

## **Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. ?/2013**

ze dne ?? listopadu 2013,

### **o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu**

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) a § 17 odst. 11 a 12 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, a podle vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí o cenách plynů:

Provozovatelé distribučních soustav, ke kterým je připojeno alespoň 90 000 odběrných míst zákazníků:

E.ON Distribuce, a.s., IČ: 28085400, se sídlem F. A. Gerstnera 2151/6, České Budějovice, (dále jen „E.OND“)

Pražská plynárenská Distribuce, a.s., člen koncernu Pražská plynárenská, a.s., IČ: 27403505, se sídlem U Plynárny 500, Praha 4, (dále jen „PPD“)

RWE GasNet, s.r.o., IČ: 27295567, se sídlem Klíšská 940, Ústí nad Labem, (dále jen „RWE GasNet“)

## I. Ceny přepravy plynu, distribuce plynu a činností operátora trhu

### 1. Ceny za přepravu plynu

Pro plyn přepravovaný provozovatelem přepravní soustavy platí tyto pevné ceny a podmínky:

1.1 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_r$  v Kč/MWh a pevná cena za přepravený plyn  $C_{rkom}$  v Kč/MWh pro

1.1.1 vstupní body přepravní soustavy:

Název vstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_r$ v Kč/MWh	Pevná cena za přepravený plyn $C_{rkom}$ v Kč/MWh
Hraniční bod Lanžhot	727,12	0
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	727,12	0
Hraniční bod Waidhaus	727,12	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau	727,12	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda	727,12	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Brandov	727,12	0
Hraniční bod Český Těšín	727,12	0
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage	727,12	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage	727,12	0

1.1.2 výstupní body přepravní soustavy:

Název výstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_r$ v Kč/MWh	Pevná cena za přepravený plyn $C_{rkom}$ v Kč/MWh
Hraniční bod Lanžhot	3 740,60	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	3 740,60	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Waidhaus	4 675,31	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau	4 701,49	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda	4 704,21	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Brandov	4 701,49	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Český Těšín	4 675,31	$0,0077 \times C_{NCG}$
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage	94,16	0,46
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage	94,16	0,46

kde

$C_{NCG}$  je plánovaná nákupní cena energie plynu na následující plynárenský den, která se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na burze European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den **D+1** produktu Day 10 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni **D**; pokud není vypořádací cena k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na následující plynárenský den **D+1**. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na internetové stránce burzy European Energy Exchange AG

(<http://www.eex.com/en/Market%20Data/Trading%20Data/Natural%20Gas/Natural%20Gas%20%7C%20Spot/spot-gas-table/>). Denní cena v EUR/MWh se převádí na Kč/MWh denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB v aktuálním plynárenském dni **D**; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla hodnota denního kurzu publikována.

Pokud není hodnota zúčtovací ceny k dispozici, použije se poslední známá sesouhlasená cena plynu z denního trhu na organizovaném krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu.

- 1.2 Pevná cena za denní rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu  $C_s$  v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_s = C_r \times F_c,$$

kde

$F_c$  je faktor počtu kalendářních měsíců rezervace standardní pevné přepravní kapacity, který se pro dobu rezervace na 11 a méně měsíců určí podle vzorce

$$F_c = 0,157 \times M_s^{0,81},$$

a pro dobu rezervace na 12 a více měsíců se faktor  $F_c$  určí podle vzorce

$$F_c = \frac{M_s}{12},$$

kde

$M_s$  je počet měsíců, na který je standardní pevná přepravní kapacita rezervována.

- 1.3 Pevná cena za denní rezervovanou denní pevnou přepravní kapacitu  $C_d$  v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_d = C_r \times F_d,$$

kde

$F_d$  je faktor počtu plynárenských dní rezervace denní pevné přepravní kapacity, který se určí podle vzorce

$$F_d = 0,01 \times d^{0,85},$$

kde

**d** je počet dní, na který je denní pevná přepravní kapacita rezervována.

- 1.4 Pevná cena za pevnou přepravní kapacitu v režimu na následující den  $C_{nd}$  v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{nd} = 0,01 \times C_r .$$

- 1.4a Pevná cena za rezervaci pevné přepravní kapacity v režimu na následující den v průběhu plynárenského dne  $C_{ndi}$  v Kč/MWh, pro který je přepravní kapacita v režimu na následující den rezervována, se určí podle vzorce

$$C_{ndi} = C_r \times 0,01 \times \frac{24}{T} ,$$

kde

**T** je počet celých hodin do konce daného plynárenského dne od okamžiku účinnosti rezervace přepravní kapacity v režimu na následující den, pro který je přepravní kapacita v režimu na následující den rezervována.

- 1.5 Pevná cena za denní rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu  $C_{sp}$  v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{sp} = C_r \times F_{cp} ,$$

kde

**F<sub>cp</sub>** je faktor počtu kalendářních měsíců rezervace standardní přerušitelné přepravní kapacity, který se pro dobu rezervace na 11 a méně měsíců určí podle vzorce

$$F_{cp} = 0,157 \times M_{sp}^{0,81} ,$$

a pro dobu rezervace na 12 a více měsíců se faktor **F<sub>cp</sub>** určí podle vzorce

$$F_{cp} = \frac{M_{sp}}{12} ,$$

kde

**M<sub>sp</sub>** je počet měsíců, na který je standardní přerušitelná přepravní kapacita rezervována.

- 1.6 Pevná cena za denní rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu  $C_{dp}$  v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{dp} = C_r \times F_{dp} ,$$

kde

**F<sub>dp</sub>** je faktor počtu plynárenských dní rezervace denní přerušitelné přepravní kapacity, který se určí podle vzorce

$$F_{dp} = 0,01 \times d_p^{0,85} ,$$

kde

$d_p$  je počet dní, na který je denní přerušitelná přepravní kapacita rezervována.

