. Připojovaná plynová zařízení musí splňovat požadavky bezpečnosti a spolehlivosti stanovené právními předpisy, technickými normami a technickými pravidly.

2. Podmínky připojení odběrných plynových zařízení k distribuční soustavě PDS

- 2.1. Připojení je možné uskutečnit pouze po uzavření smlouvy o připojení k distribuční soustavě (dále jen „smlouva o připojení“). Podkladem pro uzavření smlouvy o připojení je řádně vyplněná, podepsaná a doručená žádost o připojení k distribuční soustavě (dále jen „žádost o připojení“).
- 2.2. Žádost o připojení se podává v případech vymezených ve vyhlášce o připojení, náležitosti žádosti o připojení jsou uvedeny v příloze č.4 této vyhlášky.
- 2.3. Žádost o připojení podává:
 - (i) žadatel písemně na formuláři žádosti o připojení pro příslušnou kategorii zákazníků. Vzory formulářů jsou dostupné v elektronické podobě na webových stránkách PDS. Písemnou žádost o připojení doručí žadatel kategorie domácnost a/nebo maloodběr na Zákaznické centrum PDS, žadatel kategorie střední odběratel a/nebo velkoodběratel na příslušné pracoviště zmocněnce PDS, společnosti RWE Distribuční služby, s.r.o., odbor připojování a rozvoje PZ, doručení žádosti je možné rovněž korespondenčním způsobem. Kontakty jsou zveřejněny na webových stránkách PDS.
 - (ii) žadatel nebo obchodník s plynem, pokud je zmocněn žadatelem, v elektronické podobě prostřednictvím internetového rozhraní, které je umístěno na webových stránkách PDS.

- (iii) obchodník s plynem, pokud je zmocněn žadatelem kategorie domácnost a/nebo maloobtěh k podání žádosti o připojení a má s PDS uzavřenu smlouvu o poskytování elektronických služeb, prostřednictvím aplikace on-line servis PDS ve formě datového souboru v předepsaném formátu (vzor datového souboru je dostupný na webových stránkách PDS).
- (iv) obchodník s plynem, pokud je zmocněn žadatelem kategorie střední odběratel a/nebo velkoodběratel na příslušném formuláři žádosti o připojení na příslušné pracoviště zmocněnce PDS, společnosti RWE Distribuční služby, s.r.o., odbor připojování a rozvoje PZ. Kontakty jsou zveřejněny na webových stránkách PDS.

- 2.4. Pokud PDS po doručení žádosti o připojení vyhodnotí předložené údaje v souladu s vyhláškou o připojení jako neúplné, požádá žadatele nebo jeho zmocněnce o opravu či doplnění žádosti o připojení, a to ve lhůtě uvedené v této vyhlášce.
- 2.5. Lhůta pro vyjádření PDS k žádosti o připojení začíná běžet dnem doručení řádně a úplně vyplněné žádosti o připojení PDS.
- 2.6. V případě, že je žádost o připojení úplná, zašle PDS žadateli písemný návrh smlouvy o připojení, a to ve lhůtě stanovené vyhláškou o připojení.
- 2.7. Vlastnoruční podpis zástupce PDS lze v případě uzavírání, změny nebo ukončování smlouvy o připojení provést faksimilií podpisu nebo jiným mechanickým prostředkem.
- 2.8. Nelze-li zařízení žadatele připojit z důvodu, že by v důsledku připojení zařízení došlo k ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu distribuční soustavy, sdělí PDS tuto skutečnost ve lhůtě stanovené ve vyhlášce o připojení včetně konkrétních důvodů, pro které nelze zařízení žadatele připojit. Je-li však možné zařízení žadatele připojit za jiných podmínek, postupuje PDS dle vyhlášky o připojení.

