

ŘÁD PROVOZOVATELE DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

ArcelorMittal Ostrava a.s.

Kontakt na společnost:

ArcelorMittal Ostrava a.s.
Vratimovská 689
707 02 Ostrava-Kunčice
http://www.arcelormittal.com/ostrava/AM_programme4_s5_cz.html

Fakturace: ArcelorMittal Eastern Europe Shared Service Center Sp z o.o.

ul. Al. Piłsudskiego 92
41-308 Dąbrowa Górnicza
Skrytka Pocztova nr 61
POLSKA
FAKTURA

Smlouvy, rezervovaná kapacita a reklamace:

sjednane.hodnoty.amo@arcelormittal.com
ArcelorMittal Ostrava a.s.
Vratimovská 689
707 02 Ostrava-Kunčice
Kontakt:
Tel.: 595 682 322, 595 682 623, 595 686 403

Dispečerské řízení, stavy nouze a regulační stupně:

ArcelorMittal Ostrava a.s.
Vratimovská 689
707 02 Ostrava-Kunčice
Kontakt:
Tel.: 595 687140, 595 684 463

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 ArcelorMittal Ostrava a.s. (dále jen „Řád“) specifikuje obchodně technické podmínky, za kterých ArcelorMittal Ostrava a.s. uskutečňuje distribuci plynu na principu práva přístupu třetích stran k distribuční soustavě při respektování obecně závazných právních předpisů v plynárenství, zejména zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů (dále jen „Energetický zákon“), vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 365/2009 Sb. o Pravidlech trhu s plynem, v platném znění (dále jen „Pravidla trhu s plynem“).

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 měřicích 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** - přepočítání odebraného množství plynu - „m³“ – naměřeného při teplotě 15°C, tlaku 101,325 kPa a relativní vlhkosti rovnající se 0 (tzn. suchý plyn). Objem plynu je dále přepočten na energetické jednotky vyjádřené v 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 uzavěr 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. 3 tohoto Řádu.

3.2. Kvalita distribuovaného plynu

Plyn vstupující do distribuční soustavy musí splňovat kvalitativní parametry uvedené v příloze č. 2 tohoto Řádu.

V případě, že plyn dodaný do distribuční soustavy za účelem jeho distribuce nespĺňuje některý z kvalitativních znaků plynu uvedených v příloze č. 2 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 uvedeny v ceníku zveřejňovaném na webových stránkách PDS.

http://www.arcelormittal.com/ostrava/AM_programme4_s5_cz.html

5. Smlouva o distribuci plynu

5.1. Obsah SOD mimo zákonných požadavků

- I. SOD obsahuje údaje uvedené v žádosti o rezervaci distribuční kapacity potvrzené PDS,
- II. údaje potřebné pro vyúčtování regulovaných plateb a pro komunikaci s operátorem trhu.

5.2. Žádost o rezervaci distribuční kapacity a/nebo o uzavření SOD

UTP podává vyplněnou žádost o rezervaci distribuční kapacity elektronicky na emailovou adresu:

sjednane.hodnoty.amo@arcelormittal.com

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 rezervaci distribuční kapacity a případně o uzavření SOD s PDS za 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 rezervaci distribuční kapacity 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 rezervaci distribuční kapacity 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 rezervaci distribuční kapacity

Oznámení výsledků rezervace distribuční kapacity provede PDS poskytnutím přehledu:

- I. OM/PM, pro které je možné distribuční kapacitu rezervovat. V přehledu jsou k OM doplněny údaje z databáze PDS,
- II. OM/PM, pro které není možné distribuční kapacitu rezervovat s uvedením důvodu nemožnosti rezervace distribuční kapacity.

5.4. Podmínky finanční způsobilosti

Podmínky finanční způsobilosti budou považovány za splněné v případě, že prostředky k zajištění finanční způsobilosti budou připsány na účet PDS nejpozději v kalendářní den před dnem, ve kterém je PDS povinen oznámit možnost rezervace distribuční kapacity, případně oznámit výsledky rezervace distribuční kapacity. Zákazník typu A, B prokáže finanční způsobilost přiznaným pojistným limitem od pojišťovny, nebude-li tento dostačující, pak zálohovou platbou, která se zvýší z 0,8 násobku měsíční zálohy vypočtené dle bodu 6.2 na 1,5 násobek této zálohy. Jakmile důvody pro zvýšenou zálohu pominou, tzn. limit bude dostatečný, zálohové platby se vrátí na původní výši, tj. 0,8 násobek. Zákazník typu C prokazuje finanční způsobilost zálohovou platbou vypočtenou dle bodu 6.2. V případě ukončení odběru plynu bude provedeno vyúčtování platby za odebrané množství plynu, včetně odečtení zálohových plateb do 20 dnů od ukončení odběru.