- 1.7 Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den  $C_{ndp}$  v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{ndp} = 0,01 \times C_r.$$

- 1.7a Pevná cena za rezervaci přerušitelné přepravní kapacity v režimu na následující den v průběhu plynárenského dne  $C_{ndip}$  v Kč/MWh, pro který je přepravní kapacita v režimu na následující den rezervována, se určí podle vzorce

$$C_{ndip} = C_r \times 0,01 \times \frac{24}{T}.$$

- 1.8 Kompenzace za krácení nominace přepravy  $C_{sl}$  v Kč/MWh, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace přepravy v plynárenském dni  $D$ , se určí podle vzorce

$$C_{sl} = k_{zkr} \times \frac{1}{0,6} \times C_{pp},$$

kde

$k_{zkr}$  je koeficient určený podle vzorce

$$k_{zkr} = \frac{N_s - N_p}{N_s},$$

kde

$N_s$  je hodnota poslední přijaté a zaregistrované nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem, vůči které provedl provozovatel přepravní soustavy krácení v tisících MWh,

$N_p$  je hodnota nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem upravená provozovatelem přepravní soustavy v tisících MWh.

$C_{pp}$  je přepočtená pevná cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu, která se určí podle vzorce

- a. pro denní rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{pp} = \frac{C_{sp}}{d},$$

- b. pro denní rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{pp} = \frac{C_{dp}}{d},$$

- c. pro denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den

$$C_{pp} = C_{ndp},$$

- d. pro denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den v průběhu plynárenského dne, pro který je přepravní kapacita v režimu na následující den rezervována

$$C_{pp} = C_{ndip},$$

kde

**d** je počet dní, na který je přerušitelná přepravní kapacita rezervována.

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provede opakované krácení nominace přepravy, použije se nejvyšší dosažená hodnota  $k_{zkr}$ .

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provedl krácení nominací v plynárenském dni **D-1**, ale umožnil účastníkovi trhu s plynem renominovat ve dni **D-1** v plné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, potom platí, že

$$k_{zkr} = 0,$$

v případě, že

$$k_{zkr} > 0,6,$$

potom platí, že

$$C_{sl} = C_{pp}.$$

Kompensaci za krácení nominace přepravy hradí provozovatel přepravní soustavy účastníkovi trhu s plynem, který má rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu.

- 1.9 Pevná cena za přepravu plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou:

	<b>Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/měsíc</b>	<b>Pevná cena za přepravený plyn v Kč/MWh</b>
E.OND	2 530 923	1,23
PPD	8 850 754	1,23
RWE GasNet	51 030 710	1,23

- 1.10 Pro výstupní bod přepravní soustavy, kterým je odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě, platí tyto pevné ceny za přepravu plynu:

- 1.10.1 Pevná cena za odebraný plyn je

**1,23 Kč/MWh.**

- 1.10.2 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_{ppz}$  v Kč/tis.  $m^3$  pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 150 tis.  $m^3$ /den, je

**25 836,68 Kč/tis.  $m^3$ .**

- 1.10.3 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_{ppz}$  v Kč/tis.  $m^3$  pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 0,519 tis.  $m^3$ /den a zároveň nižší nebo rovna 150 tis.  $m^3$ /den, se určí podle vzorce

$$C_{ppz} = (151,9118 - 10,5782 \times \ln(RK)) \times 1000,$$

kde

**RK** je denní rezervovaná pevná přepravní kapacita pro odběrné místo zákazníka v m<sup>3</sup>.

- 1.10.4 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu **C<sub>ppz</sub>** v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je nižší nebo rovna 0,519 tis. m<sup>3</sup>/den, je

$$\mathbf{85\ 777,91\ Kč/tis.\ m^3.}$$

- 1.10.5 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou měsíční a klouzavou přepravní kapacitu v Kč/tis. m<sup>3</sup> se určí podle bodu 13.2 a 13.4 cenového rozhodnutí s tím, že **CK** se nahrazuje **C<sub>ppz</sub>**.

- 1.10.6 Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v Kč/tis. m<sup>3</sup> se určí podle bodu 13.3 cenového rozhodnutí s tím, že **CK** se nahrazuje **C<sub>ppz</sub>**.

- 1.10.7 Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima **C<sub>HMppz</sub>** v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 150 tis. m<sup>3</sup>/den, je

$$\mathbf{33\ 432,28\ Kč/tis.\ m^3.}$$

- 1.10.8 Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima **C<sub>HMppz</sub>** v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 0,519 tis.m<sup>3</sup>/den a zároveň nižší nebo rovna 150 tis. m<sup>3</sup>/den, se určí podle vzorce

$$C_{ppz} = (159,5074 - 10,5782 \times \ln(RK)) \times 1000,$$

- 1.10.9 Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima **C<sub>HMppz</sub>** v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je nižší nebo rovna 0,519 tis. m<sup>3</sup>/den, je

$$\mathbf{93\ 373,51\ Kč/tis.\ m^3.}$$

- 1.10.10 Pro rezervaci pevné přepravní kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima platí podmínky stanovené v bodu 13.7 cenového rozhodnutí obdobně s tím, že **CK** se nahrazuje **C<sub>HMppz</sub>**.

- 1.10.11 Pokud v odběrném místě zákazníka dojde k překročení denní rezervované pevné přepravní kapacity o více než 3,8 %, provozovatel přepravní soustavy účtuje platbu **P<sub>pp</sub>** v Kč/měsíc za překročení denní rezervované pevné přepravní kapacity, stanovenou podle vzorce

$$P_{pp} = F_{op} \times C_{ppz} \times D_p,$$

kde

**F<sub>op</sub>** je faktor kalendářního měsíce, ve kterém došlo k překročení podle následující tabulky:

Kalendářní měsíc	F <sub>op</sub>
Leden, Únor, Prosinec	1,9
Březen, Listopad	0,95
Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen	0,3

**D<sub>p</sub>** se určí podle vzorce

$$D_p = (K_{rp} - K_{sp}),$$

kde

**K<sub>rp</sub>** je skutečně dosažená denní kapacita v odběrném místě v tis. m<sup>3</sup>,

**K<sub>sp</sub>** je součet všech denních rezervovaných pevných přepravních kapacit v odběrném místě v tis. m<sup>3</sup>.

Přitom platí, že pokud je v odběrném místě překročena denní rezervovaná pevná přepravní kapacita v plynárenském měsíci opakovaně, je platba za překročení denní rezervované pevné přepravní kapacity účtována za plynárenský měsíc pouze jedenkrát, ve výši určené maximální hodnotou **D<sub>p</sub>** v odběrném místě v plynárenském měsíci.