3. Specifika připojování zákazníků/konečných odběratelů

- 3.1. Stávající zákazník, příp. jím na základě plné moci zmocněný obchodník s plynem, podává u PDS u níže uvedených případů vedle žádosti o rezervaci distribuční kapacity a uzavření smlouvy o distribuci plynu rovněž žádost o uzavření smlouvy o připojení. Žádost o uzavření smlouvy o připojení je požadována z důvodu úpravy práv a povinností vznikajících připojením k distribuční soustavě v souladu s energetickým zákonem. Uzavření s tím související smlouvy o distribuci plynu, případně provedení změny dodavatele plynu, však není jakkoli podmíněno uzavřením smlouvy o připojení.
- 3.2. Jedná se o případy:

- (i) pokud na odběrném místě zákazníka dochází ke změně denní kapacity a není pro toto OM uzavřena písemná smlouva o připojení (POZN: V případě požadavku na navýšení denní kapacity, které je vyvoláno změnou druhu nebo počtu spotřebičů, se postupuje podle platné legislativy a před uzavřením smlouvy o distribuci plynu musí být uzavřena smlouva o připojení);
 - (ii) pokud mezi PDS a stávajícím zákazníkem kategorie střední odběr a velkoodběr není uzavřena písemná smlouva o připojení a dochází ke změně dodavatele plynu.
- 3.3.** Změna identifikačních a kontaktních údajů zákazníka (zejména příjmení, jména, adresy trvalého pobytu nebo sídla společnosti, IČ, e-mailové adresy a telefonu) není důvodem ke změně smlouvy o připojení.
- 3.4.** V případě obnovy připojení zákazníka po předchozím odpojení na žádost obchodníka s plynem (z důvodu neoprávněného odběru plynu a neoprávněné distribuce plynu) PDS opětovně připojí zákazníka po uhrazení všech dluhů vůči PDS, nákladů spojených s přerušením dodávky plynu dle odstavce 2.1 nebo 2.2. Ceníku služeb PDS a po splnění podmínek připojení k distribuční soustavě včetně uzavření smlouvy o připojení v případě, že zaniklo zajištění požadované kapacity pro místo připojení, a prokázání podmínek způsobilosti OPZ k bezpečnému provozu (doložením zprávy o provozní revizi nebo zápisu o ověření technického stavu dle TPG 800 03) ke stavu zařízení po termínu demontáže plynoměru.

4. Specifika připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS

- 4.1.** Náležitosti žádosti o připojení jsou stanoveny v příloze č. 3 vyhlášky o připojení. Písemnou žádost o připojení distribuční soustavy doručí žadatel na příslušné pracoviště PDS, které je uvedeno na webových stránkách PDS.
- 4.2.** Vzor formuláře žádosti o připojení je uveden na webových stránkách PDS. Pro připojení jiné distribuční soustavy k distribuční soustavě PDS je smlouva o připojení nahrazena smlouvou o Podmínkách provozu propojených plynárenských soustav.
- 4.3.** Smlouva o Podmínkách provozu propojených plynárenských soustav upravuje vzájemné vztahy PDS s provozovateli navazujících distribučních soustav k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu propojených soustav, stanovuje zejména technické podmínky připojení, podmínky a způsob měření a vyhodnocování zemního plynu předávaného v předávacím místě mezi propojenými soustavami, výměnu informací a dispečerské řízení propojených soustav.
- 4.4.** Provozovatel distribuční soustavy připojený k distribuční soustavě PDS poskytne kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení připojené distribuční soustavy a zajištění spolupráce s dispečinkem PDS v souladu s Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR.

5. Specifika připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu

- 5.1. Náležitosti žádosti o připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu jsou stanoveny v příslušných přílohách vyhlášky o připojení, v příloze č. 2 pro výrobu plynu a v příloze č. 5 pro zásobník plynu.
- 5.2. Vzor formuláře žádosti o připojení je uveden na webových stránkách PDS. Písemnou žádost o připojení výroby plynu nebo zásobníku plynu doručí žadatel na příslušné pracoviště PDS, které je uvedeno na webových stránkách PDS.
- 5.3. Výrobce plynu nebo provozovatel zásobníku plynu zajistí splnění specifických podmínek připojení pro zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu distribuční soustavy PDS.
- 5.4. Kvalita plynu předávaná do distribuční soustavy PDS musí splňovat kvalitativní parametry uvedené v příloze č. 3 Řádu PDS.
- 5.5. Výrobce nebo provozovatel zásobníku plynu poskytne kontakt na nepřetržitý technický dispečink, který odpovídá za dispečerské řízení výroby plynu nebo zásobníku plynu a zajištění spolupráce s dispečinkem PDS v souladu s Dispečerským řádem plynárenské soustavy ČR.