5.5. Uzavření SOD

- I. Na základě žádosti o rezervaci distribuční kapacity, podané UTP, podává PDS návrh na uzavření SOD.
- II. Není-li uzavřena SOD a je-li podán návrh na její uzavření, PDS tento návrh akceptuje :
 - a. do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 5.5. I., nejpozději však kalendářní den před účinností rezervace distribuční kapacity nejde-li o změnu dodavatele,

- b. v případě standardní změny dodavatele do 10 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 5.5. I., nejpozději však čtvrtý pracovní den před účinností změny dodavatele, nebo
 - c. v případě změny dodavatele formou registrace údajů do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 5.5. I., nejpozději však do 12:00 třetího kalendářního dne před účinností rezervace distribuční kapacity.
- III. Závazky dodávek, odběru a plateb počínají běžet dnem uvedeným v SOD.
 - IV. SOD vstupuje v platnost podpisem obou smluvních stran. SOD spolu s obchodními podmínkami budou vyhotoveny ve dvou výtiscích, z nichž každý ze smluvních partnerů obdrží po jednom výtisku.
 - V. Prodloužení SOD lze dohodnout jeden měsíc před uplynutím její platnosti.
 - VI. SOD lze jednou ze smluvních stran vypovědět v tříměsíční výpovědní lhůtě nebo písemnou dohodou obou stran.

5.6. Uzavření dodatku k SOD

- I. Nejde-li o změnu dodavatele, předloží PDS, v případě, že UTP splňuje podmínky finanční způsobilosti, do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o rezervaci distribuční kapacity, nejpozději však druhý kalendářní den před účinností rezervace distribuční kapacity, nebo v případě pevné klouzavé distribuční kapacity v den účinnosti rezervace distribuční kapacity, návrh na uzavření dodatku opatřený podpisem. Návrh dodatku bude obsahovat údaje v souladu s 5.1.
- II. Nejde-li o změnu dodavatele, UTP doručí PDS akceptovaný návrh dodatku s připojeným podpisem do 5 pracovních dnů ode dne doručení návrhu dle 5.6. I., nejpozději však v kalendářním dni před účinností rezervace distribuční kapacity, nebo v případě pevné klouzavé distribuční kapacity v den účinnosti rezervace distribuční kapacity. Návrh dodatku je akceptován ze strany UTP připojením podpisu k tomuto návrhu. Doručením akceptovaného návrhu 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 rezervaci distribuční kapacity, 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 rezervaci distribuční kapacity, 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 návrhu dodatku zpět PDS je dodatek k SOD uzavřen.

Bude-li návrh dodatku obsahovat více typů rezervované distribuční kapacity, UTP doručí akceptaci návrhu dodatku v nejkratším možném termínu dle požadovaného typu rezervace distribuční kapacity.

5.7. Změny v právní subjektivitě 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 předmětné OM.
- II. V případě změny smluvních údajů OM zákazníka podá uživatel PDS žádost o změnu údajů OM v SOD na formuláři Žádost o rezervaci distribuční kapacity, 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 první straně tohoto řádu.

5.8. Zánik SOD

SOD zaniká:

- a. Uplynutím doby platnosti SOD.
- b. Odstoupením od SOD ze strany PDS, nesplní-li uživatel kdykoli během účinnosti SOD podmínky finanční způsobilosti uvedené v kapitole 5.4. tohoto Řádu
- c. Dohodou smluvních stran.
- d. Odstoupením od SOD ze strany uživatele v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek.

5.9. Rezervace distribuční kapacity v OM/PM zaniká

- a. Uplynutím doby rezervace distribuční kapacity.
- b. U původního dodavatele dnem účinnosti změny dodavatele, pokud byla dodávka plynu původním dodavatelem realizována na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu.
- c. Zánikem SOD.
- d. Ukončením distribuce na žádost uživatele dle bodu 5.10 tohoto Řádu.
- e. V případě žádosti zákazníka o demontáž měřicího zařízení, je-li současně ukončována smlouva o připojení (např. výpovědí nebo dohodou stran).