1.10.12 Povolená hodinová odchylka mezi nominací přepravy a skutečným odběrem plynu **T<sub>p</sub>** v MWh pro odběrné místo zákazníka se pro příslušnou hodinu určí podle vzorce

$$T_p = [K_{1p} \times K_{sm} \times S_{pt} + K_{2p} \times (K_{sm} \times S_{pt} - N_m)] / 1000,$$

kde

**K<sub>1p</sub>** je koeficient rovnice pro výpočet tolerance podle bodu 10.2 cenového rozhodnutí jako **K<sub>1m</sub>**,

**K<sub>sm</sub>** je 1/24 denní rezervované pevné přepravní kapacity v odběrném místě zákazníka na plynárenský den v m<sup>3</sup>,

**S<sub>pt</sub>** průměrná hodnota spalného tepla v přepravní soustavě pro plynárenský den,

**K<sub>2p</sub>** koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený podle bodu 10.2 cenového rozhodnutí jako **K<sub>2m</sub>**,

**N<sub>m</sub>** skutečný odběr plynu v příslušné hodině plynárenského dne v kWh.

Pro výpočet platby za překročení povolené hodinové odchylky přepravy se hodnota **T<sub>p</sub>** zaokrouhluje na celé MWh.

1.10.13 Pevná cena za překročení povolené hodinové odchylky přepravy je

**10 Kč/MWh.**

Pokud subjekt zúčtování oznámí provozovateli přepravní soustavy změnu množství plynu odebraného během hodiny, pro kterou již nelze podat renominaci přepravy, zároveň však před začátkem dané hodiny, pevná cena za překročení hodinové odchylky přepravy je

**5 Kč/MWh.**



- 1.11 Minimální cena za přepravní kapacitu pro účely rezervace přepravní kapacity v denní aukci je

**1 Kč/MWh.**

- 1.12 Kompenzace  $KO_{SZ}$  v Kč při omezení renominací subjektu zúčtování v plynárenském dni, ve kterém došlo k omezení renominací v hraničním bodě přepravní soustavy, je pro každý hraniční bod, ve kterém došlo k omezení renominace, **0 Kč**, pokud subjekt zúčtování nominoval 90 % a více denní rezervované pevné přepravní kapacity. Pokud subjekt zúčtování nominoval méně než 90 % denní rezervované pevné přepravní kapacity, kompenzace se určí podle vzorce

$$KO_{SZ} = VA \times 0,5 \times \frac{(0,9 \times RKSZ - NPSZ)}{(RK - NP)},$$

kde

**VA** výnos rezervace přepravní kapacity v denní aukci v hraničním bodě v Kč,

**RKSZ** denní rezervovaná pevná přepravní kapacita v hraničním bodě subjektu zúčtování v  $m^3$ ,

**RK** denní rezervovaná pevná přepravní kapacita v hraničním bodě všech subjektů zúčtování, kterým je omezena renominace, v  $m^3$ ,

**NPSZ** nominace pevné přepravy v hraničním bodě subjektu zúčtování v  $m^3$ ,

**NP** nominace pevné přepravy v hraničním bodě všech subjektů zúčtování, kterým je omezena renominace, v  $m^3$ .

- 1.13 Pevná cena za denní rezervovanou dlouhodobou pevnou přepravní kapacitu a za přepravený plyn s využitím denní rezervované dlouhodobé pevné přepravní kapacity

- 1.13.1 Pevná cena za denní rezervovanou dlouhodobou pevnou přepravní kapacitu  $C_{LTi}$  v Kč/MWh pro kalendářní rok  $i$  se určí podle vzorce

$$C_{LTi} = C_{LT0} \times \prod_{i=2014}^i \frac{I_{i-1}}{100},$$

kde

**$C_{LT0}$**  je pevná cena za denní rezervovanou dlouhodobou pevnou přepravní kapacitu platná v době uzavření smlouvy v Kč/MWh stanovená podle tabulky:

Název bodu přepravní soustavy	Pevná cena za denní rezervovanou dlouhodobou pevnou přepravní kapacitu $C_{LT0}$ v Kč/MWh	
	Vstupní bod	Výstupní bod
Hraniční bod Lanžhot	727,12	4 675,76
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	727,12	4 675,76
Hraniční bod Waidhaus	727,12	4 675,31
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau	727,12	4 701,49
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda	727,12	4 704,21
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Brandov	727,12	4 701,49
Hraniční bod Český Těšín	727,12	4 675,31

**i** je kalendářní rok, pro který je pevná cena za denní rezervovanou dlouhodobou pevnou přepravní kapacitu určována,

**$I_{i-1}$**  je hodnota eskalačního faktoru cen roku  $i-1$  v % stanovená vzorcem

$$I_{i-1} = 0,70 \times IPS_{i-1} + 0,30 \times (CPI_{i-1} + 1),$$

kde

**$IPS_{i-1}$**  je index cen podnikatelských služeb v %, stanovený jako vážený průměr indexů cen

- 62 – Programování a poradenství,
- 63 – Informační služby,
- 68 – Služby v oblasti nemovitostí,
- 69 – Právní a účetnické služby,
- 71 – Architektonické a inženýrské služby,
- 73 – Reklamní služby a průzkum trhu,
- 74 – Ostatní odborné, vědecké a technické služby,
- 77 – Služby v oblasti pronájmu,
- 78 – Služby v oblasti zaměstnání,
- 80 – Bezpečnostní a pátrací služby,
- 81 – Služby související se stavbami, úpravami krajiny,
- 82 – Administrativní a jiné podpůrné služby,

vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce “Indexy cen tržních služeb” (kód 7008) za měsíc duben roku  $i$  na základě podílu klouzavých bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

**$CPI_{i-1}$**  je index spotřebitelských cen v % stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce “Index spotřebitelských cen” (kód 7101) za měsíc duben roku  $i$ .

Pro kalendářní rok  $i$  platí, že  $I_{i-1} = 100$ .

Pokud je hodnota  $I_{i-1}$  menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100.

1.13.2 Pro pevnou cenu  $C_{LTkom}$  v Kč/MWh za přepravený plyn s využitím dlouhodobé rezervované pevné přepravní kapacity se použije cena za přepravený plyn  $C_{rkom}$  podle účinného cenového rozhodnutí.

## **2. Ceny za činnosti operátora trhu**

2.1 Pevná cena za registraci subjektu zúčtování do informačního systému operátora trhu je  
**10 000 Kč.**

2.2 Pevná cena za činnost zúčtování je  
**1 000 Kč/měsíc.**

Cena je účtována registrovanému subjektu zúčtování.