Příloha č. 3

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

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 plyny

Parametr	Hodnota
Obsah metanu	minimálně 85 % mol.
Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody °C	max. -7 °C při provozním tlaku 4 MPa
Obsah uhlovodíků vyjádřený jako teplota rosného bodu uhlovodíků	nejvýše 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 vztažných podmínkách: teplotě 15 °C a tlaku 101,325 kPa pro suchý plyn (plyn neobsahující vodní páru, relativní vlhkost $\varphi = 0$). Spalné teplo v kWh/m³ a Wobbeho číslo v kWh/m³ se uvádí při vztažné 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 vtlačén 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
ethan	≤ 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 vztažné 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.

4. Vztažné podmínky mezi distribuční soustavou a plynárenskou soustavou jiného státu (Německo, Rakousko, Polsko):

ve všech měřicích místech mezi distribuční soustavou a plynárenskou soustavou jiného státu. Pokud je měřicí místo na území jiného státu ve správě plynárenské soustavy jiného státu, údaje o množství plynu v m³ se uvádí při vztažných podmínkách: teplotě 0 °C a tlaku 101,325 kPa pro suchý plyn (plyn neobsahující vodní páru, relativní vlhkost $\varphi = 0$). Spalné teplo v kWh/m³ a Wobbeho číslo v kWh/m³ se uvádí při vztažné teplotě spalování 25 °C (Rakousko, Polsko) nebo 0 °C (Německo).

Přepočítání mezi vztažnými podmínkami jednotlivých plynárenských soustav je prováděn pomocí přepočítávacího součinitele EN ISO 6976, tabulce J.3.

Příloha č. 4

Podmínky finanční způsobilosti UTP/Uživatele

1. UTP/Uživatel je povinen prokázat PDS dostatečnou finanční způsobilost k plnění svých povinností stanovených SOD. Finanční způsobilost musí UTP/Uživatel prokázat v termínech dle odstavce 5.2.3.5 Řádu a je povinen ji udržovat po celou dobu trvání SOD. Neplnění této povinnosti musí UTP/Uživatel bezodkladně ohlásit PDS. Nesplní-li UTP/Uživatel kdykoli během účinnosti SOD podmínky finanční způsobilosti, je PDS oprávněn od SOD odstoupit dle odstavce 5.4.2 Řádu.
2. UTP/Uživatel se považuje za dostatečně finančně způsobilého k plnění svých povinností dle SOD v případě, že Kreditní expozice (CE) PDS vůči UTP/Uživateli je nižší nebo rovna Kreditnímu limitu.
3. *Kreditním limitem* se rozumí akceptovaná výše kreditní expozice (nezajištěného kreditního rizika) PDS vůči UTP/Uživateli. Minimální Kreditní limit je roven 100 tis. Kč.

Vyšší Kreditní limit může UTP/Uživatel získat na základě ratingu a vlastního kapitálu, pokud:

- a) doloží, že disponuje dlouhodobým ratingem od společnosti Standard & Poor's, Moody's či Fitch minimálně A- (A3),
- b) nebo prokáže, že disponuje ratingem od společnosti Standard & Poor's, Moody's nebo Fitch nebo doloží hospodářskou zprávu od společnosti Creditreform obsahující aktuální index bonity (rating) UTP/Uživatele ne starší než šest měsíců, a současně splní následující čtyři kritéria:

- 1) Dluh $\leq 0,8 \times \text{VK}$
- 2) $\text{EBIT}/\text{Úrokové Náklady} \geq 2,7$
- 3) $3 \times \text{EBITDA} \geq \text{Dluh}$
- 4) UTP/Uživatel je právnická nebo fyzická osoba, jejíž finanční výkazy jsou ověřeny auditorem,

přičemž:

Dluhem se rozumí úročený cizí kapitál UTP/Uživatele;

VK se rozumí vlastní kapitál UTP/Uživatele;

EBIT se rozumí hospodářský výsledek před zdaněním UTP/Uživatele navýšený o úrokové náklady za uplynulý hospodářský rok;

EBITDA se rozumí hospodářský výsledek před zdaněním UTP/Uživatele navýšený o úrokové náklady a odpisy majetku za uplynulý hospodářský rok.

K prokázání splnění uvedených podmínek předloží UTP/Uživatel PDS v termínech dle 5.2.3.5 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD auditem ověřené finanční výkazy ne starší než 15 měsíců.