5.10. 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 sjednane.hodnoty.amo@arcelormittal.com. Originál žádosti v listinné podobě zašle UTP na adresu uvedenou na první 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 uvedenou v ceníku PDS zveřejňovaném na webových stránkách PDS a stanovenou v souladu s Řádem. Cena uvedená v ceníku PDS vychází vždy z platného cenového rozhodnutí ERÚ.

Uživatel je povinen platit sjednanou cenu za distribuci plynu, zálohu a ostatní pohledávky PDS vzniklé na základě SOD.

6.2. Předpis měsíčních záloh

PDS je povinen vystavit předpis měsíčních záloh ve výši 1/12 předpokládané roční ceny za sjednanou distribuci plynu pro jednotlivá OM osazená měřením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh a jinou než měsíční periodou fakturace do 5 pracovních dnů od provedení odečtu. Předpis měsíčních záloh pro odběrná místa typu A a B podle Přílohy č. 6 je PDS povinen vystavit do 5 pracovních dnů od provedení odečtu. Měsíční zálohy jsou splatné do 20. dne měsíce předcházejícího měsíci, ve kterém bude uskutečněna dodávka plynu. Algoritmus stanovení záloh je uveden v příloze č. 6.

6.3. Fakturace za distribuci plynu

Faktura (daňový doklad, dobropis/vrubopis) PDS musí být vyhotovena v písemné podobě a 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 daňového dobropisu nebo vrubopisu, 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 7 pracovních dnů měsíce následujícího po uplynutí kalendářního měsíce, jde-li o distribuci plynu do:

- I. OM osazeného měřicím zařízením typu A nebo B; součástí faktury je rovněž poplatků za překročení sjednané výše kapacity,

- II. OM osazeného měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo měsíční periodou fakturace,
- III. PM.

do 10 pracovních dnů po validaci odečtu, jde-li o distribuci plynu do:

- I. OM osazeného měřicím zařízením typu C s předpokládaným ročním odběrem do 630 MWh, u kterého byl proveden odečet; ve faktuře budou zúčtovány zálohy, uhrazené od posledního odečtu v souladu s ustanovením odstavce 6.2.,
- II. OM, u kterého byla v uplynulém plynárenském měsíci ukončena distribuce plynu nebo došlo ke změně dodavatele plynu; ve faktuře budou zúčtovány zálohy, uhrazené od posledního odečtu v souladu s ustanovením odstavce 6.2.

6.5. Splatnost faktury

Není-li v SOD dohodnuto jinak, veškeré běžné daňové doklady, daňové vrubopisy 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 20 dnů od vystavení faktury. Případně-li datum splatnosti faktur/dobropisu na sobotu, neděli nebo státem uznaný svátek, je dnem splatnosti nejbližší následující pracovní den.

6.6. Úrok z prodlení

V případě prodlení s placením peněžních závazků je příslušná smluvní strana povinna uhradit druhé smluvní straně úrok z prodlení ve výši určené předpisy práva občanského.

6.7. Přerušování dodávky

- I. V případě prodlení uživatele s placením peněžních 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 neuhradí peněžité závazky ani v dodatečně lhůtě dle bodu 6.7 I., použije PDS k úhradě neuhrazených peněžních 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 zejména o následující dokumenty:

- I. Řád
- II. Informace o hodnotě spalného tepla
- III. Žádost o rezervaci distribuční kapacity
- IV. Vzor SOD
- V. Žádost o přerušení, omezení, ukončení, obnovení distribuce plynu
- VI. Žádost o připojení k distribuční soustavě
- VII. Souhrnný výkaz dodržování standardů
- VIII. Odběrový stupeň, předcházení stavu nouze a stav nouze
- IX. Podmínky připojení
- X. Cenová rozhodnutí nebo ceník distribuce
- XI. Popis distribuční soustavy
- XII. Reklamační řád.

7.2. Plánovací údaje poskytované uživatelem

Uživatel předá jedenkrát ročně, a to vždy ve 21. týdnu, odhad maximálních denních kapacit a 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

Měřený tlak slouží :

- I. ke kontrole dohodnutých smluvních podmínek na vstupním a 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 měřicích místech kvality a zajišťuje ho PPS a výrobce analytickými metodami. Výsledky měření slouží k výpočtu charakteristických veličin pro spalování plynu, z nichž spalné teplo slouží k přepočtu naměřeného množství plynu na energetické jednotky podle technických pravidel TPG 901 01. 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 měřicího zařízení včetně technických údajů a výrobních čísel je uveden v SOD. Konkrétní měřicí zařízení, které je nainstalováno na OM, je uvedeno na dokladu o montáži měřicího zařízení, potvrzeném zákazníkem.