2.3 Pevná cena za zúčtování je  
**2,13 Kč/MWh.**

Cena je účtována za plyn spotřebovaný zákazníkem, výrobcem plynu, provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem zásobníku plynu a provozovatelem distribuční soustavy.

Cena za zúčtování obsahuje zvláštní poplatek ve výši 1 Kč/MWh podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

2.4 Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu je  
**1 000 Kč/měsíc.**  
Cenu hradí registrovaný účastník trhu s plynem, který není subjektem zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívá skutečných hodnot pro účely fakturace.

2.5 Pevná cena za zobchodované množství plynu na organizovaném trhu s plynem je  
**0,30 Kč/MWh.**

**3. Maximální pevná cena za chybějící vyrovnávací plyn při předcházení stavu nouze z důvodu nedostatku plynu v plynárenské soustavě je**  
**150 EUR/MWh.**

**4. Minimální pevná cena za přebývající vyrovnávací plyn při předcházení stavu nouze z důvodu přebytku plynu v plynárenské soustavě je**  
**1 EUR/MWh.**

5. **Pevná cena za odchylku nad povolenou toleranci subjektu zúčtování při předcházení stavu nouze z důvodu nedostatku nebo přebytku plynu v plynárenské soustavě** je stanovena podle bodu 8. cenového rozhodnutí.
6. **Pevná cena za odchylku při stavu nouze z důvodu nedostatku plynu v plynárenské soustavě** se určí jako pevná cena chybějícího vyrovnávacího plynu určená podle bodu 11. cenového rozhodnutí, maximálně však **150 EUR/MWh**, přepočtená na Kč podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den.
7. **Pevná cena za odchylku při stavu nouze z důvodu přebytku plynu v plynárenské soustavě** se určí jako pevná cena přebývajících vyrovnávacího plynu určená podle bodu 11. cenového rozhodnutí, minimálně však **1 EUR/MWh**, přepočtená na Kč podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den.
8. **Pevná cena za odchylku nad povolenou toleranci subjektu zúčtování  $C_o$**  v Kč/MWh pro plynárenský den, pokud absolutní hodnota systémové odchylky v plynárenském dni je

- 8.1 menší nebo rovna 42 970 MWh, se určí podle vzorce

$$C_o = 0,0032 \times SO + 80,$$

kde

**SO** je absolutní hodnota systémové odchylky v daném plynárenském dni v MWh,

- 8.2 větší než 42 970 MWh a zároveň menší nebo rovna 74 470 MWh, se určí podle vzorce

$$C_o = 0,1 \times SO - 4\ 069,$$

- 8.3 větší než 74 470 MWh, je

**3 380 Kč/MWh.**

9. **Platba za odchylku nad povolenou toleranci subjektu zúčtování  $P_b$**  v Kč se určí podle vzorce

$$P_b = C_o \times \left( O_c - T_{nt} + T_{pt} \mid - T_{mc} \right),$$

kde

**$O_c$**  je celková odchylka subjektu zúčtování v daném plynárenském dni v MWh,

**$T_{nt}$**  je nevyužitá tolerance nakoupená subjektem zúčtování na trhu s nevyužitou tolerancí v plynárenském dni v MWh,

**$T_{pt}$**  je nevyužitá tolerance prodaná subjektem zúčtování na trhu s nevyužitou tolerancí v plynárenském dni v MWh,

**$T_{mc}$**  je celková tolerance subjektu zúčtování v plynárenském dni v MWh.

Platba za odchylku nad povolenou toleranci se účtuje, pokud je celková odchylka subjektu zúčtování ve stejném směru jako systémová odchylka.

**10. Koeficienty rovnice pro výpočet tolerance** poskytované subjektu zúčtování na vstupním a výstupním bodě plynárenské soustavy jsou pro

10.1 vstupní body plynárenské soustavy **m**:

Určení vstupního bodu	<b>K<sub>1m</sub></b>	<b>K<sub>2m</sub></b>
Hraniční bod	0,017	0,023
Bod virtuálního zásobníku plynu	0,017	0,023
Bod přeshraničního plynovodu	0	0
Bod výroby plynu	0	0

10.2 výstupní body plynárenské soustavy **m**:

Určení výstupního bodu	<b>K<sub>1m</sub></b>	<b>K<sub>2m</sub></b>
Hraniční bod	0,017	0,023
Bod virtuálního zásobníku plynu	0,017	0,023
Ostatní odběrná místa zákazníků	0,034	0,023
Bod přeshraničního plynovodu	0,034	0,023

**11. Pevná denní cena za chybějící vyrovnávací plyn** je stanovena jako denní pevná cena vyrovnávacího plynu  $C_{pv}$  v EUR/MWh zvýšená o **4 EUR/MWh**. **Pevná denní cena za přebývající vyrovnávací plyn** je stanovena jako denní pevná cena vyrovnávacího plynu  $C_{pv}$  v EUR/MWh snižená o **4 EUR/MWh** s tím, že minimální cena je **0,1 EUR/MWh**.

Platbu za chybějící vyrovnávací plyn hradí subjekt zúčtování operátorovi trhu, platbu za přebývající vyrovnávací plyn hradí operátor trhu subjektu zúčtování.

Pevná denní cena vyrovnávacího plynu  $C_{pv}$  v EUR/MWh se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den **D+1** produktu Day 10 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni **D**, pokud není k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na následující plynárenský den **D+1**. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na internetové stránce burzy European Energy Exchange AG (<http://www.eex.com/en/Market%20Data/Trading%20Data/Natural%20Gas/Natural%20Gas%20%7C%20Spot/spot-gas-table/>).

Pokud není hodnota zúčtovací ceny k dispozici, použije se sesouhlasená cena plynu z denního trhu na organizovaném krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu na den D+1. V případě, že není ani tato cena k dispozici, použije se poslední známá pevná denní cena vyrovnávacího plynu.

**12. Pevná denní zúčtovací cena plynu** se stanoví jako  $C_{pv}$  podle bodu 11. cenového rozhodnutí přepočtená na Kč podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den.