V případě, že UTP/Uživatel splní jednu z podmínek uvedených v bodě a) nebo b), výše Kreditního limitu se stanoví podle následující tabulky:

Rating				Kreditní limit roven
S&P Rating	Moody's	Fitch	Creditreform	
AAA až BBB-	Aaa až Baa3	AAA až BBB-	100-208	100 % vlastního kapitálu
BB+ až BB-	Ba1až Ba3	BB+ až BB-	209-244	80 % vlastního kapitálu
B+ až B-	B1 až B3	B+ až B-	245-280	20 % vlastního kapitálu

Dojde-li ke změně skutečností ovlivňujících stanovení výše Kreditního limitu UTP/Uživatele, je UTP/Uživatel povinen tuto změnu bezodkladně oznámit PDS.

4. *Kreditní expozice (CE)* je definována jako maximální možná hodnota dluhu UTP/Uživatele vůči PDS, která je definována níže v článku 5, snižená o hodnotu způsobilé formy zajištění, která je definována níže v článku 6. Kreditní expozice je aktualizována na základě každé podané žádosti o rezervaci distribuční kapacity a před začátkem každého plynárenského měsíce.
5. Výpočet maximálního možného dluhu UTP/Uživatele

5.1. Odběrná místa s měsíční periodou fakturace

- 5.1.1. Na základě plánu měsíčních spotřeb, které UTP/Uživatel uvedl v žádosti o rezervaci distribuční kapacity, případně aktualizoval ve smlouvě o distribuci plynu v průběhu trvání rezervace distribuční kapacity, a rezervované distribuční kapacity na dobu neurčitou, měsíční kapacity a příp. klouzavé kapacity je vypočtena předpokládaná platba za distribuci pro jednotlivé měsíce. Tento výpočet je proveden pro každé OM/PM UTP/Uživatele. K ocenění jsou použity ceny za distribuci plynu dle platného Cenového rozhodnutí ERÚ.
- 5.1.2. Pro OM/PM, u kterých UTP/Uživatel využívá platbu záloh, je maximální možný dluh měsíce M vypočten podle vzorce:

$$PD_M = H_M + k \cdot H_{M+1}, \text{ kde:}$$

PD_M potenciální dluh měsíce M [Kč]

H_M předpokládaná platba za distribuci měsíce M [Kč]

kpodíl měsíce M+1, který vyjadřuje, v jaké části měsíce M+1 je PDS schopen provést ukončení/přerušeni distribuce v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele. Hodnota tohoto koeficientu je v případě OM/PM, u kterých UTP/Uživatel využívá platbu záloh, 0,1.

5.1.3. u OM/PM, u kterých UTP/Uživatel nevyužívá platbu záloh, je maximální možný dluh měsíce M vypočten podle vzorce:

$$PD_M = H_{M-1} + H_M + k \cdot H_{M+1}, \text{ kde:}$$

PD_M potenciální dluh měsíce M [Kč]

H_Mpředpokládaná platba za distribuci měsíce M [Kč]

kpodíl měsíce M+1, který vyjadřuje, v jaké části měsíce M+1 je PDS schopen provést ukončení/přerušeni distribuce v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele. Hodnota tohoto koeficientu je v případě OM/PM, u kterých UTP/Uživatel nevyužívá platbu záloh, 0,42.

5.2. Odběrná místa s jinou než měsíční periodou fakturace

5.2.1. Na základě předpokládané roční spotřeby rozpočítané do měsíců dle níže uvedeného procentuálního rozdělení a měsíční platby za stálé platy resp. rezervovanou pevnou distribuční kapacitu je vypočtena předpokládaná platba za distribuci pro jednotlivé měsíce. Tento výpočet je proveden pro každé OM/PM UTP/Uživatele. K ocenění jsou použity ceny za distribuci dle platného Cenového rozhodnutí ERÚ.

Procentuální rozdělení předpokládané roční spotřeby do měsíců

měsíc	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
%	16,72	14,29	11,02	7,94	3,84	1,83	1,62	1,62	5,86	6,83	10,50	17,93

5.2.2. Pro OM/PM je vypočten maximální možný dluh, který může v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele v daném období vzniknout. U OM/PM s jinou než měsíční periodou fakturace je vypočten podle vzorce:

$$PD_M = CH_M + k \cdot H_{M+1} - Z_M, \text{ kde:}$$

PD_M potenciální dluh měsíce M [Kč]

CH_M předpokládaná celková platba za distribuci pro období od zahájení distribuce resp. od termínu poslední fakturace do měsíce M včetně [Kč]

H_{M+1} předpokládaná platba za distribuci měsíce M+1 [Kč]

kpodíl měsíce M+1, který vyjadřuje, v jaké části měsíce M+1 je PDS schopen provést ukončení/přerušeni distribuce v případě platební neschopnosti UTP/Uživatele. Hodnota tohoto koeficientu je v případě OM/PM s jinou než měsíční periodou fakturace 0,25.

Z_Mpředpokládaný celkový objem záloh zaplacený od zahájení distribuce resp. od termínu poslední fakturace do měsíce M včetně [Kč]

5.3. Celkový maximální možný dluh UTP/Uživatele

5.3.1. Maximální možné dluhy UTP/Uživatele vypočtené dle odstavců 5.1. a 5.2 jsou sečteny po měsících a tento součet je celkový maximální možný dluh UTP/Uživatele pro jednotlivé měsíce distribuce.

6. Způsobilé formy zajištění jsou následující:

6.1. Neodvolatelná a bezpodmínečná bankovní záruka ve smyslu § 2029 a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů, vystavená ve prospěch PDS bankou:

6.1.1. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3 nebo bankou, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídící osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3, v případě že výše záruky přesahuje částku 600 mil. Kč, nebo

6.1.2. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1 nebo bankou, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídící osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1, v případě že výše záruky nepřesahuje částku 600 mil. Kč.

Takováto záruka je ke dni posouzení finanční způsobilosti považována za způsobilou formu zajištění pouze, pokud je účinná od tohoto dne ještě po dobu alespoň tří následujících kalendářních měsíců. (dále jen „Bankovní záruka“).

6.2. Neodvolatelné a bezpodmínečné ručení ve smyslu § 2018 a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů, způsobilým ručitelem vystavené podle vzoru „Ručitelské prohlášení“ ve prospěch PDS, přičemž za způsobilého ručitele se pro tento účel pokládá společnost:

6.2.1. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3 nebo společnost, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídící osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně A- nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně A3, v případě, že výše ručení přesahuje částku 600 mil. Kč, nebo

6.2.2. mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1 nebo společnost, která doloží existenci smlouvy o převodu zisku s řídící osobou mající dlouhodobý rating od společnosti Standard & Poor's (Fitch) minimálně BBB+ nebo

dlouhodobý rating od společnosti Moody's minimálně Baa1, v případě, že výše ručení nepřesahuje částku 600 mil. Kč.

Ručení je ke dni posouzení finanční způsobilosti považováno za způsobilou formu zajištění pouze, pokud je účinné od tohoto dne ještě po dobu alespoň tři následujících kalendářních měsíců. (dále jen „Ručení“).

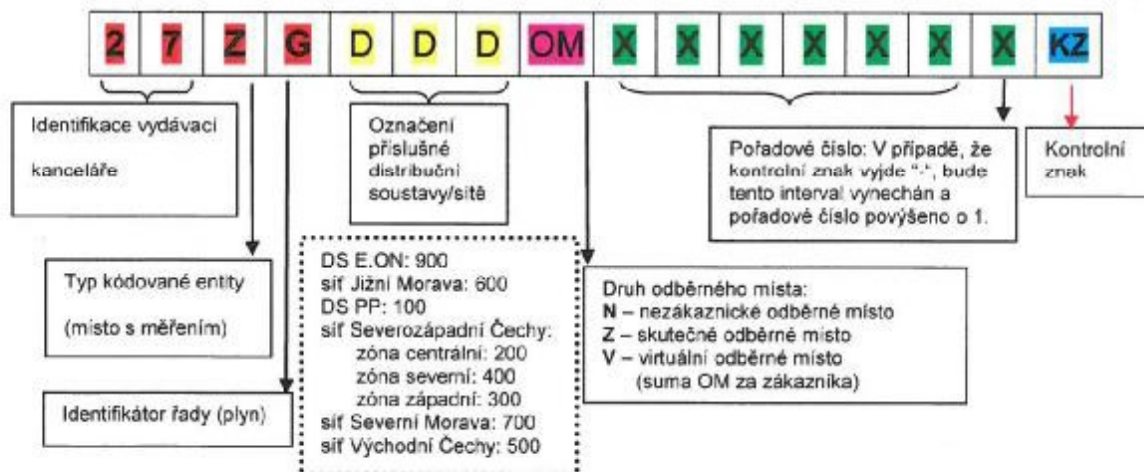
6.3. Složení finanční částky (kauce) na účet PDS. Mezi UTP/Uživatелеm a PDS bude uzavřena smlouva o podmínkách složení kauce podle vzoru „Smlouva o podmínkách složení kauce“, v níž bude specifikováno, za jakých okolností a jakým způsobem může PDS uspokojit své pohledávky za UTP/Uživatелеm z této kauce. Složená kauce bude úročena pevnou úrokovou sazbou ve výši 0,5 % p.a.

Pokud si UTP/Uživatel obstará za účelem splnění podmínek finanční způsobilosti Bankovní záruku, pak k prokázání finanční způsobilosti předloží PDS v termínech dle 5.2.3.5 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD originál platné Bankovní záruky. Pokud si UTP/Uživatel obstará za účelem splnění podmínek finanční způsobilosti Ručení, pak k prokázání finanční způsobilosti předloží PDS v termínech dle 5.2.3.5 Řádu a kdykoliv na požádání PDS v průběhu trvání platnosti SOD originál platného ručitélského prohlášení vyplněného podle vzoru „Ručitélské prohlášení“.

Příloha č. 5

EIC kódy

1. Pravidla jednotné identifikace vydává OTE, a.s., který současně spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s plynem dle znění § 25 Pravidel trhu s plynem.
2. Na základě pravidel vydaných OTE, a.s. byla pro potřeby označování předávacích a odběrných míst v plynárenství vyčleněna jedna řada v rámci kombinací dostupných pro ČR. Tato řada je spravována OTE, a.s., s tím, že PDS, byla přidělena „podřada“, v rámci které jsou přidělovány kódy EIC pro jednotlivá odběrná místa.
3. Vyčleněná řada identifikuje lokálního vydavatele kódu (27), druh označovaného subjektu/objektu (Z pro místa s měřením) a znakem "G" také specifikuje, že daná řada je určena pro plynárenství. EIC takto vyčleněné podřady dále obsahuje 11 volitelných znaků + kontrolní znak.
4. EIC kód je nepřenositelný tzn. po zániku původního OM/PM se nesmí použít pro označení jiného OM/PM. Za zánik OM se nepovažuje změna majitele (přepis na nového majitele).



Poznámka:

- 1) Provozovatelé lokálních distribučních soustav připojených na distribuční soustavu PDS budou označováni stejnou řadou jako síť, ke které jsou připojeni, tj. pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Severozápadní Čechy bude v centrální zóně použito označení 2XX, v severní zóně 4XX a v západní zóně 3XX, pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Jižní Morava bude použito označení 6XX, pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Severní Morava bude použito označení 7XX a pro provozovatele z hlediska toku plynu navazující distribuční soustavy provozujícího činnost v rámci sítě Východní Čechy bude použito označení 5XX.
 - 2) Vzhledem k pravidlům stanovování kódu EIC, je nutné dodržet, aby kontrolní znak na konci nenabýval hodnoty "-". Toto pravidlo bude splněno tak, že dotčené pořadové číslo, u kterého by kontrolní znak nabýval hodnoty "-", bude vynecháno a interval povýšen o 1 za cenu vzniku nesouvislé řady v intervalu (mezery).
5. EIC kód bude využíván pro potřeby jednoznačné identifikace příslušného OM/předávacího místa v případě podání žádosti o rezervaci distribuční kapacity, žádosti o uzavření smlouvy o distribuci plynu, samotného uzavření smlouvy o distribuci plynu, zasílání dat na OTE, a.s. dle Pravidel trhu s plynem a pro potřebu jednoznačné identifikace v rámci fakturace a případné reklamace za poskytnuté služby.
 6. Později bude doplněn jednotný identifikační formát (XML apod.).

Příloha č. 6

Přiřazení jednotlivých míst měření kvality plynu příslušným předávacím místům do distribuční soustavy

1. Místa pro měření jakostních znaků dodávaného plynu:

Sít' Severozápadní Čechy

Místo měření kvality:
Bylany
Přiřazená předávací místa:
PS Bylany u Mostu, PS Hora Sv. Kateřiny DSO,

Místo měření kvality:
Brandov
Přiřazená předávací místa:
PS Brandov DSO,

Místo měření kvality:
Hospozín 2
Přiřazená předávací místa:
PS Dobříň, PS Horní Beřkovice, PS Libkovice pod Řípem, PS Drahelčice, PS Hospozín DSO, PS Makotřasy

Místo měření kvality:
Hospozín 3
Přiřazená předávací místa:
PS Budyně nad Ohří, PS Charvatce, PS Chotěšov, PS Siřejovice, PS Siřejovice DSO, PS Lukavec u Lovosic

Místo měření kvality:
Hospozín 4,
Přiřazená předávací místa:
PS Krupá

Místo měření kvality:
Veseli nad Lužnicí
Přiřazená předávací místa:
PS Tušř, PS Doubravice, PS Smilkov, PS Zvěstov

Místo měření kvality:
Háje
Přiřazená předávací místa:
PS Milín, PS Březnice, PS Háje, PS Kasejovice

Místo měření kvality:
Limuzy 1
Přiřazená předávací místa:
PS Říčany - Bažantní, PS Úvaly

Místo měření kvality:
Limuzy 2
Přiřazená předávací místa:
PS Obříství, PS Štolmíř, PS Libenice, PS Kouřim

Místo měření kvality:
Měcholupy, Limuzy 1, 2
Přiřazená předávací místa:
PS Černošice

Místo měření kvality:
Rozvadov 1
Přiřazená předávací místa:
PS Rozvadov, PS Přimda, PS Bor u Tachova

Místo měření kvality:
Rozvadov 2
Přiřazená předávací místa:
PS Bělá, nad Radbúzou, PS Strážovice, PS Měčín

Místo měření kvality:
Sviňomazy
Přiřazená předávací místa:
PS Sviňomazy, PS Horní Hradiště

Sit' Východní Čechy

Místa měření kvality:
Olešná
Přiřazená předávací místa:
PS Barchov, PS Černá za Bory, PS Olešná DSO, PS Chotěboř, PS Seč, PS Prachovice, PS Třemošnice, PS Heřmanův Městec, PS Vrbice, PS Jilem,

Místa měření kvality:
Bartoušov
Přiřazená předávací místa:
PS Bartoušov, PS Šlapanov, PS Havlíčkův Brod-Žižkov, PS Šachotín, PS Bratčice

Místa předávání kvality:
VTL síť Jižní Morava
Přiřazená předávací místa:
PM Velké Opatovice

Místa předávání kvality:
VTL síť Severozápadní Čechy – severní zóna
Přiřazená předávací místa:
PM Turnov-Vesecko, PM Malý Rohozec, PM Přepeře

Místa předávání kvality:
VTL síť Severní Morava
Přiřazená předávací místa:
PM Bílá Voda

Síť Severní Morava

Místo měření kvality:
Libhošť 1
Přiřazená předávací místa:
PS Děhylov

Místo měření kvality:
Libhošť 2
Přiřazená předávací místa:
PS Nošovice

Místo měření kvality:
Třanovice
Přiřazená předávací místa:
PS Třanovice

Místo měření kvality:
Libhošť 3
Přiřazená předávací místa:
PS Štramberk DSO

Místo měření kvality:
Lobodice 1
Přiřazená předávací místa:
PS Lobodice

Místo měření kvality:
Štramberk 1
Přiřazená předávací místa:
PS Štramberk SSO

Místa předávání kvality:
Green GasDPB
Přiřazená předávací místa:
Sonda Pstruží

Místa předávání kvality:
Unigeo
Přiřazená předávací místa:
PM Janovice

Místa předávání kvality:
Unimaster
Přiřazená předávací místa:
PM Raškovice

Místa předávání kvality:
VTL síť Jižní Morava
Přiřazená předávací místa:
PS Valašské Klobouky

Síť Jižní Morava

Místo měření kvality:
Mutěnice 3
Přiřazená předávací místa:
PS Pánov

Místo měření kvality:
Mutěnice 4
Přiřazená předávací místa:
PS Bezměrov, PS Bukovany

Místo měření kvality:
Olešná
Přiřazená předávací místa:
PS Kochánov

Místo měření kvality:
Lobodice 3
Přiřazená předávací místa:
PS Lobodice

Místo měření kvality:
Velké Němčice 2
Přiřazená předávací místa:
PS Brno - Podolí

Místo měření kvality:
Velké Němčice 5
Přiřazená předávací místa:
PS Velké Němčice

Místo měření kvality:
Velké Němčice 6
Přiřazená předávací místa:
PS Dolní Dunajovice DSO, PS Strachotín

Místa měření kvality:
MND, LAMA GAS & OIL
Přiřazená předávací místa:
PM MND, PM LAMA GAS & OIL

2. Místa měření kvality plynu pro předávací místa mezi RWE GasNet, s.r.o. a NET4GAS, s.r.o. jsou osazena procesními plynovými chromatografy, průběžně měřícími složení plynu provozovanými společnostmi NET4GAS, s.r.o. Z naměřených hodnot složení plynu jsou průběžně určovány další jakostní znaky dodávaného plynu.
3. Složení plynu je stanovováno metodou plynové chromatografie podle ČSN EN ISO 6975. Výpočet spalného tepla, výhřevnosti, hustoty, relativní hustoty a Wobbeho čísla je prováděn podle ČSN EN ISO 6976 (95). Pro výpočty hustoty za normálních podmínek, výhřevnosti a Wobbeho čísla jsou použity konstanty z normy ISO 6976 (95), tabulky č. 5, (15/15). Pro složku „suma vyšších uhlovodíků“ (C₆⁺) jsou použity konstanty pro čistý n-hexan.

Příloha č. 7

Algoritmus stanovení záloh dle článku 6.4. Řádu

1. Výše měsíční zálohy za OM

- 1.1. Výše měsíční zálohy za OM zákazníka je stanovena jako $1/n$ předpokládané platby za distribuci a předpokládané platby za činnost operátora trhu, kde „n“ je počet měsíců od data vystavení předpisu zálohy do data následujícího řádného odečtu. V případě neúplných měsíců se pro výpočet použije poměrná část daného měsíce.
- 1.2. Výše předpokládané platby za distribuci je stanovena jako součet předpokládané platby za odebraný plyn a předpokládané platby za stálé měsíční platy za přistavenou kapacitu / platby za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu.
 - 1.2.1. Výše předpokládané platby za odebraný plyn je stanovena jako součin pevné ceny za odebraný plyn a předpokládané výše odběru plynu.
 - 1.2.2. Výše předpokládané platby za stálé měsíční platy za přistavenou kapacitu je stanovena jako součin stálého měsíčního platu za přistavenou kapacitu dle ročního odběru v OM a počtu měsíců „n“, stanovených dle bodu 1.1.
 - 1.2.3. Výše předpokládané platby za denní rezervovanou distribuční kapacitu je stanovena jako součin pevné roční ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu, podílu počtu měsíců „n“ stanovených dle bodu 1.1. a rezervované distribuční kapacity.
 - 1.2.3.1. Rezervovaná distribuční kapacita je vypočtena jako roční odběr v OM/115.
- 1.3. Výše předpokládané platby za činnost operátora trhu je stanovena jako součin pevné ceny za služby operátora trhu a předpokládané výše odběru plynu.
- 1.4. Předpokládaná výše odběru plynu je stanovena jako součin normované roční přepočtené spotřeby plynu a podílu počtu kalendářních dní od data vystavení předpisu do data následujícího řádného odečtu na celkovém počtu kalendářních dní v roce.
- 1.5. Normovaná roční přepočtená spotřeba plynu je stanovena jako podíl spotřeby zákazníka za poslední odečtové období, popřípadě součtu spotřeb naměřených v posledních po sobě následujících obdobích tak, aby souhrnná délka odečtových období činila nejméně deset měsíců a součtu přepočtených TDD za příslušné období platných k poslednímu dni tohoto období a odpovídajících třídě TDD přiřazené OM zákazníka. V případě, že souhrnné období nedosahuje deset měsíců, je za normovanou roční přepočtenou spotřebu plynu považována roční spotřeba plynu dohodnutá ve smlouvě o distribuci plynu.
- 1.6. Výše měsíční zálohy dle bodu 1.1. je předepsána ve stejné výši i pro měsíc následující po měsíci, ve kterém má být proveden řádný odečet.
- 1.7. Předpis záloh na následující období je generován spolu s fakturací OM zákazníků.
- 1.8. Pokud je před odesláním předpisu záloh uživateli dle bodu 6.4. Řádu vypočten nový předpis zálohy na základě uskutečněné distribuce plynu pro období následujícího měsíce po řádném odečtu, je záloha vypočtená v předchozím období dle bodu 1.6. nahrazena zálohou nově vypočtenou.
- 1.9. Výše měsíční zálohy v Kč dle bodu 1.1. je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.
- 1.10. Veškeré ceny uvedené v této příloze vycházejí z platného cenového rozhodnutí ERÚ.