

**Řád provozovatele distribuční
soustavy**

Název: **Řád provozovatele distribuční soustavy
ENERGETIKA TŘINEC, a.s.**

Reg. č.: 2.3.10

Stav revize: 0

Účinnost od: *1.1.2016*

Počet stran: 14

	Jméno	Útvar	Telefon	Datum	Podpis
Zpracoval	Ing. Radovan Riedel p. Jan Kisza	EH EE	558532390 558533722	<i>3.8.2015</i> <i>5.8.2015</i>	<i>[Signature]</i> <i>[Signature]</i>
Uvolnil	Ing. Petr Gabriel	EH	558532071	<i>3.8.2015</i>	<i>[Signature]</i>
Schválil	Ing. Petr Matuszek	R	558532070	<i>4.8.2015</i>	<i>[Signature]</i>
Schválil	ERÚ				

Obsah

Kontakty.....	3
1. Úvod.....	4
2. Základní pojmy.....	4
3. Distribuční soustava	5
3.1. Podmínky připojení k distribuční soustavě	5
3.2. Kvalita distribuovaného plynu	5
4. Poskytované služby	5
5. Smlouva o distribuci plynu	5
5.1. Obsah SOD mimo zákonných požadavků.....	5
5.2. Žádost o připojení a/nebo o uzavření SOD	6
5.3. Vyhodnocení žádosti o připojení a rezervace distribuční kapacity.....	6
5.4. Podmínky a způsob prokazování finanční způsobilosti.....	6
5.5. Uzavření SOD	7
5.6. Uzavření dodatku k SOD.....	7
5.7. Změny v právní subjektivě uživatele.....	8
5.8. Zánik SOD	8
5.9. Ukončení/přerušování distribuce na žádost uživatele.....	8
6. Fakturační a platební podmínky distribuce plynu.....	8
6.1. Ceník PDS	8
6.2. Předpis měsíčních záloh.....	8
6.3. Fakturace za distribuci plynu	9
6.4. Fakturace za distribuci plynu bude provedena	9
6.5. Splatnost faktury	9
6.6. Úrok z prodlení.....	9
6.7. Přerušování dodávky.....	9
7. Předávané informace	9
7.1. Dokumenty a informace zveřejňované na webových stránkách PDS.....	9
7.2. Plánovací údaje poskytované uživatelem.....	10
7.3. Jednotná identifikace	10
8. Měření.....	10
8.1. Měření tlaku a teploty.....	10
8.2. Měření kvality plynu.....	10
8.3. Měření množství plynu.....	10
8.4. Provoz měřicího zařízení.....	11
8.5. Dopočet při poruše měřicího zařízení	12
8.6. Dopočet odběru plynu při neoprávněném odběru.....	13
8.7. Termíny a způsob odečtů a předávání údajů o naměřeném množství uživateli .	13
8.8. Stanovení množství plynu při ukončení odběru zákazníka, změně zákazníka na OM nebo ukončení distribuce plynu do OM/PM.....	13
9. Reklamace	13
10. Mlčenlivost	13
11. Závěrečná ujednání.....	14

Kontakty

Kontakt na společnost:

ENERGETIKA TŘINEC, a.s.
Průmyslová 1024, Staré Město
739 61 Třinec

<http://www.etas.trz.cz>

Smlouvy, rezervovaná kapacita, fakturace a reklamace:

ENERGETIKA TŘINEC, a.s.
Finanční a obchodní úsek
Průmyslová 1024, Staré Město
739 61 Třinec

eo@et.trz.cz

Tel.: 558 533 740

Fax: 558 535 995

Dispečerské řízení, stavy nouze a regulační stupně:

ENERGETIKA TŘINEC, a.s.
Průmyslová 1024, Staré Město,
739 61 Třinec

Tel.: 558 532 207, 558 533 737

1. Úvod

Provozovatel distribuční soustavy zpracovává a předkládá Energetickému regulačnímu úřadu (dále jen „ERÚ“) ke schválení Řád provozovatele distribuční soustavy a zajišťuje jeho zveřejnění. Řád provozovatele distribuční soustavy ENERGETIKA TŘINEC, a.s. (dále jen „Řád“) specifikuje, podle § 4 vyhlášky č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatel distribuční soustavy, Řádu provozovatel podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu (dále jen „vyhláška č. 401/2010 Sb.“), obchodně-technické podmínky, za kterých ENERGETIKA TŘINEC, a.s. 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., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů (dále jen „energetický zákon“), vyhlášky č. 365/2009 Sb. o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů (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, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „vyhláška o měření“), vyhlášky č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě a o změně vyhlášky č. 251/2001 Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství (dále jen „vyhláška č. 62/2011 Sb.“).

Řád tvoří nedílnou součást smlouvy o distribuci plynu.

2. Základní pojmy

Pokud není v řádu nebo ve smlouvě o distribuci plynu uvedeno jinak, má použitý pojem stejný význam, jaký mu přisuzují obecně závazné právní předpisy v plynárenství. Pojem definovaný jenom v Řádu má stejný význam i ve smlouvě o distribuci plynu a ve smlouvě o připojení.

Pro účely Řádu se rozumí:

- **PDS** = provozovatel distribuční soustavy;
- **PPS** = provozovatel přepravní soustavy;
- **OPZ** = odběrné plynové zařízení;
- **SOD** = smlouva o distribuci plynu;
- **UTP** = účastník trhu s plynem;
- **uživatel** = UTP, který má uzavřenou SOD s PDS;
- **PM** = předávací místo – místo předání plynu mezi dvěma účastníky trhu s plynem, kde nedochází ke konečné spotřebě plynu, umožňující měření množství a případně tlaku předávaného a přebíraného plynu, regulaci průtoku plynu, měření kvality plynu pro potřeby výpočtu jeho dodávky v kWh nebo MWh a přenos dat do dispečinků;
- **OM** = odběrné místo – místo, kde je instalováno odběrné plynové zařízení jednoho zákazníka, do něhož se uskutečňuje dodávka plynu měřená měřícím zařízením;
- **VP** = výroba plynu;

- **měřicí zařízení** = kompletní soubor nainstalovaných měřících přístrojů a dalších zařízení určených k provádění stanovených měření ve smyslu zákona č. 505/1990 Sb. o metrologii, ve znění pozdějších předpisů;
- **základní dodací podmínky** = odebrané množství plynu přepočteno na teplotu 0 °C (273,15 K), tlak 101,325 kPa a relativní vlhkost rovnající se 0 (tzn. Suchý plyn). Objem plynu je dále přepočten na energetické jednotky vyjádřené v GJ nebo kWh nebo MWh;
- **TDD** = typový diagram dodávek plynu pro zákazníky s měřením typu C;
- **TPG** = technická pravidla odvětví plynárenství, která po projednání s příslušnými orgány státní správy a organizacemi, zabývající se danou problematikou, jsou považována za uznávaná pravidla vyjadřující stav technického poznání a techniky podle ČSN EN 45020;
- **HUP** = hlavní uzávěr plynu.

3. Distribuční soustava

Popis distribuční soustavy a technická specifikace vstupních bodů jsou uvedeny v příloze č. 1 tohoto Řádu.

3.1. Podmínky připojení k distribuční soustavě

Obecné podmínky připojení k distribuční soustavě jsou uvedeny v příloze č. 4 tohoto Řádu.

3.2. Kvalita distribuovaného plynu

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

4. Poskytované služby

Veškeré poskytované služby PDS jsou zveřejněny na webových stránkách PDS.

5. Smlouva o distribuci plynu

5.1. Obsah SOD mimo zákonných požadavků

I. SOD obsahuje údaje uvedené v žádosti o připojení potvrzené PDS.

II. Údaje potřebné pro vyúčtování regulovaných plateb a pro komunikaci s operátorem trhu.

5.2. Žádost o připojení a/nebo o uzavření SOD

UTP podává vyplněnou žádost o připojení elektronicky na emailovou adresu: eo@et.trz.cz

V případě, že návrh na uzavření SOD podává zákazník, je možné žádost podat na uvedeném formuláři také v listinné podobě. Originál žádosti v listinné podobě zašle UTP na adresu uvedenou na první straně tohoto řádu. Žádost je v příloze č. 5 tohoto řádu. Elektronicky podaná žádost i originál žádosti v listinné formě musí být podepsané.

UTP může žádat o připojení a případně o uzavření SOD s PDS při splnění těchto podmínek:

- I. pokud je zákazníkem a má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné OM, nebo
- II. pokud je výrobcem plynu a má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na PM případně souhrn PM výroby plynu, nebo
- III. pokud je obchodníkem s plynem a žádá o připojení pro PM, případně souhrn PM výroby plynu a tento výrobce má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné PM, nebo
- IV. pokud je obchodníkem s plynem a žádá o připojení pro OM zákazníka, se kterým má uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky plynu a tento zákazník má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětné OM, nebo
- V. pokud je provozovatelem jiné distribuční soustavy a má s PDS uzavřenou dohodu o vzájemném propojení (připojení) jeho distribuční soustavy s distribuční soustavou PDS.