### 13. Ceny za distribuci plynu

Pro plyn distribuovaný provozovatelem distribuční soustavy v domácí zóně platí tyto pevné ceny a podmínky:

#### 13.1 Ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou

13.1.1 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka platí tyto pevné ceny:

<b>E.OND</b>	<b>Dvousložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	192,86	119 962,31	x
55 - 63	217,73	x	342,10
50 - 55	223,18	x	307,56
45 - 50	226,05	x	283,47
40 - 45	230,70	x	253,00
35 - 40	233,64	x	229,43
30 - 35	235,38	x	212,68
25 - 30	239,77	x	186,34
20 - 25	247,40	x	159,82
15 - 20	257,46	x	136,39
7,56 - 15	280,46	x	112,08
1,89 - 7,56	331,76	x	87,38
0 - 1,89	589,15	x	60,59

<b>PPD</b>	<b>Dvousložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	112,46	88 223,94	x
55 - 63	123,81	x	270,95
50 - 55	129,71	x	235,95
45 - 50	130,26	x	218,45
40 - 45	132,54	x	196,92
35 - 40	133,52	x	178,35
30 - 35	136,12	x	159,35
25 - 30	139,52	x	141,86
20 - 25	144,07	x	118,28
15 - 20	146,84	x	99,74
7,56 - 15	151,14	x	83,55
1,89 - 7,56	166,25	x	74,55
0 - 1,89	351,01	x	49,50

<b>RWE GasNet</b>	<b>Dvosložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	113,28	87 010,08	x
55 - 63	128,21	x	272,10
50 - 55	132,99	x	250,20
45 - 50	138,29	x	228,10
40 - 45	143,04	x	210,28
35 - 40	148,41	x	192,37
30 - 35	155,28	x	172,34
25 - 30	163,19	x	152,56
20 - 25	173,68	x	130,72
15 - 20	181,32	x	117,98
7,56 - 15	196,04	x	99,58
1,89 - 7,56	219,06	x	85,08
0 - 1,89	393,43	x	57,62

<b>ENERGIE CZ s.r.o.</b>	<b>Dvosložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	527,77	334 699,97	x
45 - 63	552,78	x	1 010,69
30 - 45	569,77	x	716,75
15 - 30	595,81	x	390,19
0 - 15	610,53	x	235,68

<b>Energy Ústí nad Labem, a.s.</b>	<b>Dvousložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	125,36	94 229,95	x
55 - 63	128,21	x	272,10
50 - 55	132,99	x	250,20
45 - 50	138,29	x	228,10
40 - 45	143,04	x	210,28
35 - 40	148,41	x	192,37
30 - 35	155,28	x	172,34
25 - 30	163,19	x	152,56
20 - 25	173,68	x	130,72
15 - 20	181,32	x	117,98
7,56 - 15	196,04	x	99,58
1,89 - 7,56	219,06	x	85,08
0 - 1,89	393,43	x	57,62

<b>Petr Hurta, licence č. 220102855</b>	<b>Dvousložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	269,94	180 626,61	x
50 - 63	289,65	x	571,71
25 - 50	319,85	x	313,31
0 - 25	330,34	x	259,32



<b>QUANTUM, a.s.</b>	<b>Dvousložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	142,20	104 290,14	x
55 - 63	157,13	x	339,75
50 - 55	161,91	x	311,92
45 - 50	167,21	x	286,42
40 - 45	171,96	x	260,79
35 - 40	177,33	x	239,17
30 - 35	184,20	x	212,47
25 - 30	192,11	x	186,84
20 - 25	202,60	x	159,22
15 - 20	210,24	x	140,31
7,56 - 15	224,96	x	116,06
1,89 - 7,56	247,98	x	91,10
0 - 1,89	422,35	x	58,46

<b>VLČEK Josef – elektro s.r.o.</b>	<b>Dvousložková cena</b>		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu $C_{rd}$ v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	131,86	99 815,15	x
55 - 63	143,21	x	310,76
50 - 55	149,11	x	273,77
40 - 50	151,94	x	216,03
35 - 40	152,92	x	204,23
30 - 35	155,52	x	183,23
20 - 30	163,47	x	134,20
7,56 - 20	170,54	x	91,51
0 - 7,56	185,65	x	78,53

13.1.2 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka platí pevné ceny:

13.1.2.1 Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** v Kč/tis. m<sup>3</sup> určena vzorcem

$$CK = (a + b \times \ln k) \times 1\,000,$$

kde

**a, b** jsou koeficienty charakterizující distribuční soustavu:

Provozovatel distribuční soustavy	Koeficienty cenového vzorce			
	Dálkovod		Místní síť	
	a	b	a	b
E.OND	280,0489	-6,5753	322,9837	-6,5753
PPD	168,1520	-6,2980	291,1609	-15,5700
RWE GasNet	261,2162	-14,8584	292,6675	-14,8584
Energy Ústí nad Labem, a.s.	x	x	300,4591	-14,8584
Petr Hurta, licence č. 220102855	x	x	420,2740	-14,8584
QUANTUM, a.s.	x	x	316,7686	-14,8584
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	x	308,0948	-15,5700

**k** je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m<sup>3</sup>.

13.1.2.2 Pevná roční cena za odebraný plyn **C<sub>kom</sub>** v Kč/MWh:

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena za odebraný plyn <b>C<sub>kom</sub></b>	
	Dálkovod	Místní síť
	Kč/MWh	Kč/MWh
E.OND	22,48	78,74
PPD	15,54	34,31
RWE GasNet	14,48	38,14
Energy Ústí nad Labem, a.s.	x	53,43
Petr Hurta, licence č. 220102855	x	185,38
QUANTUM, a.s.	x	64,97
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	50,04

13.1.3 Pro odběrné místo zákazníka připojené k distribuční soustavě ENERGIE CZ s.r.o. s přepočtenou roční spotřebou nad 630 MWh platí pevné ceny za distribuci plynu pro odběrné místo zákazníka s přepočtenou roční spotřebou nad 63 MWh podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí.

13.1.4 Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k dálkovodu, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k vysokotlaké části distribuční soustavy.

- 13.1.5 Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k místní síti, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené ke středotlaké nebo nízkotlaké části distribuční soustavy.
- 13.1.6 Cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí se pro rok 2014 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2013 prováděny roční odečty.
- 13.1.7 Cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí se pro rok 2014 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2013 prováděny řádné měsíční odečty.

Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2013 prováděny roční odečty a ve kterém roční odběr nebo přepočtená roční spotřeba plynu byly vyšší než 630 MWh, může požádat o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti. Spotřeba v odběrném místě zákazníka, pro které je stanovena cena podle bodu 13.1.2. cenového rozhodnutí, je fakturována měsíčně.

Pro odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období vyšší než 760 MWh a jehož cena byla stanovena podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí, je pro rok 2014 stanovena cena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí. Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od posledního odečtu a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení.

- 13.1.8 Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2013 prováděny řádné měsíční odečty a jehož roční odběr v roce 2013 byl nižší nebo roven 630 MWh, může zákazník požádat o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí s roční periodicitou fakturace. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti.

Pro odběrné místo zákazníka, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období nižší než 500 MWh a pro které byla cena stanovena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí, je pro rok 2014 stanovena cena podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí. Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od odečtu za měsíc prosinec a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení.

13.1.9 Zákazník, s měřením typu A nebo B, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí, může požádat o cenu za distribuci plynu  $C_{jedn}$  v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

$$C_{jedn} = CK / (40 \times s) + C_{kom} + 20,$$

kde

s je veličina, jejíž hodnota je 10,55 kWh/m<sup>3</sup>.

Pokud zákazník požádá o cenu za distribuci plynu podle tohoto bodu, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání.

Pokud zákazník, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, požádá o rezervaci pevné distribuční kapacity v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a důvody na požadavek na tuto výši rezervované pevné distribuční kapacity provozovateli distribuční soustavy neprokáže, provozovatel distribuční soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období. V případě, že nejsou u zákazníka známy odběry plynu za předchozí dvouleté období, použije se pro účely stanovení ceny za distribuci plynu sjednaná hodnota rezervované pevné distribuční kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny za distribuci plynu v případě, kdy zákazník rezervaci nemění, ale hodnota rezervace pevné distribuční kapacity je z historie vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém období.

Pokud je zákazníkovi, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, rezervována pevná distribuční kapacita v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém období a zákazník důvody této výše rezervované pevné distribuční kapacity provozovateli distribuční soustavy neprokáže, provozovatel distribuční soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období.

Denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodu 13.2 až 13.4 cenového rozhodnutí po dobu platnosti ceny za distribuci plynu podle tohoto bodu.

13.1.10 Změnu ceny za distribuci plynu na podmínky podle bodu 13.1.7, 13.1.8 nebo 13.1.9 cenového rozhodnutí lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.

13.1.11 Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém je cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí pravidelně fakturována za kratší odečtově období než 12 měsíců, platí pro rok 2014 cena za distribuci plynu stanovená pro odběrné pásmo podle skutečného ročního odběru plynu za celý rok 2013 nebo podle poslední známé přepočtené roční spotřeby plynu.

13.1.12 Změna dodavatele plynu v odběrném místě zákazníka nemá vliv na zařazení odběrného místa zákazníka do kategorie a odběrného pásma a na cenu za distribuci plynu stanovenou pro odběrné místo zákazníka.

13.1.13 Pro odběrné místo

13.1.13.1 s měřením typu A nebo B, pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí platí, že měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu  $MP_{AB}$  v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{AB} = (CK \times k / 1\,000) / 12,$$

13.1.13.2 s měřením typu C, pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí platí, že měsíční platba za denní přidělenou pevnou distribuční kapacitu  $MP_{rL}$  v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{rL} = (CK \times RK_L) / 12,$$

kde

$RK_L$  je denní přidělená pevná distribuční kapacita v daném odběrném místě v tis. m<sup>3</sup>,

- i) pro měsíc leden 2014 až prosinec 2014 se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m<sup>3</sup> určí jako nejvyšší hodnota z denních kapacit  $DP_i$  vypočtených za měsíce únor 2013 až leden 2014 podle vzorce

$$DP_i = \frac{SP_i}{21} \times \frac{31}{PD_i},$$

kde

$i$  je příslušný kalendářní měsíc,

$SP_i$  je skutečně dosažený odběr v i-tém měsíci v tis. m<sup>3</sup>,

$PD_i$  je počet kalendářních dnů v i-tém měsíci.

- ii) pro odběrné místo, pro které není možné zjistit skutečně dosažený odběr podle bodu i) cenového rozhodnutí v únoru 2013 až lednu 2014 (např. nový zákazník), se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m<sup>3</sup> určí jako denní přidělená pevná distribuční kapacita sjednaná ve smlouvě o distribuci plynu.

13.1.13.3 pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí platí, že v zúčtovacím období, jehož poslední den připadá na rok 2014, se denní přidělená pevná distribuční kapacita v odběrném místě  $RK_C$  v tis. m<sup>3</sup> určí podle vzorce

$$RK_C = RS / 115,$$

kde

$RS$  je přepočtená roční spotřeba plynu nebo dohodnutý odběr plynu v odběrném místě zákazníka v tis. m<sup>3</sup>, který je použit pro zařazení odběrného místa zákazníka do odběrného pásma.

### 13.2 Ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu

Cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu platí pouze pro odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí.

Pro distribuci plynu do odběrného místa platí tyto pevné ceny a podmínky:

Dvousložková cena za distribuci plynu je složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné měsíční ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za odebraný plyn podle tabulky v bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí. Pevná měsíční cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu  $C_{kd}$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční distribuční kapacity účinná, se určí podle vzorce

$$C_{kd} = CK \times F ,$$

kde

**F** je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	F
Leden, Únor, Prosinec	0,4
Březen, Listopad	0,2
Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen	0,083

Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních distribučních kapacit, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje.

### 13.3 Ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka

13.3.1 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je stanovena cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí, je dvousložková cena za distribuci plynu složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné roční ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s pevnou cenou za odebraný plyn platnou pro denní pevnou distribuční kapacitu podle tabulky v bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí.

13.3.1.1 Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou v Kč/tis. m<sup>3</sup> je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou.

13.3.1.2 Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu v Kč/tis. m<sup>3</sup> je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou měsíční

distribuční kapacitu  $C_{kd}$  podle bodu 13.2 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny  $CK$  se za  $k$  považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních distribučních kapacit.