Měřicí zařízení musí v závislosti na svém typu zabezpečit:

I. U typu měření A

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

III. U typu měření C

- a. změření 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 na následující vztažné podmínky:

- a. teplota plynu +15°C (288,15K)

- b. absolutní tlak plynu 101,325kPa
- c. relativní vlhkost plynu $\varphi=0$

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

PDS poskytuje následující informace o změřených hodnotách průtoku plynu, hodnotách spalného tepla a ukazatelích kvalita 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 4. 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 2. pracovní den plynárenského měsíce denní hodnoty a vážený měsíční průměr hodnoty spalného tepla za předcházející plynárenský měsíc a vážený průměr hodnot spalného tepla za předcházejících 12 měsíců a to způsobem umožňujícím dálkový přístup,
- d. všem UTP nejpozději 6. pracovní den průměrné hodnoty kvality plynu naměřené v uzlových bodech, a to způsobem, umožňujícím dálkový přístup.

8.4. Provoz měřícího zařízení

- I. PDS má právo jednotlivé části měřícího zařízení zajistit proti neoprávněné manipulaci. Zjistí-li zákazník porušení měřícího 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 turbinovým plynoměrem, provozování OPZ mimo rozsahy instalovaných měřidel, či jiným stavům, které by mohly mít za následek poškození měřidel, nebo jejich nesprávnou funkci.

- III. Pokud není z provozních důvodů možné se stavů popsaných v odstavci 8.4. bod II. vyvarovat, nebo pokud by hrozilo poškození měřicího zařízení vlivem nestandardního způsobu odběru plynu (například 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 měřicího zařízení

- I. V případě poruchy plynoměru se použije údaj o naměřeném množství plynu plynoměrem záložní řady s měřicím zařízením, pokud je záložní řada na měřicím místě nainstalována.
- II. Pokud je na OPZ instalováno kontrolní měřicí zařízení, jiné než měřicí zařízení PDS, použije se údaj o množství plynu naměřený na kontrolním měřicím zařízením, 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 a skladbě spotřebičů zákazníka.
- III. Pokud nelze z důvodu poruchy měřicího 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 měřicího 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 přepočítávače se použije údaj o naměřeném množství plynu přepočítávače kontrolního měřicího zařízení, pokud toto splňuje podmínky stanovené zákonem č. 505/1990 Sb., o metrologii; není-li kontrolní měřicí 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 přepočítávače. Dále se pro přepočet použije převrácená hodnota stupně kompresibility, zaznamenaná v přepočítávači 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 přepočítávači za vyhodnocované období bude odchylka, zjištěná odečtením obou rozdílů korigována průměrným přepočítávacím číslem, což je poměr přepočteného objemu plynu ku 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 měřicího zařízení, se použije pro OM zákazníka nebo PM mezi dvěma provozovateli distribučních soustav údaj zaznamenaný v archivu přepočítávače 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 OM s ročním odběrem nad 630 MWh a/nebo s měsíční periodou fakturace provádí PDS odečty pravidelně jednou měsíčně, nejpozději druhý 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 na e-mailovou adresu: sjednane.hodnoty.amo@arcelormittal.com.
- II. Má-li zákazník s ročním odběrem nad 630 MWh více měřicích míst, odečtou se při kombinaci měření typu B a C nebo A a C všechna měřicí místa jednou měsíčně v rámci pravidelného odečtu.
- III. Odečet spotřeby zákazníků s ročním odběrem do 630 MWh se provádí jednou za 12 měsíců, přičemž nejzazší lhůta k provedení odečtů je jednou za 18 měsíců. Termín provedení odečtů stanoví PDS. V případě nedostupnosti měřicího místa, může zákazník nahlásit stav plynoměru sám. Pokud tak neučiní do pěti dnů od termínu odečtu, nebo je nahlášený odečet zjevně nepřiměřený historické spotřebě, případně druhu a skladbě spotřebičů zákazníka, stanoví PDS množství plynu propočtem na základě množství plynu odebraného za předchozí období dle obecně závazného právního předpisu anebo, pokud budou naplněny podmínky § 74 odst. 1 písm. g) Energetického zákona, bude takový odběr posuzován jako neoprávněný.
- IV. Údaje o odebraném množství plynu za jednotlivé zákazníky jsou předány příslušnému uživateli současně s fakturou.