V případě, že žádost neobsahuje všechny stanovené náležitosti nebo informace poskytnuté v rámci této žádosti nepostačují k řádnému posouzení nebo vykazují jiné vady, vyzve PDS bez zbytečného odkladu UTP k jejich doplnění nebo opravení. Výzva bude obsahovat identifikaci vad žádosti. Pokud UTP doplní nebo opraví tyto chyby žádosti po výzvě PDS v termínu dle Pravidel trhu s plynem, je žádost považována za podanou řádně a včas.

5.3. Vyhodnocení žádosti o připojení a rezervace distribuční kapacity

Oznámení výsledků o připojení provede PDS poskytnutím přehledu:

- I. OM/PM, pro které je možné realizovat připojení a rezervovat distribuční kapacitu. V přehledu jsou k OM doplněny údaje z databáze PDS,
- II. OM/PM, pro které není možné připojení realizovat s uvedením důvodu nemožnosti připojení a rezervace distribuční kapacity.
- III. Důvody nemožnosti připojení a rezervace distribuční kapacity:
 - a) ukončení a/nebo zastavení procesu změny dodavatele v systému OTE,
 - b) pokud UTP požaduje rezervovanou distribuční kapacitu, kterou není možné technicky realizovat nebo která může ohrozit bezpečný a spolehlivý provoz distribuční soustavy,
 - c) nemožnost instalovat v OM měřicí zařízení z důvodu nesplnění technických nebo bezpečnostních podmínek daných např. smlouvou o připojení.

5.4. Podmínky a způsob prokazování finanční způsobilosti

Zákazník prokazuje PDS finanční způsobilost úhradou měsíčního vyúčtování za plyn do data splatnosti jednotlivých faktur – daňových dokladů.

5.5. Uzavření SOD

- I. Na základě žádosti o připojení, podané UTP, podává PDS návrh na uzavření SOD.
- II. Závazky dodávek, odběru a plateb počínají běžet dnem uvedeným v SOD.
- III. SOD vstupuje v platnost podpisem obou smluvních stran. SOD spolu s obchodními podmínkami budou vyhotoveny ve dvou výtiscích, nichž každý ze smluvních partnerů obdrží po jednom výtisku.
- IV. SOD lze jednou ze smluvních stran vypovědět ve výpovědní lhůtě dle obchodních podmínek nebo písemnou dohodou obou stran.

5.6. Uzavření dodatku k SOD

- I. Nejde-li o změnu dodavatele, předloží PDS, do 10 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o připojení návrh na uzavření dodatku opatřený podpisem. Návrh dodatku bude obsahovat údaje v souladu s bodem 5.1.
- II. Nejde-li o změnu dodavatele, UTP doručí PDS akceptovaný návrh dodatku s připojeným podpisem do 10 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 5.6.I. Návrh dodatku je akceptován ze strany UTP připojením podpisu k tomuto návrhu. Doručením akceptovaného dodatku zpět PDS je dodatek k SOD uzavřen.
- III. Jedná-li se o změnu dodavatele, předloží PDS podpisem opatřený návrh dodatku k SOD UTP, který obsahuje zejména údaje o OM dle 5.1. takto:
 - a. v případě standardní změny dodavatele do 10 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o připojení, nejpozději však čtvrtý pracovní den před účinností změny dodavatele,
 - b. v případě rychlé změny dodavatele nejpozději do 14:00 kalendářního dne předcházejícího dni účinnosti rychlé změny dodavatele,
 - c. v případě změny dodavatele formou registrace údajů do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o připojení, nejpozději však do 12:00 třetího kalendářního dne před účinností změny dodavatele formou registrace údajů.
- IV. Jedná-li se o změnu dodavatele, UTP doručí PDS akceptaci návrhu dodatku opatřený podpisem takto:
 - a. v případě standardní změny dodavatele do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dodatku dle 5.6. III.a., nejpozději však druhý pracovní den před účinností změny dodavatele,
 - b. v případě rychlé změny dodavatele nejpozději do 16:00 kalendářního dne předcházejícího dni účinnosti rychlé změny dodavatele,
 - c. v případě změny dodavatele formou registrace údajů do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 5.6.III.c., nejpozději však do 12:00 druhého kalendářního dne před účinností změny dodavatele formou registrace údajů.

Návrh dodatku je akceptován ze strany UTP připojením podpisu k tomuto návrhu. Doručením akceptovaného dodatku zpět PDS je dodatek k SOD uzavřen.

5.7. Změny v právní subjektivě uživatele

- I. V případě změny osoby zákazníka na OM, kdy současně nedochází ke změně dodavatele plynu, uživatel podá PDS žádost o změnu zákazníka na OM (žádost o přepis). PDS provede změnu zákazníka na OM nejdříve k datu podání žádosti o změnu zákazníka na OM a pouze v případě, že nový zákazník na OM má s PDS uzavřenou smlouvu o připojení na předmětném OM.
- II. V případě změny smluvních údajů OM zákazníka podá uživatel PDS žádost o změnu údajů OM v SOD na formuláři „Žádost o připojení“, který je dostupný na webových stránkách PDS.
- III. PDS oznámí uživateli výsledek posouzení žádosti o změnu OM do 7 kalendářních dnů od doručení žádosti a zašle návrh dodatku k SOD. Uživatel doručí PDS akceptovaný podepsaný návrh dodatku elektronicky do 2 pracovních dnů, originál SOD zašle uživatel na adresu uvedenou na třetí straně tohoto Řádu.

5.8. Zánik SOD

SOD zaniká:

- I. Uplynutím doby platnosti SOD.
- II. Odstoupením od SOD ze strany PDS.
- III. Dohodou smluvních stran.
- IV. Odstoupením od SOD ze strany uživatele v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek.

5.9. Ukončení/přerušeni distribuce na žádost uživatele

Ukončení/přerušeni dodávky na žádost uživatele provede PDS při neoprávněném odběru v souladu s Pravidly trhu s plynem. V případě, že UTP požádá o ukončení/přerušeni dodávky k určitému dni, lhůta pro ukončení/přerušeni začíná běžet prvním pracovním dnem následujícím po tomto dni. Žádost se podává elektronicky na emailovou adresu eo@et.trz.cz. Originál žádosti v listinné podobě zašle UTP na adresu uvedenou na třetí straně tohoto Řádu. Žádost musí obsahovat identifikaci žadatele formou EIC, požadovaný termín ukončení/přerušeni dodávky, identifikaci odběrného místa formou EIC, datum podání žádosti, identifikaci zákazníka: obchodní firma – jméno a příjmení statutárních zástupců a podpisy, kategorie domácnost – jméno, příjmení a podpis.

6. Fakturační a platební podmínky distribuce plynu

6.1. Ceník PDS

Uživatel je povinen platit za distribuci plynu cenu dle platného cenového rozhodnutí ERÚ. Uživatel je povinen platit sjednanou cenu za distribuci plynu a ostatní pohledávky PDS vzniklé na základě SOD.

6.2. Předpis měsíčních záloh

PDS nepožaduje po zákazníkovi úhradu měsíčních záloh. Zákazník hradí PDS skutečně spotřebované množství plynu na základě faktur – daňových dokladů.

6.3. Fakturace za distribuci plynu

Faktura (daňový doklad, opravný daňový doklad) PDS musí obsahovat všechny náležitosti stanovené obecně závaznými předpisy. Podkladem pro placení fakturované ceny a dalších plateb dle SOD budou faktury splňující náležitosti daňového dokladu, popřípadě opravného daňového dokladu, dle příslušných právních předpisů. Pokud k některé z plateb dle SOD nemá být dle platných právních předpisů vystaven žádný z výše uvedených dokumentů, uživatel uplatní svůj nárok jiným platebním dokladem. Právo PDS předložit fakturu za dodávky plynu vznikne první pracovní den následující po konci kalendářního měsíce, ve kterém byly dodávky uskutečněny.

6.4. Fakturace za distribuci plynu bude provedena

Do 10 pracovních dnů měsíce následujícího po uplynutí kalendářního měsíce.

6.5. Splatnost faktury

Není-li v SOD dohodnuto jinak, veškeré běžné daňové doklady, opravné daňové doklady a jiné platební doklady, které jsou vystaveny v souladu se SOD, řádně doručeny společně se všemi přílohami a které splňují náležitosti dle platných právních předpisů, jsou splatné do 30 dnů od vystavení faktury. Případně-li datum splatnosti faktur/opravných daňových dokladů, na neděli nebo státem uznaný svátek, je dne splatnosti nejbližší následující pracovní den.

6.6. Úrok z prodlení

V případě prodlení s placením peněžitých závazků je příslušná smluvní strana povinna uhradit druhé smluvní straně úrok z prodlení ve výši ve výši 0,03% z dlužné částky za každý, i započatý, den prodlení.

6.7. Přerušování dodávky

I. V případě prodlení uživatele s placením peněžitých závazků dle bodu 6.1. vyzve PDS písemně (pokud uživatel nedohodne s PDS formu elektronickou) uživatele k úhradě splatné pohledávky a poskytne lhůtu k uhrazení v délce 3 kalendářních dnů od doručení výzvy. Případně-li poslední den lhůty na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den.

II. Pokud uživatel neuhradil peněžité závazky ani v dodatečné lhůtě dle bodu 6.7.I., použije PDS k úhradě neuhrazených peněžitých závazků dle odstavce 6.1. poskytnuté formy zajištění a informuje PDS o této skutečnosti Operátora trhu a ERÚ.

7. Předávané informace

7.1. Dokumenty a informace zveřejňované na webových stránkách PDS

PDS poskytuje UTP informace a dokumenty v elektronické formě na webové stránce PDS. Jedná se o následující dokumenty:

- I. Řád
- II. Žádost o připojení k distribuční soustavě

- III. Souhrnný výkaz dodržovaných standardů
- IV. Odběrový stupeň, předcházení stavu nouze a stav nouze
- V. Podmínky připojení
- VI. Popis distribuční soustavy
- VII. Odkaz na stránky ERÚ
- VIII. Všeobecné obchodní podmínky společnosti ENERGETIKA TRINEC, a.s., pro dodávky energií a poskytování služeb s těmito dodávkami spojených

7.2. Plánovací údaje poskytované uživatelem

Uživatel předá jedenkrát ročně, a to vždy ve 21. týdnu, odhad distribuovaného množství za průměrných klimatických podmínek na následující rok pro OM/PM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace v detailu jednotlivých OM a pro ostatní OM v detailu tarifních pásem distribuce.

7.3. Jednotná identifikace

Pro identifikaci UTP v České republice je využíván systém kódů EIC (Energy Identification Coding) vyvinutý v rámci evropského sdružení provozovatelů přenosových soustav ETSO.

8. Měření

8.1. Měření tlaku a teploty

Měřený tlak a teplota slouží:

- I. Ke kontrole dohodnutých smluvních podmínek na vstupním výstupním bodu distribuční soustavy.
- II. K výpočtu množství plynu dopravovaného distribuční soustavou.

8.2. Měření kvality plynu

Kvalita plynu se měří v k tomu určených měřících místech kvality a zajišťuje ho PPS a výrobce analytickými metodami. Výsledek 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. PPS jednou měsíčně provede výpočet denního a měsíčního váženého průměru a váženého ročního klouzavého průměru spalného tepla dle metodiky popsané v TPG 901 01. PDS přebírá hodnoty spalného tepla od PPS nebo nadřazeného PDS a uveřejňuje je na webových stránkách.

8.3. Měření množství plynu

Měření množství plynu na předávacích místech mezi distribučními soustavami zajišťuje PDS, jehož distribuční soustava je z hlediska toku plynu nadřazená. Měření množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z VP zajišťuje výrobce. Měření množství plynu v OM zákazníka zajišťuje PDS. Typ měřícího zařízení včetně technických údajů a výrobních čísel je uveden v SOD. Konkrétní měřící zařízení, které je nainstalováno na OM, je uvedeno na dokladu o montáži měřícího zařízení, potvrzeném zákazníkem.

Měřící zařízení musí v závislosti na svém typu zabezpečit:

- I. U typu měření A

- a. změřenění přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na základní dodací podmínky,
- b. archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
- c. zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení,
- d. dálkový přenos změřených a archivovaných hodnot minimálně 1x denně.

II. U typu měření B

- a. změřenění přírůstku objemu za každou uplynulou hodinu včetně přepočtu na základní dodací podmínky,
- b. archivaci naměřených a přepočtených hodnot,
- c. zaznamenání a archivaci poruchy měřicího zařízení.

III. U typu měření C

- a. změřenění objemového průtoku.

Způsob měření a typ měřicího zařízení určuje PDS.

Měření množství plynu se provádí v objemových jednotkách za provozního přetlaku a teploty plynu. Naměřený objem je přepočítáván na standardní stav dle základních dodacích podmínek, tj.

- a. teplota plynu 0°C (273,15K)
- b. absolutní tlak plynu 101,325 kPa
- c. relativní vlhkost plynu = 0

Způsob přepočtu naměřeného objemu plynu z provozních podmínek na vztažené podmínky určují ISO 12213 a technická pravidla TPG 901 01 a TPG 902 01. Způsob přepočtu objemu plynu ze vztažených podmínek na energetické jednotky určují technická pravidla TPG 901 01.

PDS poskytuje následující informace o změřených hodnotách průtoku plynu, hodnotách spalného tepla a ukazatelích kvality plynu:

- a. u zákazníků s měřením typu A každý kalendářní den do 12:00 hod záznam odběru z provozního měření přepočtený na standardní stav v m³ za předcházející plynárenský den a to způsobem, umožňujícím dálkový přístup, pokud nedojde k vyčtení skutečné hodnoty odběru za předcházející plynárenský den, PDS poskytne náhradní hodnotu odběru, kterou je hodnota odběru ve stejném dnu předcházejícího týdne;
- b. u zákazníků s měřením typu B nejpozději 6. pracovní den plynárenského měsíce hodnoty odběrů z provozního měření přepočtené na standardní stav v m³ za jednotlivé plynárenské dny předcházejícího plynárenského měsíce a to způsobem umožňujícím dálkový přístup;
- c. všem UTP nejpozději 6. pracovní den plynárenského měsíce denní hodnoty a vážený měsíční průměr hodnoty spalného tepla za předcházející plynárenský měsíc, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup.

8.4. Provoz měřicího zařízení

- I. PDS má právo jednotlivé části měřicího zařízení zajistit proti neoprávněné manipulaci. Zjistí-li zákazník porušení měřicího zařízení nebo jeho zajištění, je povinen to neprodleně oznámit PDS.

- II. Zákazník provozuje své OPZ tak, aby nedošlo k poškození nebo nežádoucímu ovlivnění přesnosti a funkčnosti měřícího zařízení. Předchází zejména skokovému spuštění nebo přerušení odběru, pulzacím průtoku v oblasti měřícího zařízení vybaveného rotačním nebo turbínovým plynoměrem, provozování OPZ mimo rozsahy instalovaných měřidel, či jiným stavům, které by mohly mít za následek poškození měřidel, nebo jejich správnou funkci.
- III. Pokud není z provozních důvodů možné se stavů popsaných v odstavci 8.4.II. vyvarovat, nebo pokud by hrozilo poškození měřícího zařízení vlivem nestandardního způsobu odběru plynu (např. skokové změny odběru apod.), zákazník tuto skutečnost neprodleně oznámí PDS a na svoje náklady po dohodě s PDS provede taková technická opatření, která zajistí bezporuchovou, správnou a přesnou funkci měřících zařízení.

8.5. Dopočet při poruše měřícího zařízení

- I. V případě poruchy plynoměru se použije údaj o naměřeném množství plynu plynoměrem záložní řady s měřícím zařízením, pokud je záložní řada na měřícím místě nainstalovaná.
- II. Pokud je na OPZ instalováno kontrolní měřící zařízení, jiné než měřící zařízení PDS, použije se údaj o množství plynu naměřený na kontrolním měřícím zařízení, a to za podmínky, že toto zařízení splňuje podmínky dle obecně závazných právních předpisů zejména zákona č. 505/1990 Sb. o metrologii, ve znění pozdějších předpisů za podmínky, že spotřeba stanovená tímto zařízením je prokazatelná a není zjevně nepřiměřená historické spotřebě, případně druhu skladbě spotřebičů zákazníka.
- III. Pokud nelze z důvodu poruchy měřícího zařízení určit skutečně odebrané množství plynu za určité fakturační období, případně jeho část, vypočte se odebrané množství plynu, není-li smluvně dojednáno jinak, dodatečně takto:
 - a. V případě poruchy měřícího zařízení na OM zákazníka nebo PM mezi dvěma provozovateli distribučních soustav se vypočte spotřeba na základě množství plynu dodaného v předchozím fakturačním období. Nelze-li spotřebu takto stanovit, určí se množství dodaného plynu dodatečně podle odečtu odebraného množství plynu naměřeného v následujícím fakturačním období.
 - b. Při poruše přepočítavače se použije údaj o naměřeném množství plynu přepočítavače kontrolního měřícího zařízení, pokud toto splňuje podmínky stanované zákonem č. 505/1990 Sb. o metrologii. Není-li kontrolní měřící zařízení instalováno, použije se údaj z plynoměru, přepočtený podle naměřených a zaznamenaných dat o teplotě a tlaku plynu v plynoměru, přičemž jako střední hodnota teploty a tlaku plynu pro přepočet se bere aritmetický průměr zaznamenaných dat po dobu poruchy přepočítavače. Dále se pro přepočet použije převrácená hodnota stupně kompresibility, zaznamenaná v přepočítavači před vznikem jeho poruchy. Není-li možné tyto hodnoty získat, použije se průměrný přepočítávací koeficient za adekvátní předchozí časové období.
 - c. Při zjištění změny rozdílu mezi stavem počítadla plynoměru a stavem registru nepřepočteného objemu plynu na napojeném přepočítavači 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 jako vyhodnocované období, přičemž za směrodatný se bere údaj plynoměru.
 - d. Při poruše dálkového přenosu, nebo dojde-li k pochybnosti o správnosti přenesených dat z měřícího zařízení, se použije pro OM zákazníka nebo PM mezi dvěma provozovateli distribučních soustav údaj zaznamenaný v archivu přepočítavače k ukončené plynárenské hodině, nebo k ukončenému plynárenskému dni.

8.6. Dopočet odběru plynu při neoprávněném odběru

Způsob výpočtu škody způsobené neoprávněným odběrem plynu stanoví obecně závazný právní předpis.

8.7. Termíny a způsob odečtů a předávání údajů o naměřeném množství uživateli

- I. U všech OM provádí PDS odečty pravidelně jednou měsíčně, nejpozději třetí pracovní den následujícího měsíce. V případě nedostupnosti měřicího místa, provede PDS kvalifikovaný odhad spotřeby na základě spotřeby stejného měsíce předchozího roku. To neplatí, pokud zákazník nahlásí spotřebu elektronicky na eo@et.trz.cz.
- II. Údaje o odebraném množství plynu za jednotlivé zákazníky jsou předány příslušnému uživateli současně s fakturou.
- III. V případě, že uživatel nahlásí PDS stav plynoměru při změně ceny distribuce plynu, nebo při změně ceny plynu, zaeviduje PDS tento odečet pouze v případě, že je podán elektronicky k poslednímu dni v měsíci a je PDS doručen nejpozději do 14 kalendářních dnů od tohoto dne a nahlášený odečet není zjevně nepřiměřený historické spotřebě, případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka.

8.8. Stanovení množství plynu při ukončení odběru zákazníka, změně zákazníka na OM nebo ukončení distribuce plynu do OM/PM

- I. Množství plynu odebraného zákazníkem při ukončení odběru zákazníka, ukončení distribuce plynu do OM/PM se určí v souladu s obecně platnými právními předpisy.
- II. Množství plynu odebraného zákazníkem při změně zákazníka na OM se určí na základě odečtu dodaného uživatelem v elektronické podobě, nejpozději do druhého pracovního dne do 12:00 po provedení změny zákazníka na OM, za předpokladu, že s tímto odečtem stávající a nový zákazník souhlasí. V případě, že uživatel odečet v této formě nedodá, provede PDS odhad spotřeby dle platné legislativy.

9. Reklamacce

- I. Reklamacce je právní jednání, kterým uživatel požaduje prošetření, nebo opravu uskutečněných, neuskutečněných, nebo chybně uskutečněných činností, které vznikly v souvislosti s poskytovanými službami PDS.
- II. Podání reklamacce je možné písemnou formou, nebo elektronicky e-mailem.
- III. Uplatněná reklamacce s výjimkou reklamacce zcela zjevné chyby či omylu, nemá odkladný účinek na splatnost vyúčtování.
- IV. Podrobnosti řešení reklamací jsou uvedeny ve Všeobecných obchodních podmínkách, zveřejněných na webových stránkách PDS.

10. Mlčenlivost

- I. PDS je povinen zachovávat mlčenlivost ohledně informací týkajících se SOD uzavřené s uživatelem, jakož i jiných skutečností souvisejících s uzavřením a plněním této smlouvy

nebo informací souvisejících se službami poskytovanými PDS uživateli (dále jen „důvěrné informace“), a to až do doby, kdy se tyto důvěrné informace stanou veřejně známými bez porušení povinnosti PDS.

- II. PDS se zejména zavazuje nezpřístupňovat důvěrné informace veřejnosti, ani je jinak poskytovat třetím osobám, ledaže by byl PDS k takovému zpřístupnění anebo zveřejnění důvěrných informací udělen předchozí souhlas uživatele.
- III. Povinnost mlčenlivosti podle předchozích odstavců tohoto článku se neuplatní při plnění povinnosti PDS uložené obecně závaznými právními předpisy.

11. Závěrečná ujednání

- I. Tento Řád byl zpracován PDS v souladu s ustanovením § 59 odst. 8 písm. w) Energetického zákona a předložen ke schválení ERÚ, který jej na základě ustanovení § 97 a Energetického zákona schválil.
- II. PDS zveřejní znění Řádu, včetně změn, na svých webových stránkách. Uživatel bude vyzooměn o změně smluvních podmínek elektronicky, nejpozději v den nabytí právní moci rozhodnutí, kterým byl Řád nebo jeho změny schváleny nebo před ERU schválenou účinností Řádu, má-li účinnost nastat až po právní moci rozhodnutí, kterým je Řád schválen.
- III. PDS je povinen změnit Řád, jestliže je to nutné k dosažení souladu s novou úpravou obsaženou v obecně závazném právním předpise.
- IV. PDS je oprávněn změnit Řád, jedná-li se o změnu, která odráží praktické zkušenosti s provozem a údržbou distribuční soustavy nebo obchodní zvyklosti zachovávané obecně v odvětví distribuce plynu nebo změny v technologii používané při distribuci plynu.
- V. PDS zpřístupní obsah připravované změny alespoň způsobem, umožňujícím dálkový přístup k informacím (uveřejnění na webových stránkách PDS) a to nejpozději ve dni, kdy předloží návrh na změnu ERÚ ke schválení. Podmínkou účinnosti změny podle ustanovení bodu 11.III. a 11.IV. je schválení změny ERÚ.
- VI. Uživatel má právo odstoupit od SOD v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek. S odkazem na par. 59 odst. 10 Pravidel trhu s plynem může PDS stanovit uživateli formu některých úkonů vůči PDS. Oznámení o povinnosti činit některé úkony vůči PDS v písemné, nebo elektronické formě oznámí PDS na svých webových stránkách nejméně 30 dnů předem.
- VII. Veškeré změny nebo doplnění Řádu jsou předkládány ERÚ a podléhají jeho schválení.
- VIII. Tento Řád jakožto i všechny právní vztahy založené v souvislosti s distribucí a prodejem plynu PDS dle tohoto Řádu a SOD se řídí právním řádem České republiky.
- IX. Nedílnou součástí tohoto Řádu jsou následující přílohy:

Příloha č. 1	Popis distribuční soustavy
Příloha č. 2	Schéma distribuční soustavy
Příloha č. 3	Kvalitativní parametry distribuovaného plynu
Příloha č. 4	Technické podmínky připojení k distribuční soustavě
Příloha č. 5	Žádost o připojení

Popis distribuční soustavy

Zemní plyn (ZP) je do TŽ dodáván ze sítě RWE GasNet, s.r.o. odbočkou z hlavního řádu vedoucího od Žukova.

Za předávacím místem, které tvoří kulový kohout DN 200 PN 40, je umístěna vstupní regulační stanice, která reguluje vstupní přetlak 1,8 - 2,2 MPa na 0,6 MPa. Přetlak 0,6 MPa je ve všech hlavních řádech rozvodu plynu. Na jednotlivých odbočkách se pak přetlak 0,6 MPa regulačními stanicemi reguluje na potřebný přetlak a množství odebírané jednotlivými odběrateli.

Potrubní rozvody jsou provedeny z ocelových svařovaných trubek, jsou vedeny jako nadzemní plynovody po energomostech souběžně s rozvody VP plynu a koksárenského plynu.

Plyn ze vstupní regulační stanice ZP o tlaku cca 0,6 MPa je vyveden z objektu RS potrubím DN 250. Vně objektu cca 1 m od stěny je uzavírací klapa DN 250 sloužící k uzavření přívodu ZP do TŽ, a.s. za touto klapkou je dimenze potrubí zvětšena na DN 300. Plynovod je dále veden na sloupech k levému břehu řeky Olše. Po přechodu řeky jde potrubí k budově slévárny oceli. Potrubí je svedeno do výšky cca 1m kde je na ovládací plošině nabudován sekční uzávěr DN 300 pro jižní větev a před tímto sekčním uzávěrem je napojena odbočka DN 250 se sekčním kulovým kohoutem DN 250 pro severní větev.

Hlavní řad – Jižní větev

Jižní větev začíná sekčním uzávěrem ve výše popsaném prostoru. V tomto místě je z potrubí ZP DN 300 vysazena přípojka DN 50 pro technologii sléváren oceli.

Potrubí jižní větve ZP stoupá až pod střechu budovy sléváren šedé litiny II, kde se stáčí a vede podél čelní stěny sléváren. Přibližně po 20 m vystupuje ZP nad střechu nové přístavby budovy sléváren šedé litiny II a vede až k východní stěně budovy. Ze střechy je potrubí DN 300 svedeno na jeřábovou dráhu, vedoucí podél východní stěny sléváren šedé litiny II.

Z potrubí ZP DN 300 vysazena přípojka DN 80 opatřená třmenovým šoupátkem DN 80. Tato odbočka slouží pro přívod ZP k regulační stanici (RS) sléváren, která zásobuje ZP slévárnu šedé litiny I. a slévárnu šedé litiny II.

Potrubí ZP DN 300 se stáčí po jeřábové dráze k jihu a dále slouží pro zásobování jižní části podniku zemním plynem. Z jeřábové dráhy vystupuje potrubí ZP na energomost trasy E.

Z potrubí ZP v prostoru u chladících věží vodního hospodářství elektroocelárny je přípojka DN 50 pro RS Soustružny válců, která je osazena kulovým uzávěrem DN 50.

Potrubí ZP DN 300 pokračuje až k čelní stěně mechanických dílen u hlavního skladu, kde je z něj vysazena odbočka DN 65 opatřena kulovým kohoutem DN 65 PN 16. Tato odbočka slouží jako přívodní potrubí ZP pro RS 1200 „Mechanické dílny“.

Dále za odbočkou pro RS „Mechanické dílny“ je do potrubí ZP DN 300 vsazen přírubový spoj DN 300, za kterým je umístěno sekční šoupátko DN 300 PN 10. Za tímto uzávěrem je přípojka DN 50 pro elektroocelárnu, opatřená kulovým kohoutem DN 50 PN 16. Jižní větev ZP je dále vedena po potrubí koksárenského plynu podél vodárny 1 až za bývalou rozvodnu 110 kV. Zde je vysazena odbočka DN 100 pro RS 1200 „Koksovna“ na koksovňě. Nad rozvodnou 110 kV se potrubí ZP stáčí ve směru proudění plynu vlevo a přechází na potrubí vysokopečního plynu vedoucí směrem k E II a novým hlubinným pecím. V prostoru kolejového nájezdu do bývalé ocelárny III potrubí zemního plynu přechází na potrubí koksárenského plynu DN 1200, po kterém jde až na střechu bývalé ocelárny III, kde je vedeno po východní stěně po celé její délce, paralelně s potrubím koksárenského plynu. Po vstupu na střechu bývalé ocelárny III je na potrubí ZP vysazena odbočka DN 200, opatřena šoupátkem DN 200 PN 16. Odbočka zásobuje ZP směsnou stanicí JIH, E II, KKO, plynem VP plynu a úpravny válcoven viz další popis. Za touto odbočkou je do potrubí jižní větve vsazen sekční uzávěr – šoupátko DN 300 PN 16.

Jižní větev ZP DN 300 po přechodu střechy bývalé ocelárny III stále kopíruje potrubí hlavního řádu koksárenského plynu DN 1800/1400. Po redukci potrubí koksárenského plynu

na DN 1400 a šikmém klesání dolů je v tomto prostoru z potrubí ZP vysazena přípojka DN 50 s armaturou DN 50 PN 16. Tato přípojka je hlavní přívod ZP pro UED.

Potrubí ZP jižní větve pak dále pokračuje po potrubí koksárenského plynu DN 1400 až nad kolejiště, vedoucí pod VP 4, kde je vysazena přípojka DN 250 se šoupátkem DN 250 PN16. Tato přípojka slouží pro zásobování zemním plynem vysokých pecí.

Potrubí ZP DN 300 pokračuje ještě asi cca 3 m, kde končí koncovou zásepkou. Před koncem potrubí je vysazena odbočka DN 200 s armaturou DN 200 PN 6, za kterou plynovod ústí do regulační řady ZP směsné stanice „Olza“.

Odbočka směr sm.st. JIH od bývalé ocelárny III

Odbočka směr směsná stanice JIH se rozděluje na jednotlivé větve:

- směsná stanice JIH a odfukový komín VP plynu Borek
- RS 20 000 pro E II, stripovací hala č. 4 a úpravny válcoven
- KKO

Odbočka pro směsnou stanici JIH je vysazena z potrubí hlavního řádu ZP DN 300 na střeše ocelárny III. Tato odbočka je opatřena uzavírací armaturou - šoupátkem DN 200 PN 16. Poté je potrubí ZP vedeno paralelně s potrubím koksárenského plynu DN 1400. Nad budovou, bývalé tepelné energetiky se stáčí vpravo, ke směsné stanici JIH. Zde je vysazena odbočka DN 150 se šoupátkem DN 150 PN 16, která zásobuje provoz KKO a druhá vysazená odbočka DN 150 se šoupátkem DN 150 PN 16, která zásobuje RS 20000 pro E II a úpravny válcoven a kontisliťků. Za výše uvedenými odbočkami potrubí ZP DN 200 je vedeno stále paralelně s potrubím koksárenského plynu až na konstrukci směsné stanice JIH v místech II. stupně směsné stanice ve výšce + 22 m. Po vstupu potrubí ZP DN 200 na konstrukci sm. st. JIH je z potrubí vysazena odbočka DN 100 osazená kulovým kohoutem DN 100 PN 16. Tato odbočka slouží jako přívodní potrubí ZP pro odfukový komín plynojemu VPP na Borku. Potrubí ZP DN 200 dále pokračuje za odbočkou DN 100 k regulační řadě ZP sm. st. JIH, která začíná uzavíracím šoupátkem DN 100 PN 16.

Odbočka DN 100 pro odfukový komín VP plynu na Borku je hned za armaturou DN 100 redukována na DN 50. Dále toto potrubí ZP DN 50 pokračuje vně konstrukce sm. st. JIH po konzolách až k potrubí VPP DN 2000/2500, na které přechází a po něm vede až do areálu plynojemu Borek. Zde je redukováno na DN 25 a sestupuje z energomostu k regulační řadě odfukového komínu VPP.

Z potrubí ZP DN 200 v místech nad budovou bývalé tepelné energetiky, kde se křížuje potrubí VP plynu DN 3000 s energomostem trasy B, jsou vysazeny dvě odbočky DN 150, ze kterých jsou ZP napájeny níže popsané dvě větve pro E II, úpravny válcoven a kontisliťků a KKO. Odbočka DN 150 pro E II je opatřena šoupátkem DN 150 PN 16, za kterým ve směru toku plynu je odbočka DN 40 pro E II opatřena kulovým kohoutem DN 40, PN 16.

Větev ZP : bývalá budova tepelné energetiky – stripovací hala č. 4

Potrubí DN 200 ZP této větve začíná v místech křížování energomostu trasy B s potrubím VP plynu DN 3000 nad budovou bývalé tepelné energetiky, začátek potrubí je opatřen šoupátkem DN 150 PN 16. Potrubí DN 200 je vedeno po vnější straně energomostu trasy B. V místech u bývalé 6. zámečnické dílny přechází potrubí ZP na energomost trasy A a zatáčí vlevo jako přívod k RS 20 000 pro E II. Toto potrubí končí delimitačním místem na třmenovém šoupátku DN 150, PN 16 nad RS 20 000.

Z této větve je vysazena odbočka DN 150 se šoupátkem DN 150 v prostoru energomostu trasy A. Potrubí ZP je vedeno vnější stranou energomostu trasy A. V místech, kde se energomost trasy A odklání od E II směrem k severní části podniku, je vysazena přípojka DN 100, se šoupátkem DN 100 pro přívod ZP k bramovému hospodářství. Za přípojkou DN 100 se potrubí ZP redukuje na DN 100 a pokračuje energomostem do prostoru východní stěny bývalé 6. zámečnické dílny, kde je vysazena přípojka DN 25 osazená, ventilem DN 25 PN 40 pro účely údržby válcoven. Potrubí ZP DN 100 pokračuje až do prostoru před vulkanizační dílnou, kde je přípojka DN 100 pro úpravnu válcovny předváleků a hrubých profilů se šoupátkem DN 100 PN 16. Za přípojkou je tato větev potrubí ZP ukončena šoupátkem DN 100 PN 6, na které je napojena přípojka ZP pro stripovací halu č. 4.

Větev ZP: bývalá budova tepelné energetiky – KKO

Přívodní potrubí ZP pro KKO začíná napojením potrubí DN 200 v místech křížování energomostu trasy B s potrubím VP plynu DN 3000 nad budovou bývalé tepelné energetiky. Potrubí navazuje na propojovací potrubí DN 150 z větve pro směšnou stanici JIH. Potrubí ZP pro KKO je vedeno po vnější straně energomostu trasy B. Nad stripovací halou č. 1 se potrubí DN 200 redukuje na DN 100. Potrubí ZP pokračuje dále až do prostoru severní čelní stěny stripovací haly č. 3, kde je z potrubí ZP vysazena zaslepená odbočka DN 100. Za touto odbočkou ve směru toku plynu je umístěn sekční uzávěr - šoupátko DN 100 PN 10. Za sekčním uzávěrem ve směru toku plynu, vystupuje potrubí ZP DN 100 na střechu energomostu trasy B, kde je umístěna přípojka DN 80 s kulovým kohoutem DN 80 PN 16. Tato přípojka zásobuje ZP všechny tři stripovací haly KKO. Po střeše energomostu B je potrubí ZP DN 100 vedeno až k jižní stěně haly KKO kde je do potrubí namontováno šoupátko DN 100, PN 16. Za šoupátkem DN 100 PN 16, které je delimitačním místem mezi ET, a.s. a VOk, pokračuje potrubí ZP až do haly KKO.

Odbočka pro RS 1200 „Koksovna“

Přívodní potrubí ZP pro RS „Koksovna“ začíná odbočkou DN 100 z potrubí hlavního řádu ZP DN 300 jižní větve u bývalé rozvodny 110 kV. Potrubí ZP vede směrem k vysokým pecím po hlavním řádu VP plynu DN 3000. V prostoru u přetlakové pojistky VP plynu je z potrubí ZP vysazena odbočka DN 40 pro přívod ZP do zapalovacího zařízení komínu přetlakové pojistky VPP. Společně s potrubím VP plynu je ZP veden nad silnicí až do prostoru Dorry na koksovně. Po vstupu do oplocené části podniku potrubí ZP sestupuje k RS 1200 „Koksovna“. Na sestupujícím potrubí ZP DN 80 do RS je ve svislé části umístěn kulový kohout DN 80 PN 16, u kterého jsou vysazeny přípojka DN 32 pro odsíření na chemické části koksovny a odbočka DN 32 pro přetlakovou pojistku KP, obě jsou opatřeny nátrubkovými kulovými kohouty DN 32.

Potrubí odbočky DN 32 ZP pro přetlakovou pojistku KP se vrací zpátky nahoru na potrubí DN 3000 VPP a pokračuje po něm až za koksárenskou baterii KB 11 kde je zvětšena dimenze potrubí DN 32 na DN 50 a takto pokračuje až k uhelné věži č. 1 kde přechází na potrubí DN 400 KP kde je z něho vysazena odbočka DN 25 s kulovým uzávěrem DN 25 PN 16 pro PCI uhelné služby koksovny, potrubí DN 50 je zde redukováno na DN 25 a takto vede k potrubí DN 500 KP, které je přívodem KP do přetlakové pojistky KP. Po potrubí DN 500 KP stoupá potrubí ZP až na střechu uhelné věže k regulačnímu zařízení ZP pro přetlakovou pojistku KP.

Hlavní řád - Severní větev

Hlavní řád zemního plynu severní větev o přetlaku 0,6 MPa začíná na ovládací plošině mezi budovami sléváren před sekčním uzávěrem DN 300 jižní větve. Na odbočce DN 250 severní větev je do potrubí vsazen uzavírací kulový kohout DN 250 sloužící jako hlavní uzávěr pro severní větev. Za touto armaturou stoupá potrubí ZP DN 250 až pod střechu budovy sléváren šedé litiny II, kde se stáčí a vede podél čelní stěny sléváren. Přibližně po 20 m vystupuje ZP nad střechu nové přístavby budovy sléváren šedé litiny II a vede až k východní stěně budovy. Ze střechy je potrubí DN 250 svedeno k jeřábové dráze, podél které vede až k potrubí směšného plynu DN 2000 na které vystupuje a dále po něm vede podél východní stěny sociální budovy slévárny ŠL II směrem do Koňské. Potrubí ZP je vedeno na potrubí směšného plynu od slévárny ŠL II, kolem slévárny ŠL I, opravný lokomotiv až do prostoru údržby kolejí, kde navazuje na potrubní rozvody průmyslových plynovodů - energomost trasa C. V těchto místech je na potrubí ZP vysazena přípojka DN 100 s kulovým kohoutem DN 100 pro sklad sochorů č. 5 a šrotiště. Za touto přípojkou je vsazen do potrubí ZP sekční uzávěr – kulový kohout DN 250. ZP pokračuje až do prostoru nad sklad kabelů, přechází silnici, je veden nad skladem ingotů, podél pravého břehu řeky Olše až do prostoru příjezdové silnice k firmě Refrasil. V tomto prostoru je z potrubí ZP vysazena přípojka DN 50 s kulovým kohoutem DN 50. Přípojka přivádí vysokotlaký ZP pro provoz firmy Refrasil. V tomto prostoru je taktéž přípojka DN 65 s kulovým kohoutem DN 65 pro přívod ZP na provoz žíhárny a úpravny ušlechtilých ocelí.

Za přípojkami DN 50 a DN 65 je do potrubí ZP vsazen sekční uzávěr – kulový kohout DN 250. Potrubí ZP je stále vedeno po potrubí směsného plynu DN 2000. V místě, kde se potrubí SMP DN 2000 stáčí nad řeku Olši je vysazena odbočka DN 200 s kulovým kohoutem DN 200. Na této odbočce je vysazena přípojka DN 50 s kulovým kohoutem DN 50 a odbočka DN 100 s kulovým kohoutem DN 100 pro napájení průmyslové zóny ZP. Odbočka DN 200 je dále redukována na DN 150 a za redukci je vsazen do potrubí kulový kohout DN 150. Potrubí DN 150 ZP pak pokračuje po nosné konstrukci nad komunikací směrem k hale firmy Vesuvius kde před tímto objektem je umístěna RS 2000 „Vesuvius“. Před RS 2000 „Vesuvius“ je potrubí ZP DN 150 rozvětveno na dvě odbočky DN 65 s kulovými kohouty DN 65. Jedna odbočka vede do RS 2000 „Vesuvius“ a druhá k RS firmy Refrasil kde končí na delimitačním místě před RS.

Do potrubí ZP DN 250, za odbočkou DN 200, je vsazen sekční uzávěr – kulový kohout DN 250. Potrubí ZP DN 250 je dále vedeno přes řeku Olši do prostoru, kde se energomost stáčí směrem k válcovným jemným profilům a drátů. V blízkosti administrativní budovy firmy Steel Tec u silnice k nové čistírně dlouhých sochorů je vysazena z potrubí ZP přípojka DN 65 opatřená kulovým kohoutem DN 65 pro novou čistírnu dlouhých sochorů. Potrubí ZP DN 250 pokračuje nad potok Něžboranku. Zde je z potrubí ZP vysazena odbočka DN 65 s kulovým kohoutem DN 65 pro RS 1200 „Něžboranka“. Potrubí ZP DN 250 - hlavní řád za odbočkou DN 65 je veden energomostem až k jižní stěně válcovny drátů, kde je ukončen slepým přírubovým spojem DN 250. Před koncovým přírubovým spojem DN 250 je z potrubí vysazena přípojka DN 250 s kulovým kohoutem DN 250 pro válcovny jemných profilů a drátů.

Odbočka pro RS 2000 „Průmyslová zóna“

Odbočka DN 100 s kulovým kohoutem DN 100 pro RS 2000 „Průmyslová zóna“ je vysazena z odbočky DN 200 hlavního řádu zemního plynu vedoucího po energomostu trasy C v místě zabočení energomostu trasy C nad řeku Olši naproti budově firmy Vesuvius.

Za kulovým kohoutem DN 100 potrubí ZP DN 100 pokračuje na nový energomost pro průmyslovou zónu. V prostoru u obalovny drti je vysazena odbočka DN 50 s kulovým uzávěrem DN 50 PN 16 pro obalovnu drti SaS, a.s. V energomostu vede potrubí DN 100 ZP, v jeho horní části až k železničnímu přejezdu u brány Průmyslová zóna. Zde potrubí ZP sestupuje z energomostu na samostatné sloupky a vede až do prostoru RS 2000 „Průmyslová Zóna“. Potrubí DN 100 je před HUP RS redukováno na DN 80 a je připojeno ke kulovému kohoutu DN 80 PN 16 jenž je hlavním uzávěrem na přívodu ZP do RS.

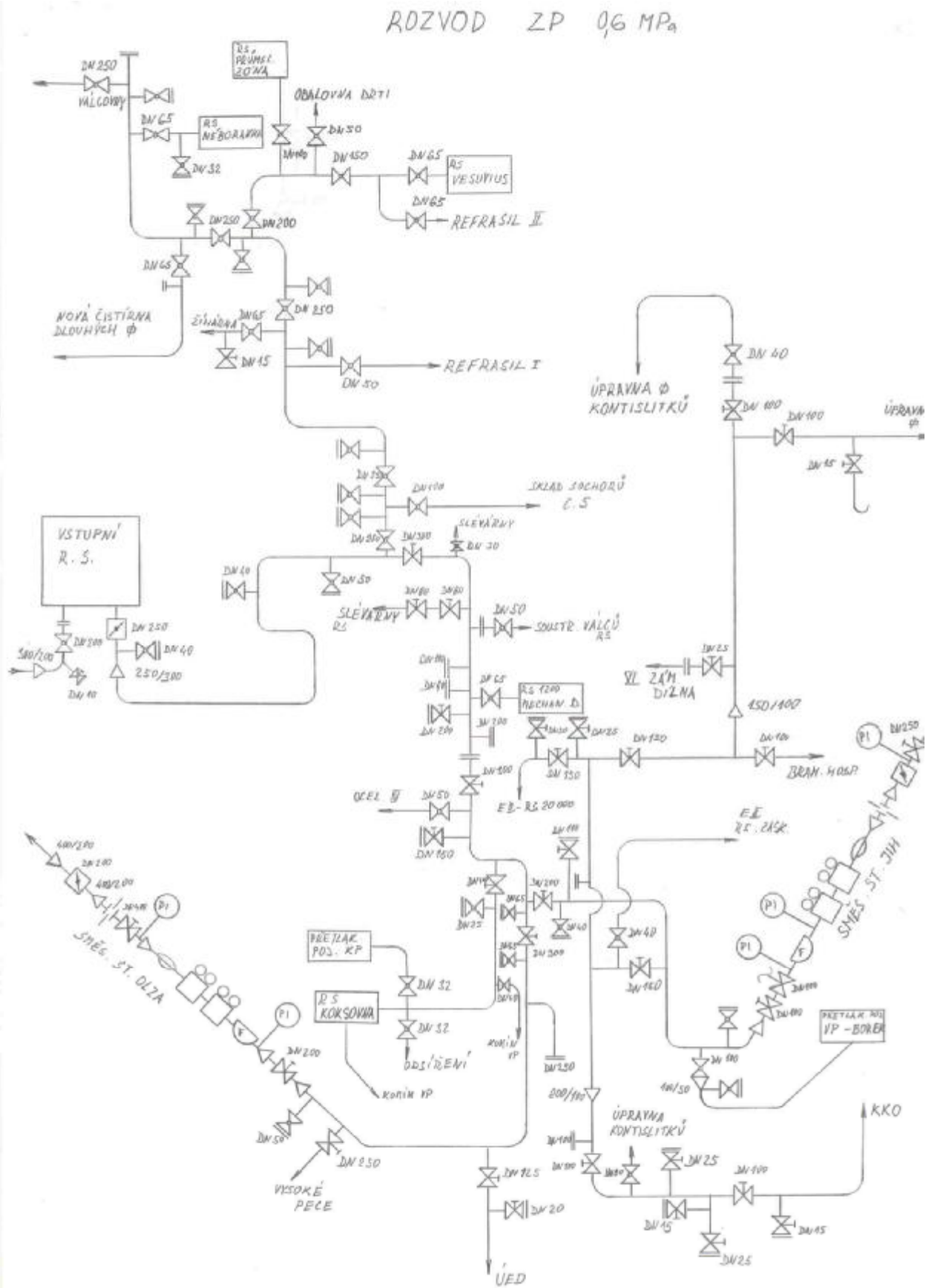
Výstupní stl. potrubí z RS 2000 „Průmyslová zóna“

Výstupní STL potrubí ZP DN 100 vystupuje z RS, vně RS je kulový kohout DN 100 PN 16 a ocelové potrubí je připojeno přechodem do plastového potrubí DN 100, které vede pod zemí kolem multifunkčního objektu ET, a.s. k silnici procházející průmyslovou zónou. Podél silnice vede podzemní potrubí až do úrovně severovýchodního rohu haly firmy JAP kde je z podzemního potrubí DN 100 vyvedena nad zem přípojka DN 50 s delimitačním místem před kulovým kohoutem DN 50 pro firmu JAP. Za přípojkou firmy JAP se podzemní potrubí rozvětluje na dva směry. Přímo pokračuje větev vedoucí pod silnicí procházející průmyslovou zónou až před jižní stěnu haly firmy Vesuvius-Solar kde toto potrubí vystupuje nad zem a je zde před kulovým kohoutem DN 100 PN 16 delimitační místo s firmou Vesuvius-Solar. Tato větev je vybavena chráničkou s číhačkou pod silnicí a na konci větve před halou firmy Vesuvius-Solar je namontován podzemní odvodňovač.

Druhá větev podzemního potrubí DN 100 začíná T-kusem s podzemním zákopovým kulovým kohoutem za přípojkou DN 50 pro firmu JAP. Dále podzemní potrubí DN 100 pokračuje souběžně se silnicí procházející průmyslovou zónou kolem firem BZN, ERGON až před haly firmy Matadordongwon CZ kde je ukončeno a vybaveno podzemním odvodňovačem. Na začátku hal firmy Matadordongwon CZ je z podzemního potrubí vysazena přípojka DN 80 kde před podzemním zákopovým kulovým kohoutem DN 80 je delimitační místo s firmou Matadordongwon CZ. Druhá větev podzemního potrubí DN 100 je ve všech místech křižujících silnice a v místech kolem kontrolních betonových šachtic vybavena chráničkami s číhačkami.

Celá trasa podzemního potrubí je vyznačena předepsanými barevnými označovacími sloupky s tabulkami.

Schéma distribuční soustavy



Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

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

a. Chemické složení:

- Metan	min. 85% mol.
- Etan	max. 7% mol.
- Propan	max. 4% mol.
- Suma butanů	max. 4% mol.
- Suma pentanů a vyšších uhlovodíků	max. 3,5% mol.
- Kyslík	max. 0,5% mol.
- Dusík	max. 10% mol.
- Oxid uhličitý	max. 5% mol.
- Inerty (dusík a oxid uhličitý)	max. 10% mol.
- Sulfan (bez odorantů)	max. 6 mg/m ³
- Merktanová síra (bez odorantů)	max. 5 mg/m ³
- Síra celkem (bez odorantů)	max. 30 mg/m ³
- Mlha, prach, kondenzáty	nepřítomny

Charakteristické veličiny pro spalování:

- Wobbeho číslo	min. 12,7 kWh/m ³ (45,7 MJ/m ³) max. 14,5 kWh/m ³ (52,2 MJ/m ³)
- Spalné teplo	min. 9,4 kWh/m ³ (33,8 MJ/m ³) max. 11,8 kWh/m ³ (42,5 MJ/m ³)
- Výhřevnost	min. 8,4 kWh/m ³ (30,4 MJ/m ³) max. 10,6 kWh/m ³ (38,4 MJ/m ³)
- Relativní hustota	min. 0,56 max. 0,70

Vztaženo na normální podmínky $t_2=15^{\circ}\text{C}$ a $p=101,325\text{ kPa}$ a teplota spalin $t_1=15^{\circ}\text{C}$

b. Obsah vody vyjádřený jako teplota rosného bodu vody:

nejvýše 2°C pod teplotou zeminy při provozním tlaku

c. Obsah uhlovodíků vyjádřený jako teplota rosného bodu uhlovodíků:

nejvýše 2°C pod teplotou zeminy při provozním tlaku

d. Zemní plyn nesmí obsahovat mechanické nečistoty.

II. Dodávky alternativních plynných paliv, zejména bioplynu, musí kromě kvalitativních ukazatelů uvedených v bodě I. Splňovat požadavky PDS na kvalitu a technologii čištění plynu před vstupem do distribuční soustavy a vlastnosti tohoto plynu nesmí způsobovat objektivně prokazatelné technické problémy při provozu distribuční soustavy.

Technické podmínky připojení k distribuční soustavě

- I. Formulář žádosti o připojení je v elektronické podobě na internetových stránkách PDS.
- II. Za nedílnou součást žádosti o připojení je považován situační výkres (kopie katastrální mapy) s vyznačením polohy OM/PM, pro které je požadováno připojení včetně vyznačení hranic veřejně přístupných a veřejně nepřístupných pozemků v trase předpokládaného plynovodu a přípojky s uvedením měřítka.
- III. PDS ve smlouvě o připojení stanovuje technické a obchodní podmínky připojení.
Zejména jde o:
 - Místo připojení OM/PM k distribuční soustavě;
 - Materiál plynovodu/přípojky a způsob připojení;
 - Tlakovou úroveň místa připojení;
 - Umístění HUP;
 - Typ a umístění měřicího zařízení a způsob měření distribuovaného množství plynu;
 - Způsob majetkoprávního vypořádání nově budovaného plynárenského zařízení;
 - Práva a povinnosti zákazníka PDS;
 - Podmínky připojení a odpojení OM/PM k distribuční soustavě.
- IV. V případě změny zákazníka na stávajícím OM zpracovává návrh smlouvy o připojení PDS na základě údajů z informačního systému PDS.

Provozovatel DS:	
ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	
Průmyslová 1024, Staré Město	
739 61 Třinec	
IČ: 47675896 DIČ: CZ699002812	
Společnost je zapsaná v obchodním rejstříku vedeném u Krajského soudu v Ostravě, oddíl B, vložka 708	
Evidenční číslo žádosti:	
Datum přijetí žádosti:	
Část A - Údaje o žadateli	
Název obchodní firmy, právní forma:	
Zápis v obchodním rejstříku:	
IČO, DIČ:	
Adresa sídla firmy:	
Ulice, č.p., PSČ, obec:	
Kraj, stát:	
Osoba oprávněná k podpisu smlouvy (statutární zástupce):	
Příjmení, jméno, titul, funkce:	
Telefon:	
Mobil:	
Fax:	
E-mail:	
Kontaktní osoba:	
Příjmení, jméno, titul, funkce:	
Telefon:	
Mobil:	
Fax:	
E-mail:	
Adresa pro doručování (vyplňte, je-li odlišná od sídla žadatele):	
Ulice, č.p., PSČ, obec:	
Bankovní spojení:	
Číslo účtu:	

Část B - Údaje o zařízení odběratele

Název odběrného místa:

Adresa odběrného místa (vyplňte, je-li odlišná od sídla žadatele):

Ulice, č.p.:

PSČ, obec, kraj:

Katastrální území, parcelní číslo:

Základní údaje odběrného místa:

Minimální hodinové množství (m3):

Maximální hodinové množství (m3):

Sjednané max. denní množství (m3):

Celkové sjednané roční množství (GJ):

Maximální denní rezervovaná distribuční kapacita (MW):

Maximální roční odběr (MWh):

Předávací místo:

Měřidlo:

Převažující charakter odběru:

Požadovaný termín připojení:

doba určitá od - do:

doba neurčitá od:

Další požadavky žadatele:

Přílohy žádosti poskytnuté žadatelem:

Komentář žadatele k žádosti:

Žadatel potvrzuje správnost a pravdivost údajů uvedených v této žádosti i na všech přílohách k této žádosti.

Příjmení, jméno, titul:

Funkce:

Telefon:

Datum:

Podpis, razítko:

Část C - Vyjádření distributora

Provoz tepelná energetika - středisko plynové hospodářství:

Jméno a příjmení, datum, podpis:

Technický úsek:

Jméno a příjmení, datum, podpis:

Vyjádření dalších útvarů:

Jméno a příjmení, datum, podpis:

ozip. rozhodnutí
kepři EHO EIS
Hof

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

Sp. zn. SLS-04834/2015-ERU

Ostrava 17. prosince 2015

Č.j.: 04834-10/2015-ERU

R O Z H O D N U T Í

Energetický regulační úřad jako správní orgán věcně příslušný podle § 17 odst. 7 písm. g) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, po provedení správního řízení sp. zn. SLS-04834/2015-ERU podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „správní řád“), a § 97a energetického zákona ve věci žádosti společnosti ENERGETIKA TŘINEC, a.s., IČ: 476 75 896, se sídlem Průmyslová 1024, Staré Město, 739 61 Třinec, o schválení Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství, podle § 97a odst. 9 věty první energetického zákona

rozhodl takto:

Řád provozovatele distribuční soustavy v plynárenství předložený společností ENERGETIKA TŘINEC, a.s., IČ: 476 75 896, se sídlem Průmyslová 1024, Staré Město, 739 61 Třinec, se schvaluje ve znění doručeném dne 5. srpna 2015.

Schválené znění Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství je přílohou výrokové části tohoto rozhodnutí a tvoří tak její nedílnou součást.

O d ů v o d n ě n í:

Energetický regulační úřad (dále též „ERÚ“) obdržel dne 27. 5. 2015 žádost společnosti ENERGETIKA TŘINEC, a.s., IČ: 476 75 896, se sídlem Průmyslová 1024, Staré Město, 739 61 Třinec (dále též „žadatel“), o schválení Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství (dále též „Řád“); k žádosti byl přiložen návrh Řádu ze dne 30. 4. 2015. Dnem doručení žádosti bylo v souladu s § 44 odst. 1 správního řádu zahájeno správní řízení ve věci schválení Řádu. Účastníkem řízení podle § 27 odst. 1 správního řádu je v souladu s § 97a odst. 2 energetického zákona žadatel.

Podle ustanovení § 17 odst. 7 písm. g) energetického zákona platí, že ERÚ schvaluje nebo stanovuje Pravidla provozování přenosové soustavy a Pravidla provozování distribučních soustav v elektroenergetice, Obchodní podmínky operátora trhu, Řád

21. 12. 2015

ET/GO

provozovatele přepravní soustavy, Řád provozovatele zásobníku plynu a Řád provozovatele distribuční soustavy v plynárenství.

Žadatel je držitelem licence č. 220100273 s předmětem podnikání distribuce plynu ve dvou vymezených územích ve městě Třinec v Moravskoslezském kraji.

Provozovatel distribuční soustavy je podle § 59 odst. 8 písm. w) energetického zákona povinen zpracovávat a předkládat Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení Řád provozovatele distribuční soustavy, zajistit jeho zveřejnění a vykonávat licencovanou činnost v souladu s Řádem provozovatele distribuční soustavy.

Obsahové náležitosti Řádu distribuční soustavy v plynárenství stanovuje § 4 vyhlášky č. 401/2010 Sb., o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu.

ERÚ přípisem ze dne 2. 6. 2015 vyzval žadatele k odstranění nedostatků žádosti ve smyslu § 45 odst. 2 správního řádu. Žadatel odstranil dne 2. 6. 2015 nedostatky v průvodním dopise žádosti a dne 12. 6. 2015 předložil doplněný návrh Řádu ze dne 8. 6. 2015. Následně dne 5. 8. 2015 žadatel doručil ERÚ návrh Řádu schválený předsedou představenstva žadatele dne 4. 8. 2015 s dílčími úpravami, čímž byly nedostatky původní žádosti odstraněny v celém rozsahu.

ERÚ po obdržení doplněného návrhu Řádu dne 12. 6. 2015 postupoval podle § 97a odst. 6 energetického zákona, dle něhož Energetický regulační úřad po zahájení řízení zveřejní návrh řádu způsobem umožňujícím dálkový přístup, a to nejméně na 10 pracovních dnů, není-li právním předpisem stanovena jiná lhůta; oznámení o zveřejnění vyvěsí Energetický regulační úřad na úřední desce spolu s uvedením, o jaký návrh se jedná, kde je možné se s ním seznámit a do kdy je možné uplatnit připomínky. ERÚ návrh Řádu zveřejnil dne 22. 6. 2015 s tím, že připomínky je možné zasílat do 7. 7. 2015. O splnění této povinnosti ERÚ byl pořízen záznam do spisu.

Podle § 97a odst. 7 energetického zákona platí, že každý, jehož oprávněné zájmy mohou být schválením nebo stanovením řádu přímo dotčeny, může u Energetického regulačního úřadu uplatnit připomínky s jejich odůvodněním. Připomínkami, které se návrhu řádu netýkají, připomínkami, které uplatní osoba, jejíž oprávněné zájmy nemohou být schválením řádu přímo dotčeny, nebo připomínkami bez odůvodnění nebo uplatněnými po lhůtě se Energetický regulační úřad nezabývá. Výsledky vypořádání připomínek zveřejní Energetický regulační úřad před vydáním rozhodnutí umožňujícím dálkový přístup. Energetický regulační úřad může návrh řádu upravit s přihlédnutím k vyhodnocení připomínek. Pokud by takovou úpravou došlo k podstatné změně návrhu řádu, může Energetický regulační úřad rozhodnout o opakovaném zveřejnění návrhu řádu podle odstavce 6.

Ke zveřejněnému návrhu Řádu žadatele nebyla ze strany třetích subjektů uplatněna

žádná připomínka. Dodatečné dílčí úpravy provedené žadatelem v návrhu Řádu doručeném dne 5. 8. 2015 byly spíše formálního rázu a nikoliv takové intenzity, aby se jednalo o podstatnou změnu návrhu, která by byla důvodem pro opakované zveřejnění návrhu Řádu podle § 97a odst. 6 energetického zákona.

ERÚ přípisem ze dne 10. 12. 2015 poskytl žadateli v souladu s § 36 odst. 3 správního řádu možnost vyjádřit se k podkladům rozhodnutí před jeho vydáním. Žadatel této možnosti ve stanoveném termínu nevyužil.

Podle § 97a odst. 9 věty první energetického zákona platí, že Energetický regulační úřad návrh řádu, popřípadě návrh řádu upravený podle odstavce 7 schválí, není-li v rozporu s právním předpisem a pokud schválením návrhu řádu nedojde k založení značné nerovnováhy v právech a povinnostech účastníků trhu, jinak návrh řádu zamítne.

ERÚ předložený návrh Řádu žadatele, coby provozovatele distribuční soustavy v plynárenství, ve znění doručeném dne 5. 8. 2015, posoudil tak, že tento návrh Řádu není v rozporu s žádným právním předpisem a jeho schválením s ohledem na charakter předmětné distribuční soustavy v plynárenství a obsah licence udělené žadateli nedojde ani k založení značné nerovnováhy v právech a povinnostech účastníků trhu.


Na základě všech výše uvedených skutečností rozhodl Energetický regulační úřad tak, jak je uvedeno ve výrokové části tohoto rozhodnutí, a návrh Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství, předložený společností ENERGETIKA TŘINEC, a.s., ve znění doručeném dne 5. 8. 2015, bez dalších úprav schválil.

Poučení o opravném prostředku:

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad podle § 152 správního řádu k předsedkyni Energetického regulačního úřadu ve lhůtě 15 dnů ode dne jeho doručení, a to jeho podáním Energetickému regulačnímu úřadu.

Lhůta pro podání rozkladu se počítá ode dne následujícího po dni doručení rozhodnutí, nejpozději však po uplynutí desátého dne ode dne, kdy bylo nedoručené a uložené rozhodnutí připraveno k vyzvednutí. V rozkladu se uvede, v jakém rozsahu se rozhodnutí napadá a dále namítaný rozpor s právními předpisy nebo nesprávnost rozhodnutí nebo řízení. Podaný rozklad má v souladu s § 85 odst. 1 správního řádu odkladný účinek. Rozklad jen proti odůvodnění rozhodnutí je nepřijatelný.




Mgr. Dušan Ulčák
oprávněná úřední osoba
oddělení sporných a schvalovacích řízení

Příloha: Schválené znění Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství společnosti ENERGETIKA TŘINEC, a.s. – pouze na technickém nosiči dat (CD)