- 13.3.2 Pevná cena za omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity  $CK_p$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> se určí podle vzorce

$$CK_p = kp_{drp} \times CK,$$

kde

$kp_{drp}$  je faktor omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity stanovený podle vzorce

$$kp_{drp} = \frac{6 \times S_{RD}}{365},$$

kde

$S_{RD}$  je počet plynárenských dní, ve kterých došlo k omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity.

Přitom platí, že  $CK_p$  je menší nebo rovno  $CK$ .

Cenu za omezení nebo přerušení denní rezervované přerušitelné distribuční kapacity za každý plynárenský den omezení nebo přerušení hradí jednou ročně provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi.

- 13.4 Ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu

- 13.4.1 Pro denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena stanovena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí, platí tyto pevné ceny a podmínky:

Dvousložková cena za distribuci plynu je složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za odebraný plyn podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí. Pevná cena pro rok 2014 za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná,  $CK_K$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> je vypočtena podle vzorce

$$CK_K = CK \times F_a \times F_s,$$

kde

$F_a$  je poměr počtu dnů účinnosti rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity kalendářního měsíce k počtu dnů kalendářního měsíce,

$F_s$  je faktor pevné klouzavé distribuční kapacity kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná.

Kalendářní měsíc	F <sub>s</sub>
Leden, Únor, Prosinec	0,72
Březen, Listopad	0,28
Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen	0,0996

Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit, v m<sup>3</sup>.

### 13.5 Ceny za distribuci plynu ve zkušebním provozu

Cena za distribuci plynu ve zkušebním provozu je dvousložková. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za odebraný plyn podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí. Pevná cena za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu pro plynárenský měsíc je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu.

Pokud dojde k překročení denní rezervované distribuční kapacity ve zkušebním provozu, je pro výpočet měsíční platby za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu použita cena **CK**, pro jejíž stanovení se za **k** považuje skutečně dosažený maximální denní odběr v odběrném místě v měsíci, ve kterém k překročení došlo.

Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B, se denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu na období následujících 6 kalendářních měsíců stanoví postupem pro výpočet přidělené distribuční kapacity podle bodu 13.1.13.2 cenového rozhodnutí.

- 13.6 Platba **P<sub>pd</sub>** za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je provozovatelem distribuční soustavy účtována u odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.2 nebo 13.1.9 cenového rozhodnutí, v případě, že dojde k překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity (pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje) o více než 3,8 %. Platba **P<sub>pd</sub>** je stanovena podle vzorce:

$$P_{pd} = F_{od} \times CK \times D_d ,$$

kde

**F<sub>od</sub>** je faktor kalendářního měsíce, ve kterém došlo k překročení podle následující tabulky:

Kalendářní měsíc	F <sub>od</sub>
Leden, Únor, Prosinec	1,9
Březen, Listopad	0,95
Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen	0,3



$D_d$  se určí podle vzorce:

$$D_d = (K_{rd} - K_{sd}),$$

kde

$K_{rd}$  je skutečně dosažená denní kapacita v odběrném místě zákazníka v tis. m<sup>3</sup>,

$K_{sd}$  je součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v odběrném místě zákazníka, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, v tis. m<sup>3</sup>.

Pro stanovení ceny  $CK$  se za  $k$  považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v m<sup>3</sup>, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje.

Přitom platí, že

pokud je v odběrném místě překročena denní rezervovaná pevná a přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, v plynárenském měsíci opakovaně, je platba za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, účtována za plynárenský měsíc pouze jedenkrát, ve výši určené maximální hodnotou  $D_d$  v odběrném místě v plynárenském měsíci.

- 13.7 Rezervace denní pevné distribuční kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima
- 13.7.1 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí, může zákazník rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima.
- 13.7.2 Denní pevnou distribuční kapacitou na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima je maximální hodnota ze všech denních spotřeb plynu v rozhodném období od 1. října 2010 do 30. září 2013. V případě, že zákazník neodebíral v celém rozhodném období, použije se známá maximální hodnota ze všech denních spotřeb v období, které začíná nejpozději 1. října 2012.
- 13.7.3 Zákazník, pro jehož odběrné místo nejsou známy údaje za rozhodné období podle bodu 13.7.2 cenového rozhodnutí, může rezervovat kapacitu podle bodu 13.7.1 cenového rozhodnutí nejdříve po uplynutí 12 kalendářních měsíců od ukončení distribuce plynu ve zkušebním provozu nebo v případě nevyužití distribuce plynu ve zkušebním provozu po uplynutí 12 kalendářních měsíců od zahájení odběru plynu s měřením typu A nebo B. V takovém případě je rozhodným obdobím 12 kalendářních měsíců před rezervací kapacity dle bodu 13.7.1 cenového rozhodnutí.
- 13.7.4 Po uplynutí 12 kalendářních měsíců od rezervace kapacity podle bodu 13.7.1 cenového rozhodnutí změní provozovatel distribuční soustavy výši rezervované kapacity podle bodu 13.7.1 cenového rozhodnutí v závislosti na změně rozhodného období.

13.7.5 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s rezervovanou kapacitou podle bodu 13.7.1 cenového rozhodnutí platí pevné ceny  $C_{kom}$  v Kč/MWh podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí a pevné ceny **CK** v Kč/tis.m<sup>3</sup> podle bodu 13.1.2 cenového rozhodnutí, kde koeficient **a** je navýšen o 5 %.

13.7.6 Pokud dojde k překročení rezervované kapacity podle bodu 13.7.1 cenového rozhodnutí, není zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu 13.6 cenového rozhodnutí.

13.8 Minimální cena za denní rezervovanou pevnou a přerušitelnou distribuční kapacitu, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je

**40 000 Kč/tis. m<sup>3</sup>.**

13.9 Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém denní rezervovaná pevná a přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je nižší než 0,519 tis. m<sup>3</sup>/den, se pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu **CK** rovná pevné ceně pro denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu ve výši 0,519 tis. m<sup>3</sup>/den.

13.10 Pro předávací místo mezi distribučními soustavami platí pevné ceny uvedené v bodě 13.1 až 13.9 cenového rozhodnutí s výjimkou bodů 13.1.9 a 13.7 cenového rozhodnutí, přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu 13.6 cenového rozhodnutí platí provozovatel distribuční soustavy, pokud denní rezervovaná pevná distribuční kapacita v předávacím místě mezi distribučními soustavami je nižší než nejvyšší skutečně dosažený denní odběr plynu v období od 1. října 2010 do 30. září 2013.