- V. 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.
- 8.9. Způsob rozdělení dodávky plynu pro zákazníka do jednotlivých měsíců odečtového období
- Pro stanovení výše odběru v jednotlivých měsících u zákazníků s jinou než měsíční periodicitou fakturace se provede rozpočet do jednotlivých měsíců v souladu s obecně platnými právními předpisy.

9. Reklamacce

- 9.1. Reklamacce je úkon, kterým uživatel požaduje prošetření, nebo opravu uskutečněných, neuskutečněných nebo chybně uskutečněných činností, které vznikly v souvislosti s poskytovanými službami PDS.
- 9.2. Podání reklamacce je možné písemnou formou, nebo e-mailem.
- 9.3. Uplatněná reklamacce s výjimkou reklamacce zcela zjevné chyby či omylu, nemá odkladný účinek na splatnost vyúčtování.
- 9.4. Podrobnosti řešení reklamací jsou uvedeny v Reklamačním řádu PDS, zveřejněném na webových stránkách PDS.

10. Mlčenlivost

- 10.1. PDS je povinen zachovávat mlčenlivost ohledně informací, týkajících se SOD uzavřené s uživatelem jakož i jiných skutečností, souvisejících se službami poskytovanými PDS uživateli (dále jen „důvěrné informace“), a to až do doby, kdy se tyto informace stanou veřejně známými, bez porušení povinností PDS.
- 10.2. 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.
- 10.3. Povinnost mlčenlivosti podle předchozích odstavců tohoto článku se neuplatní při plnění povinností PDS uložené obecně závaznými právními předpisy.

11. Závěrečná ujednání

- 11.1. Tento Řád byl zpracován PDS v souladu s ustanoveními § 59 odstavec 8 písmeno w) energetického zákona a předložen ke schválení ERÚ, který jej na základě ustanovení § 97a energetického zákona schválil.
- 11.2. PDS zveřejní znění Řádu, včetně změn, na svých webových stránkách. Uživatel bude vyrozuměn o změně smluvních podmínek elektronicky.
- 11.3. PDS je povinen změnit Řád, jestliže je to nutné k dosažení souladu s novou úpravou obsaženou v obecně závazném právním předpise.
- 11.4. 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.
- 11.5. 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 11.3 a 11.4. je schválení změny ERÚ.

11.6. Uživatel má právo odstoupit od SOD v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek. S odkazem na § 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.

11.7. Veškeré změny nebo doplnění Řádu jsou předkládány ERÚ a podléhají jeho schválení.

11.8. 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.

11.9. Nedílnou součástí tohoto Řádu jsou následující přílohy:

Příloha č. 1	Popis distribuční soustavy
Příloha č. 2	Kvalitativní parametry distribuovaného plynu
Příloha č. 3	Technické podmínky připojení k distribuční soustavě
Příloha č. 4	Schéma distribuční soustavy
Příloha č. 5	Žádost o rezervaci distribuční kapacity
Příloha č. 6	Algoritmus stanovení záloh

11.10. Čl. 5.6. bod III. písm. c) a čl. 5.6. bod IV. písm. c) jsou účinné do 30. června 2011.

Popis distribuční soustavy

1. Předávací místo mezi ArcelorMittal Ostrava a.s. a SMP Net, s.r.o.

Předávacím místem na hlavním rozvodu plynu mezi ArcelorMittal Ostrava a.s. a SMP Net, s.r.o. je uzavírací armatura DN 150, PN 40 na výstupním potrubí z měřicí stanice (armatura je majetkem ArcelorMittal Ostrava). Měřicí stanice je umístěna asi 60 m před hranicí areálu ArcelorMittal Ostrava a.s. – tzv. Vratimovská brána. Vstupní a výstupní potrubí měřicí stanice jsou opatřena izolačními spoji.

2. Popis zařízení

Před vstupem plynovodu do podniku je na potrubí umístěna izolační příruba DN 500. Potrubí DN 500 ze SMP Net, s.r.o. je vedeno v zemi. Přes kolejiště Českých drah, a.s. je potrubí vedeno nad zemí. Jako nadzemní rozvod pokračuje až k sloupu Z 10, kde schází do země a je veden jako podzemní rozvod uložený v chráničce až k sloupu B 97. Před výstupem plynovodu do nadzemní části je na potrubí instalována sekční armatura DN 500. Od sloupu B 97 je plynovod veden po nadzemním potrubním mostě až k sloupu H 68, kde je vysazena odbočka DN 200 pro regulační stanici plynu hutní energetiky. V tomto místě je vysazena rovněž odbočka DN 200 pro regulační stanici závodu 14 a odbočka DN 100 pro regulační stanici kovářny. Odbočka DN 200 pro regulační stanici závodu 4 je osazena kulovým uzávěrem DN 200 a odvzdušňovacím komínkem DN 50. Potrubí DN 200 je přivedeno k regulační stanici a napojeno na vstupní potrubí do regulační stanice DN 150. Vstupní potrubí DN 150 je osazeno uzavírací armaturou DN 150 s kohoutem DN 15. Výstupní potrubí DN 300 je napojeno na výstupní potrubí z regulační stanice DN 300 a přivedeno ke sloupu H 68. Výstupní potrubí je osazeno uzavírací armaturou DN 300 s kohoutem DN 15.

U sloupu H 68 jsou z potrubí DN 300 vysazeny odbočky 2 x DN 100. Potrubí DN 100 je vedeno po nadzemním potrubním mostě trasou K a D až k odběratelům – Hayes Lemmerz Autokola, a.s. a Hayes Lemmerz Alukola, s.r.o. U sloupu D 93 je vysazena odbočka DN 50 pro strojírnu. Potrubí DN 100 je majetkem Hayes Lemmerz Autokola, a.s. a Hayes Lemmerz Alukola, s.r.o. Od sloupu H 68 je potrubí plynu DN 300 vedeno po sloupech řady H až k sloupu B 104 a je vedeno po nadzemním potrubním mostě až k ventilátorové stanici SJV.

U sloupu B 99 je vysazena odbočka DN 50 pro provoz 3/39. U sloupu B 98 je vysazena odbočka DN 200 pro závod 16. V prostoru ventilátorové stanice SJV

je do potrubí plynu DN 300 vsazen sekční uzávěr DN 300, odvzdušňovací komínek DN 50 a dále je zde vysazena odbočka DN 200 pro ventilátorovou stanici SJV.

Potrubí plynu je v dalším úseku vedeno po samostatných sloupech řady Z podél silnice. U sloupu Z 13 je vysazena odbočka DN 50 pro rozmrazovnu závodu 12. U sloupu Z 23 je vysazena odbočka DN 50 pro beranidlo s uzavírací armaturou DN 50. U sloupu Z 34 potrubí křížuje silnici a přechází na stěnu surovinové haly. Na konci surovinové haly přechází zpět na sloupy řady Z (sloup Z 37), po kterých je přivedeno k hale skladu náhradních dílů. V blízkosti sloupu Z 44 je vysazena odbočka DN 300 pro NÚSS a dále odbočka DN 50 pro zařízení pro regulaci přebytků vysokopecního plynu. Na konci haly skladu náhradních dílů přechází potrubí DN 300 na energomost. Na energomostě – u sloupu Z 50 - je do potrubí instalována měřicí clona a potrubí plynu je zredukováno na DN 125 a pokračuje přes armatury DN 125 až k hale ZPO 1, kde se napojuje na potrubní rozvod zemního plynu DN 125 v hale ZPO 1. V blízkosti sloupu Z 50 je z potrubí DN 300 vysazena odbočka DN 125 pro ocelárnu.

Příloha č. 2

Kvalitativní parametry distribuovaného plynu

1. Kvalita plynu distribuovaného distribuční soustavou musí splňovat tyto kvalitativní ukazatele:

a) Chemické složení:

Složka	
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
Merkaptanová síra (bez odorantů)	max. 5 mg/m ³
Síra celkem (bez odorantů)	max. 30 mg/m ³
Mlha, prach, kondenzáty	nepřítomny
Wobbeho číslo	min. 12,7 kWh/m ³ (45,7 MJ/m ³) max. 14,5 kWh/m ³ (52,2 MJ/m ³)
Relativní hustota	min. 0,56 max. 0,70

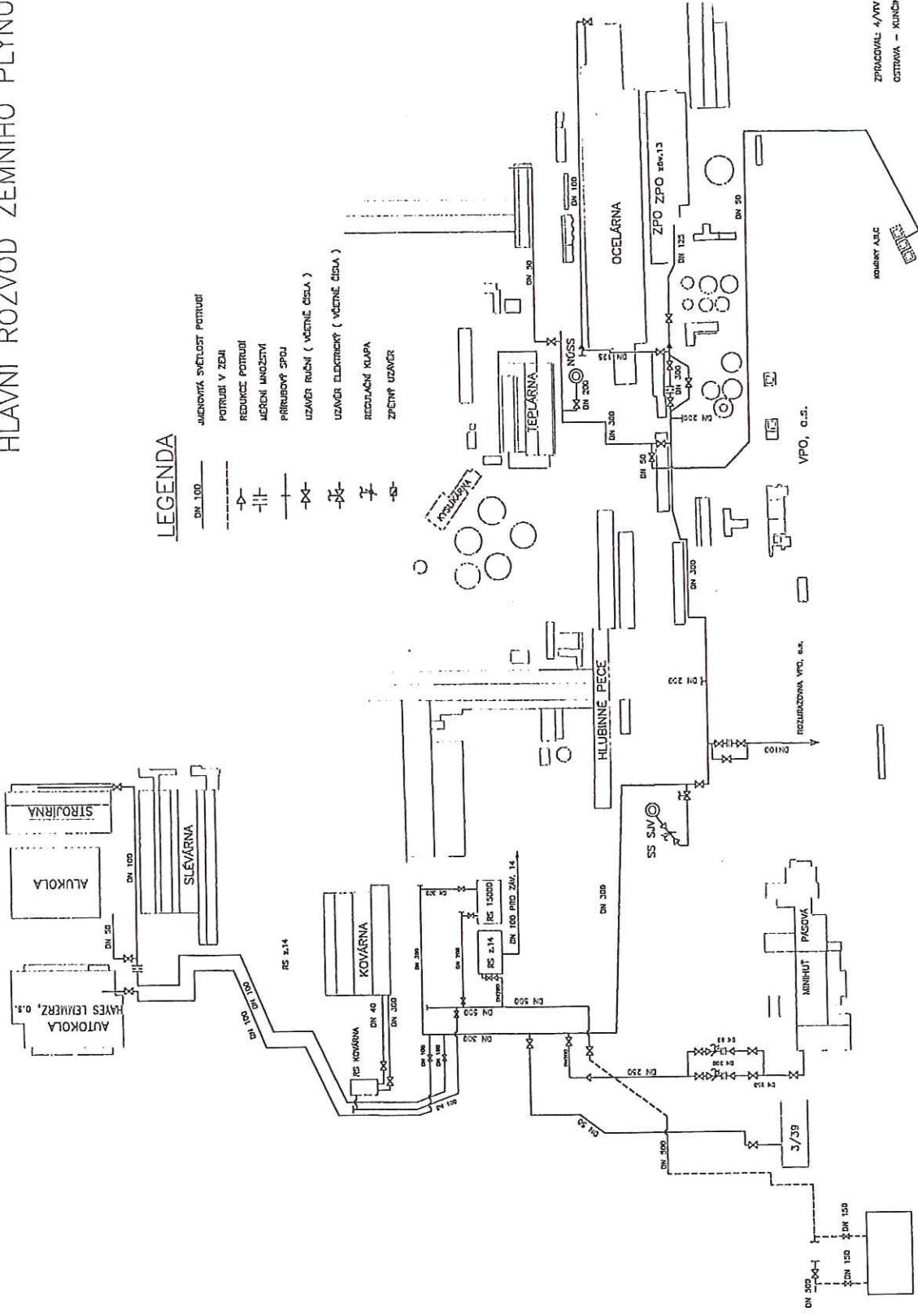
Vztaženo na normální podmínky $t_2 = 15^\circ\text{C}$ a $p = 101,325 \text{ kPa}$ a teplotu spalin $t_1 = 15^\circ\text{C}$

- 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
2. Dodávky alternativních plynných paliv, zejména bioplynu, musí kromě kvalitativních ukazatelů uvedených v bodě 1 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

- 1.1 Formulář žádosti o připojení je v elektronické podobě na internetových stránkách PDS.
- 1.2 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.
- 1.3 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 a PDS
 - Podmínky připojení a odpojení OM/PM k distribuční soustavě
- 1.4 V případě změny zákazníka na stávajícím OM zpracovává návrh smlouvy o připojení PDS na základě údajů z informačního systému PDS.

HLAVNÍ ROZVOD ZEMNÍHO PLYNU



LEGENDA

- DN 100
- UJEDNĚNÁ SVĚTLOST POTRUBÍ
- POTRUBÍ V ZEMĚ
- REDUKČNÍ POTRUBÍ
- MĚŘENÍ MĚŘENÍ
- PŘÍRUBOVÝ SPOJ
- UZÁVĚR RUČNÍ (VĚTNÉ ČÍSLO)
- UZÁVĚR ELEKTRICKÝ (VĚTNÉ ČÍSLO)
- REGULAČNÍ KUPA
- ZPĚTNÝ UZÁVĚR

ZPRACOVAL: 4/AVV - INC. MOJZSEK
 OČISTKA - KUNČIČEK DNE 15.3.2009

MĚŘICÍ OBJEKT RWI-E-SNP

Příloha č. 6

Algoritmus stanovení záloh

Výše měsíční zálohy za OM

1. Výše měsíční zálohy za OM konečného zákazníka je stanovena jako $0,8 \times 1/n$ předpokládané platby za distribuci, kde „n“ je počet měsíců od stanovení data vystavení předpisu zálohy do data následujícího řádného odečtu. V případě neúplných měsíců se pro výpočet použije poměrná část daného měsíce.
2. Výše předpokládané platby za distribuci je stanovena jako součet předpokládané platby za odebraný plyn a předpokládané platby za stálé měsíční platy za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu.
3. Výše předpokládané platby za odebraný plyn je stanovena jako součin pevné ceny za odebraný plyn a předpokládané výše odběru plynu.
4. Výše předpokládané platby za stálé měsíční platy za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu je stanoven jako součin stálého měsíčního platu dle předpokládaného ročního odběru v OM za denní rezervovanou pevnou kapacitu a počtu měsíců „n“ stanovených dle bodu 1.
5. Výše předpokládané platby za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu je stanovena jako součin pevné roční ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu, podílu počtu měsíců „n“ stanovených dle bodu 1 a denní rezervované pevné distribuční kapacity.

ArcelorMittal Ostrava a.s.
Vratimovská 689, 707 02 Ostrava-Kunčice
IČ 451 93 258, DIČ 451 93 258
Zapsaná v obchodním rejstříku u krajského soudu
v Ostravě, oddíl B, vložka 297 (sp. zn. B 297)

Žádost o rezervaci distribuční kapacity a uzavření smlouvy o distribuci plynu

1. Identifikace žadatele formou EIC:

2. Požadovaný termín rezervace distribuční kapacity

od:

do:

3. Požadovaný typ rezervované kapacity (zaškrtněte).

- pevná distribuční kapacita na dobu neurčitou
- přerušitelná distribuční kapacita na dobu neurčitou
- pevná měsíční distribuční kapacita
- přerušitelná měsíční distribuční kapacita
- pevná klouzavá distribuční kapacita

4. Identifikace odběrného nebo předávacího místa případně souhrnu předávacích míst formou EIC kódu:

Odběrné místo:	EIC:
<input type="text"/>	<input type="text"/>

v případě souhrnu předávacích míst uveďte tyto v příloze

5. Identifikace zákazníka:

Jméno a příjmení, obchodní firma nebo název:

Údaj o zápisu v obchodním rejstříku (u kategorie domácnost uveďte místo IČ datum narození):

IČ:

DIČ:

Kontaktní osoba - jméno a příjmení:

--

Telefon:

--

Funkce:

--

Elektronická adresa:

--

6. Velikost požadované distribuční kapacity v daném odběrném nebo předávacím místě, případně souhrn předávacích míst s měřením typu A nebo B:

Odběrné místo:

		m ³
--	--	----------------

v případě souhrnu předávacích míst uveďte tyto v příloze

7. Předpokládaná výše ročního odběru plynu:

Odběrné místo:

		MWh
--	--	-----

v případě souhrnu předávacích míst uveďte tyto v příloze

8. Roční diagram předpokládané výše měsíčních odběrů plynu:

leden		m ³
únor		m ³
březen		m ³
duben		m ³
květen		m ³
červen		m ³
červenec		m ³
srpen		m ³
září		m ³
říjen		m ³
listopad		m ³
prosinec		m ³

v případě souhrnu předávacích míst uveďte tyto v příloze

m³ veškeré údaje objemu plynu jsou přepočteny na vztažné podmínky 101,325 kPa a 15°C

9. Jméno a příjmení žadatele (u firmy statutární zástupci dle výpisu z rejstříku)

--

Podpis a razítko

--

Ověřovací doložka konverze do dokumentu obsaženého v datové zprávě

Ověřuji pod pořadovým číslem **18848386-24838-110503155319**, že tento dokument, který vznikl převedením vstupu v listinné podobě do podoby elektronické, skládající se z **33** listů, se doslovně shoduje s obsahem vstupu.

Zjišťovací prvek: **bez zjišťovacího prvku**

Ověřující osoba: **Jitka Vostálová**

Vystavil: **Energetický regulační úřad**

v ERU dne **03.05.2011**



18848386-24838-110503155319