13.11 Ceny pro vstupní a výstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě přeshraničního plynovodu

13.11.1 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a pevná cena za předaný plyn pro vstupní body distribuční soustavy:

Název vstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Pevná cena za předaný plyn v Kč/MWh
Laa an der Thaya	7 700	0

Přitom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2 až 1.8 s tím, že odkazy na bod 1.1 se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 13.11.1 cenového rozhodnutí.

13.11.2 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a pevná cena za předaný plyn pro výstupní body distribuční soustavy:

Název výstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu v Kč/tis. m <sup>3</sup>	Pevná cena za předaný plyn v Kč/MWh
Laa an der Thaya	65 836,68	14,48

Přítom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2 až 1.8 s tím, že odkazy na bod 1.1 se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 13.11.2 cenového rozhodnutí.

13.12 Pro vstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě, případně v souhrnu předávacích míst výroby plynu, je pevná roční cena za denní přidělenou pevnou kapacitu 10 Kč/tis. m<sup>3</sup>. Přítom platí přiměřeně podmínky stanovené v bodech 13.1.13, 13.2 až 13.4 a 13.6 cenového rozhodnutí s tím, že odkazy na bod 13.1.2 se nahrazují odkazem na bod 13.12 cenového rozhodnutí.

13.13 Pevná cena za distribuci plynu do odběrného místa zákazníka, ve kterém je instalována plnicí stanice na stlačený zemní plyn (CNG) pro pohon motorových vozidel, je jednosložková a pro odběrné místo s ročním odběrem do 630 MWh/rok shodná s pevnou cenou za odebraný plyn platnou pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka podle příslušné tabulky v bodu 13.1.1 cenového rozhodnutí.

Pro odběrné místo s ročním odběrem nad 630 MWh/rok platí tyto pevné ceny:

	<b>Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh</b>	
	Dálkovod	Místní síť
E.OND	49,95	192,86
PPD	95,06	112,46
RWE GasNet	43,74	101,37

Pokud je v odběrném místě zákazníka instalováno více odběrných plynových zařízení, je podmínkou uplatnění této ceny samostatné měření odběru plynu plnicí stanicí.

## **II. Cena dodávky poslední instance**

1. Do ceny dodávky poslední instance lze promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk<sup>1)</sup> a daň z přidané hodnoty<sup>2)</sup>).
2. Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s plynem se nepovažují náklady podle přílohy č. 1.

## **III. Regulace ceny distribuce plynu formou věcně usměrňovaných cen**

Cena za distribuci plynu distribuční soustavou nepřípojenou k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě je regulována formou věcně usměrňovaných cen podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>).

Do ceny za distribuci plynu může provozovatel distribuční soustavy promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady nezbytné k zajištění licencované činnosti, přiměřený zisk<sup>1)</sup> a daň z přidané hodnoty<sup>2)</sup>). Za ekonomicky oprávněné náklady se nepovažují obvykle náklady uvedené v příloze č. 1.

## **IV. Závěrečná ustanovení**

1. Při přepočtu množství dodaného plynu na MWh se postupuje podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>).
2. Úředně stanovenými cenami uvedenými v cenovém rozhodnutí se rozumí ceny bez DPH.
3. Pokud je plyn použit v případech, kdy vzniká povinnost platby daně podle zákona č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, nebo zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů, lze cenu plynu navýšit o příslušnou daň.
4. Při přechodu ze zimního na letní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 23/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě. Při přechodu z letního na zimní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 25/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě.
5. Při výpočtu hodnot plateb a cen se zaokrouhluje pouze konečná platba a konečná cena na dvě platná desetinná místa.

## **V. Zrušující ustanovení**

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2012 ze dne 26. listopadu 2012, o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu.
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2013 ze dne 15. února 2013, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2012 ze dne 26. listopadu 2012, o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu.

---

<sup>1)</sup> § 2 odst. 7 písm. b) zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>2)</sup> Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>3)</sup> Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>4)</sup> Příloha č. 1 vyhlášky č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů.

## **VI. Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2014.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková

**Příloha č. 1**  
**Cenového rozhodnutí č. ?/2013**

Ekonomicky oprávněnými náklady nejsou:

- a) náklady na reprezentaci,
- b) cestovné vyplácené nad rámec právního předpisu<sup>1)</sup>,
- c) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování zaměstnanců, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- d) veškeré náklady na benefity poskytované zaměstnavatelem zaměstnancům,
- e) příspěvky na závodní stravování ve výši nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny a ve výši nad 70 % ceny stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin, určeného právními předpisy<sup>2)</sup>,
- f) náklady na osobní spotřebu zaměstnance (např. náklady na soukromé telefonní hovory, náklady na spotřebu pohonných hmot pro osobní spotřebu),
- g) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle právního předpisu<sup>3)</sup>,
- h) finanční vyrovnání, např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené právním předpisem<sup>4)</sup>,
- i) veškeré odměny členů statutárních orgánů,
- j) pojištění odpovědnosti za škody členů statutárních orgánů, způsobené společností při výkonu funkce,
- k) náklady časového rozlišení splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši odpovídající účetním odpisům příslušného dlouhodobého majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- l) pokuty, penále, poplatky z prodlení, peněžní náhrady škod popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a právních předpisů a nařízení,
- m) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle právního předpisu<sup>5)</sup>,
- n) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob, převyšující výnosy z jejich vyřazení s výjimkou zůstatkové hodnoty dlouhodobého majetku, který ztratil způsobilost užívání,
- o) náklady na zmařené investice (nerealizované investice),
- p) manka, škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (s výjimkou škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob a náhrady škod a odškodnění souvisejících s výkonem licencované činnosti,
- q) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- r) tvorba opravných položek k pohledávkám,
- s) tvorba rezerv,
- t) daň z příjmu fyzických a právnických osob,

- u) ostatní náklady, které nejsou vynaloženy za účelem zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti.

---

<sup>1)</sup> Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů

<sup>2)</sup> Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů

<sup>3)</sup> Zákon č. 589/1992 Sb. o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů

Zákon č. 592/1992 Sb. o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů

<sup>4)</sup> Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů

<sup>5)</sup> Zákon č. 586/1992 Sb. o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů