

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2010**  
**ze dne 29. listopadu 2010,**  
**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. 4 písm. d) a § 17 odst. 9 a 10 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 energetice a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí:

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“)

JMP Net, s.r.o., IČ: 27689841, se sídlem Plynárenská 499/1, Brno, (dále jen „JMP Net“)

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

SMP Net, s.r.o., IČ: 27768961, se sídlem Plynární 420/3, Ostrava, (dále jen „SMP Net“)

VČP Net, s.r.o., IČ: 27495949, se sídlem Pražská třída 485, Hradec Králové, (dále jen „VČP Net“)

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 služeb 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 – Mokrý Háj	727,12	0
Hraniční bod Waidhaus	727,12	0
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Olbernhau	727,12	0
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Sayda	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	3 920,21	0
Hraniční bod Lanžhot – Mokřý Háj	3 920,21	0
Hraniční bod Waidhaus	4 879,03	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Olbernhau	4 906,35	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Sayda	4 909,20	$0,0077 \times C_{NCG}$
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage	94,16	0,72
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage	94,16	0,72

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 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>). 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

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

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

$$C_{sp} = kp_r \times C_s,$$

kde

$kp_r$  je faktor sjednané pravděpodobnosti omezení nebo přerušení přepravy plynu stanovený podle vzorce

$$kp_r = 1 - \frac{2 \times RP}{M_p \times 30},$$

kde

$RP$  je sjednaný pravděpodobný počet plynárenských dní, ve kterých dojde k omezení nebo přerušení přepravy plynu,

$M_p$  je počet měsíců, na který je standardní přerušitelná přepravní kapacita rezervována.

Přitom platí, že

$$0,25 \leq kp_r \leq 1.$$

- 1.6 Pevná cena za překročení sjednaného pravděpodobného počtu plynárenských dní, ve kterých dojde k omezení nebo přerušení standardní přerušitelné přepravní kapacity,  $C_{srp}$  v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{srp} = kp_{srp} \times C_s,$$

kde

$kp_{srp}$  je faktor překročení sjednané pravděpodobnosti omezení nebo přerušení přepravy plynu stanovený podle vzorce

$$kp_{srp} = \frac{4 \times S_{RP}}{M_p \times 30},$$

kde

**S<sub>RP</sub>** je počet plynárenských dní, ve kterých došlo k omezení nebo přerušení přepravy plynu nad sjednaný pravděpodobný počet plynárenských dní, v nichž mohlo dojít k omezení nebo přerušení přepravy plynu.

Přitom platí, že

$$C_{srp} \leq C_{sp} .$$

- 1.7 Pevná cena za denní rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou denní pevnou přepravní kapacitu  $C_d$  podle bodu 1.3 této části.
- 1.7.1 Cenu za omezení nebo přerušení denní rezervované denní přerušitelné přepravní kapacity za každý plynárenský den omezení nebo přerušení hradí provozovatel přepravní soustavy zákazníkovi. Cena se určí jako  $1/D$  pevné ceny za denní rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu podle bodu 1.7 kde  $D$  je počet dní, na který je denní přerušitelná přepravní kapacita rezervována.
- 1.8 Pevná cena za přepravu plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

	Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/měsíc	Pevná cena za přepravený plyn v Kč/MWh
E.OND	2 436 017	6,84
JMP Net	13 743 761	6,84
PPD	7 562 491	6,84
RWE GasNet	17 680 526	6,84
SMP Net	9 877 525	6,84
VČP Net	5 864 200	6,84

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

- 1.9.1 Pevná cena za odebraný plyn je

**6,84 Kč/MWh,**

- 1.9.2 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_{ppz}$  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

**20 966,14 Kč/tis. m<sup>3</sup>.**

- 1.9.3 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_{ppz}$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 0,543 tis.m<sup>3</sup>/den a zároveň nižší nebo rovna 150 tis. m<sup>3</sup>/den, se určí podle vzorce

$$C_{ppz} = (182,8906 - 13,5861 \times \ln(RK)) \times 1000$$

kde

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

- 1.9.4 Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_{ppz}$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je nižší nebo rovna než 0,543 tis. m<sup>3</sup>/den, je

**97 337,43 Kč/tis. m<sup>3</sup>.**

1.9.5 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 této části s tím, že **CK** se nahrazuje **C<sub>ppz</sub>**.

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

1.9.7 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

**30 110,67 Kč/tis.m<sup>3</sup>**

1.9.8 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 0,543 tis.m<sup>3</sup>/den a zároveň nižší nebo rovna 150 tis. m<sup>3</sup>/den, se určí podle vzorce

$$C_{ppz} = (192,0351 - 13,5861 \times \ln(RK)) \times 1000$$

1.9.9 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 než 0,543 tis. m<sup>3</sup>/den, je

**106 481,96 Kč/tis. m<sup>3</sup>**

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

1.9.11 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	Leden, Únor, Prosinec	Březen, Listopad	Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen
F <sub>op</sub>	2	1	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.

- 1.9.12 Povolená hodinová odchylka mezi nominací přepravy a skutečným odběrem plynu  $T_p$  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

- $K_{1p}$  je koeficient rovnice pro výpočet tolerance podle bodu 10.2 této části jako  $K_{1m}$ ,  
 $K_{Sm}$  je 1/24 denní rezervované pevné přepravní kapacity v odběrném místě zákazníka na plynárenský den v  $m^3$ ,  
 $S_{pt}$  průměrná hodnota spalného tepla v přepravní soustavě pro plynárenský den,  
 $K_{2p}$  koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený podle bodu 10.2 této části jako  $K_{2m}$ ,  
 $N_m$  skutečný odběr plynu v příslušné hodině plynárenského dne v kWh.

Pro výpočet platby za překročení povolené hodinové odchylky přepravy se hodnota  $T_p$  zaokrouhuje na celé MWh.

- 1.9.13 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.**

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

**1 Kč/MWh.**

- 1.11 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  $m^3$ .

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

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

$$C_{LTi} = C_{LT0} \times \prod_{i=2011}^i \frac{I_{i-1}}{100},$$

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 dlouhodobou rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_{LT0}$ v Kč/MWh	
	Vstupní bod	Výstupní bod
Hraniční bod Lanžhot	727,12	4 879,50
Hraniční bod Lanžhot – Mokřý Háj	727,12	4 879,50
Hraniční bod Waidhaus	727,12	4 879,03
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Olbernhau	727,12	4 906,35
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Sayda	727,12	4 909,20

$i$  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 tech. sl., 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 vahami 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  $i = 2011$  platí, že  $I_{i-1} = 100$ .

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

1.12.2 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 služby 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

**1,10 Kč/MWh.**

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

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 této části.**

**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. této části, 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 přebývajícího vyrovnávacího plynu určená podle bodu 11. této části, 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

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

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	$K_{1m}$	$K_{2m}$
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	$K_{1m}$	$K_{2m}$
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** 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>).

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.

- 12. Pevná denní zúčtovací cena plynu** se stanoví jako  $C_{pv}$  podle bodu 11 této části 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:

E.OND		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	201,47	109 876,04	x
	nad 55 do 63 včetně	227,66	x	327,54
	nad 50 do 55 včetně	228,03	x	294,85
	nad 45 do 50 včetně	229,02	x	269,78
	nad 40 do 45 včetně	232,57	x	239,24
	nad 35 do 40 včetně	233,93	x	216,17
	nad 30 do 35 včetně	235,11	x	196,39
	nad 25 do 30 včetně	237,67	x	172,82
	nad 20 do 25 včetně	244,27	x	150,25
	nad 15 do 20 včetně	248,70	x	126,35
	nad 7,56 do 15 včetně	264,44	x	100,91
	nad 1,89 do 7,56 včetně	336,74	x	76,95
0 do 1,89 včetně	577,10	x	56,33	

JMP Net		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	128,80	79 360,07	x
	nad 55 do 63 včetně	136,78	x	258,24
	nad 50 do 55 včetně	137,23	x	236,21
	nad 45 do 50 včetně	139,90	x	214,87
	nad 40 do 45 včetně	140,96	x	195,61
	nad 35 do 40 včetně	141,90	x	178,51
	nad 30 do 35 včetně	143,43	x	158,75
	nad 25 do 30 včetně	144,91	x	139,89
	nad 20 do 25 včetně	149,79	x	117,28
	nad 15 do 20 včetně	152,05	x	103,97
	nad 7,56 do 15 včetně	157,21	x	85,83
	nad 1,89 do 7,56 včetně	181,23	x	70,96
0 do 1,89 včetně	375,55	x	52,33	

PPD		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	109,15	79 778,69	x
	nad 55 do 63 včetně	123,33	x	264,49
	nad 50 do 55 včetně	126,83	x	239,83
	nad 45 do 50 včetně	127,53	x	211,05
	nad 40 do 45 včetně	130,19	x	193,88
	nad 35 do 40 včetně	131,02	x	171,00
	nad 30 do 35 včetně	135,04	x	151,82
	nad 25 do 30 včetně	139,32	x	133,72
	nad 20 do 25 včetně	142,61	x	109,57
	nad 15 do 20 včetně	146,66	x	90,88
	nad 7,56 do 15 včetně	150,49	x	76,56
nad 1,89 do 7,56 včetně	170,83	x	67,91	
0 do 1,89 včetně	350,56	x	46,49	

RWE GasNet		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	140,91	88 731,62	x
	nad 55 do 63 včetně	161,07	x	259,57
	nad 50 do 55 včetně	162,90	x	242,74
	nad 45 do 50 včetně	164,19	x	226,31
	nad 40 do 45 včetně	166,99	x	214,35
	nad 35 do 40 včetně	169,46	x	191,44
	nad 30 do 35 včetně	170,91	x	171,02
	nad 25 do 30 včetně	175,77	x	164,75
	nad 20 do 25 včetně	179,57	x	140,82
	nad 15 do 20 včetně	183,93	x	119,78
	nad 7,56 do 15 včetně	188,68	x	106,43
nad 1,89 do 7,56 včetně	231,36	x	103,88	
0 do 1,89 včetně	430,42	x	59,12	

SMP Net		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	147,07	92 098,58	x
	nad 55 do 63 včetně	160,21	x	305,61
	nad 50 do 55 včetně	162,88	x	280,34

	nad 45 do 50 včetně	164,78	x	262,01
	nad 40 do 45 včetně	165,98	x	242,32
	nad 35 do 40 včetně	167,15	x	216,67
	nad 30 do 35 včetně	168,15	x	192,06
	nad 25 do 30 včetně	170,36	x	167,02
	nad 20 do 25 včetně	173,25	x	141,96
	nad 15 do 20 včetně	180,65	x	115,37
	nad 7,56 do 15 včetně	188,11	x	88,91
	nad 1,89 do 7,56 včetně	226,68	x	71,81
	0 do 1,89 včetně	428,39	x	49,75

VČP Net		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	137,30	91 341,67	x
	nad 55 do 63 včetně	162,80	x	302,41
	nad 50 do 55 včetně	163,35	x	273,54
	nad 45 do 50 včetně	164,37	x	252,39
	nad 40 do 45 včetně	165,47	x	234,77
	nad 35 do 40 včetně	167,19	x	212,28
	nad 30 do 35 včetně	169,72	x	181,80
	nad 25 do 30 včetně	173,54	x	154,42
	nad 20 do 25 včetně	177,21	x	134,88
	nad 15 do 20 včetně	180,67	x	117,99
	nad 7,56 do 15 včetně	185,53	x	101,89
	nad 1,89 do 7,56 včetně	239,99	x	68,11
0 do 1,89 včetně	447,21	x	65,79	

Alpiq Generation (CZ) s.r.o.		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	176,76	109 225,49	x
	nad 55 do 63 včetně	196,92	x	486,17
	nad 50 do 55 včetně	198,75	x	501,78
	nad 40 do 50 včetně	202,84	x	310,01
	nad 35 do 40 včetně	205,32	x	265,02
	nad 30 do 35 včetně	206,77	x	244,60
	nad 15 do 30 včetně	219,78	x	178,65
	nad 7,56 do 15 včetně	224,54	x	157,94
	nad 1,89 do 7,56 včetně	267,21	x	118,11
	do 1,89 včetně	466,28	x	66,48

<b>ČEZ Energetické služby, a.s. (Mohelnice)</b>		<b>Dvousložková cena</b>		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	152,27	93 251,39	x
	nad 55 do 63 včetně	160,21	x	305,61
	nad 50 do 55 včetně	162,88	x	280,34
	nad 45 do 50 včetně	164,78	x	262,01
	nad 40 do 45 včetně	165,98	x	242,32
	nad 35 do 40 včetně	167,15	x	216,67
	nad 30 do 35 včetně	168,15	x	192,06
	nad 25 do 30 včetně	170,36	x	167,02
	nad 20 do 25 včetně	173,25	x	141,96
	nad 15 do 20 včetně	180,65	x	115,37
	nad 7,56 do 15 včetně	188,11	x	88,91
do 1,89 do 7,56 včetně	226,68	x	71,81	
	do 1,89 včetně	428,39	x	49,75

<b>ENERGIE CZ s.r.o.</b>		<b>Dvousložková cena</b>		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	228,50	138 801,24	x
	nad 45 do 63 včetně	251,79	x	391,70
	nad 40 do 45 včetně	254,59	x	361,76
	nad 35 do 40 včetně	257,06	x	320,87
	nad 30 do 35 včetně	258,51	x	278,88
	nad 25 do 30 včetně	263,36	x	254,63
	nad 20 do 25 včetně	267,16	x	212,73
	nad 15 do 20 včetně	271,52	x	177,31
	nad 7,56 do 15 včetně	276,28	x	153,17
	do 7,56 včetně	318,95	x	121,86

<b>ENERGY Ústí nad Labem, a.s.</b>		<b>Dvousložková cena</b>		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	140,91	88 731,62	x
	nad 55 do 63 včetně	161,07	x	259,57
	nad 50 do 55 včetně	162,90	x	242,74
	nad 45 do 50 včetně	164,19	x	226,31
	nad 40 do 45 včetně	166,99	x	214,35
	nad 35 do 40 včetně	169,46	x	191,44

	nad 30 do 35 včetně	170,91	x	171,02
	nad 25 do 30 včetně	175,77	x	164,75
	nad 20 do 25 včetně	179,57	x	140,82
	nad 15 do 20 včetně	183,93	x	119,78
	nad 7,56 do 15 včetně	188,68	x	106,43
	nad 1,89 do 7,56 včetně	231,36	x	103,88
	do 1,89 včetně	430,42	x	59,12

<b>Petr Hurta licence č. 220102855</b>		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, malooběratel	nad 63	329,07	196 127,32	x
	nad 25 do 63 včetně	352,36	x	341,32
	do 25 včetně	355,25	x	328,71

<b>PSP Technické služby a.s.</b>		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, malooběratel	nad 63	197,29	120 804,23	x
	nad 20 do 63 včetně	223,47	x	183,18
	do 20 včetně	276,90	x	75,93

<b>QUANTUM, a.s.</b>		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, malooběratel	nad 63	166,68	100 424,22	x
	nad 55 do 63 včetně	174,66	x	325,67
	nad 50 do 55 včetně	175,11	x	317,13
	nad 45 do 50 včetně	177,78	x	286,42
	nad 40 do 45 včetně	178,84	x	262,27
	nad 35 do 40 včetně	179,78	x	237,10
	nad 30 do 35 včetně	181,32	x	209,86
	nad 25 do 30 včetně	182,80	x	183,18
	nad 20 do 25 včetně	187,68	x	152,56
	nad 15 do 20 včetně	189,93	x	130,59
	nad 7,56 do 15 včetně	195,10	x	102,75
	nad 1,89 do 7,56 včetně	219,12	x	77,44
do 1,89 včetně	413,43	x	51,79	

STAVEBNÍK – stavební bytové družstvo		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	261,94	157 910,98	x
	nad 35 do 63 včetně	290,49	x	406,70
	nad 30 do 35 včetně	291,94	x	344,88
	nad 25 do 30 včetně	296,80	x	313,78
	nad 20 do 25 včetně	300,60	x	258,81
	nad 15 do 20 včetně do 15 včetně	304,96 309,71	x x	219,13 175,98

VLČEK Josef – elektro s.r.o.		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	209,06	136 882,38	x
	nad 55 do 63 včetně	223,23	x	525,89
	nad 40 do 55	227,43	x	395,57
	nad 35 do 40	230,10	x	368,15
	nad 20 do 35	230,93	x	316,57
	nad 1,89 do 20 do 1,89	242,51 250,39	x x	207,99 109,36

ŽDB GROUP a.s.		Dvousložková cena		
Kategorie zákazníků	Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu nad – do 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
Domácnost, maloodběratel	nad 63	184,95	113 752,93	x
	nad 20 do 63 včetně	202,66	x	327,91
	do 20 včetně	264,57	x	85,81

13.1.2 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka platí pevné ceny. Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu  $CK$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> je určena vzorcem,

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

kde

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

**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>.



Provozovatel distribuční soustavy	Kategorie zákazníků	Dvousložková cena dálkovod			Dvousložková cena místní síť		
		Pevná cena za odebraný plyn $C_{kom}$	Koeficienty cenového vzorce		Pevná cena za odebraný plyn $C_{kom}$	Koeficienty cenového vzorce	
			Kč/MWh	a		b	Kč/MWh
E.OND	Střední odběratel a velkoodběratel	23,89	263,8660	-6,5753	75,82	301,2829	-6,5753
JMP Net	Střední odběratel a velkoodběratel	15,79	215,0969,	-12,0012	39,05	254,4235	-13,0012
PPD	Střední odběratel a velkoodběratel	17,81	170,6183	-7,2980	35,13	295,5022	-17,5473
RWE GasNet	Střední odběratel a velkoodběratel	18,92	281,1905	-15,0538	42,49	333,1797	-19,0538
SMP Net	Střední odběratel a velkoodběratel	17,65	312,0595	-20,0294	44,72	379,4840	-27,0294
VČP Net.	Střední odběratel a velkoodběratel	17,46	262,3598	-15,1011	39,47	302,9331	-15,1011

Provozovatel distribuční soustavy	Kategorie zákazníků	Dvousložková cena místní síť		
		Pevná cena za odebraný plyn $C_{kom}$	Koeficienty cenového vzorce	
			Kč/MWh	a
Alpiq Generation (CZ) s.r.o.	Střední odběratel a velkoodběratel	57,10	370,3628	-19,0538
ČEZ Energetické služby s.r.o. Mohelnice	Střední odběratel a velkoodběratel	46,37	381,6674	-27,5294
ENERGY Ústí nad Labem, a.s	Střední odběratel a velkoodběratel	42,49	333,1797	-19,0538
Petr Hurta licence č. 220102855	Střední odběratel a velkoodběratel	209,41	523,5888	-27,5294
PSP Technické služby a.s.	Střední odběratel a velkoodběratel	84,33	421,9205	-27,5294
QUANTUM, a.s.	Střední odběratel a velkoodběratel	64,94	282,9606	-13,0012
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	Střední odběratel a velkoodběratel	109,64	382,0277	-175473
ŽDB GROUP a.s.	Střední odběratel a velkoodběratel	60,62	418,4630	-27,5294

13.1.3 Za odběrné místo, 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.

13.1.4 Za odběrné místo, 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.

- 13.1.5 Cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 této části se pro rok 2011 použije pro odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k dálkovodu, a odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k místní síti, u něhož byly v roce 2010 prováděny řádné měsíční odečty. Zákazník, jehož odběrné místo bylo v roce 2010 zařazeno do kategorie maloodběratel a v němž roční odběr, nebo přepočtená roční spotřeba plynu byla vyšší než 630 MWh, může požádat o cenu za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 této části. Pokud zákazník požádá o cenu za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 této části, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání. Spotřeba zákazníka, který používá cenu podle bodu 13.1.2. této části, je fakturována měsíčně.
- 13.1.6 Zákazník, jehož odběrné místo bylo v roce 2010 zařazeno do kategorie střední odběratel nebo velkoodběratel, jehož roční odběr v roce 2010 byl nižší nebo roven 630 MWh a jehož odběrné plynové zařízení je připojené k místní síti, může požádat o cenu za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 této části s roční periodicitou fakturace. Pokud zákazník požádá o cenu za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 této části, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání.
- 13.1.7 Zákazník zařazený podle bodu 13.1.5 této části 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.

Denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou nelze kombinovat s rezervací kapacity podle bodu 13.2 až 13.4 této části po dobu platnosti ceny za distribuci plynu podle tohoto bodu.

- 13.1.8 Změnu ceny za distribuci plynu na podmínky podle bodu 13.1.5 až 13.1.7 této části lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.
- 13.1.9 Odběrné místo zákazníka kategorie domácnost a odběrné místo, pro které nebude cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.5 a 13.1.7 této části, je provozovatelem distribuční soustavy zařazeno do odběrného pásma v kategorii maloodběratel nebo domácnost podle přepočtené roční spotřeby.
- 13.1.10 Změna dodavatele plynu v odběrném místě zákazníka nemá vliv na zařazení odběrného místa do odběrného pásma podle bodů 13.1.5 až 13.1.7 a 13.1.9 této části.
- 13.1.11 Pokud je zákazník zařazený podle bodu 13.1.6 a 13.1.9 fakturován za kratší odečtová období než 12 měsíců, zařadí pro rok 2011 provozovatel distribuční soustavy odběrné místo tohoto zákazníka do odběrného pásma podle skutečného ročního odběru za celý rok 2010 nebo podle poslední přepočtené roční spotřeby.
- 13.1.12 Pro odběrné místo
- 13.1.12.1 s měřením typu A nebo B podle bodu 13.1.5 této části platí, že měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu  $MP_{AB}$  v Kč/měsíc se určí podle vzorce

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

13.1.12.2 s měřením typu C podle bodu 13.1.5 této části 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 2011 až prosinec 2011 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 2010 až leden 2011 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) této části v únoru 2010 až lednu 2011 (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.

13.1.12.3 dle bodu 13.1.6 a 13.1.9 této části platí, že měsíční platba za denní přidělenou pevnou distribuční kapacitu  $MP_{rC}$  v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{rC} = (C_{rd} \times RK_C) / 12,$$

kde

$RK_C$  je denní přidělená pevná distribuční kapacita v odběrném místě v tis. m<sup>3</sup>, určená podle vzorce

$$RK_C = RS / 110,$$

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 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 zařazeného podle bodu 13.1.5 této části s měřením typu A nebo B.

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

Dvousložková cena za distribuci plynu je složena z 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 příslušné tabulky v bodu 13.1.2 této části. Pevná měsíční cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu  $C_{kd}$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> pro příslušný měsíc se určí podle vzorce

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

kde

$F$  je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	Leden, Únor, Prosinec	Březen, Listopad	Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen
F	0,4	0,2	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 zařazeného podle bodu 13.1.5 této části s měřením typu A nebo B 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 cenou za odebraný plyn platnou pro denní pevnou distribuční kapacitu podle příslušné tabulky v bodu 13.1.2 této části.

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 této části. 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<sub>kd</sub>** podle bodu 13.2 této části. 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<sub>p</sub>** v Kč/tis. m<sup>3</sup> se určí podle vzorce

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

kde

**kp<sub>drp</sub>** je faktor omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity stanovený podle vzorce

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

kde

**S<sub>RD</sub>** je počet plynárenských dní, ve kterých došlo k omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity.

Přitom platí, že **CK<sub>p</sub>** 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 zařazeného podle bodu 13.1.5 této části s měřením typu A nebo B platí tyto pevné ceny a podmínky:

Dvousložková cena za distribuci plynu je složena z 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 této části. Pevná cena za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu  $CK_K$  v Kč/tis. m<sup>3</sup> je vypočtena podle vzorce

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

kde

$F_a$  je průměr faktorů  $F$  kalendářních měsíců, ve kterých je rezervována denní pevná klouzavá distribuční kapacita, vážený počtem plynárenských dní za dobu rezervace denní pevné klouzavé distribuční kapacity v příslušném kalendářním měsíci,

$F$  je faktor kalendářního měsíce podle tabulky v bodu 13.2 této části,

$F_s$  je faktor pevné klouzavé distribuční kapacity určený nejvyšší hodnotou kalendářního měsíce spadajícího do účinnosti pevné klouzavé distribuční kapacity, určený podle tabulky:

Kalendářní měsíc	Leden, Únor, Prosinec	Březen, Listopad	Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen
$F_s$	1,8	1,4	1,2

Pro stanovení ceny  $CK$  se za  $k$  považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit.

### 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 této části. 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 této části. 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 za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu a skutečně dosažená denní kapacita v odběrném místě v daném měsíci.

Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B, se rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu na období následujících 6 kalendářních měsíců stanoví postupem pro výpočet přidělené distribuční kapacity podle bodu 13.1.12.2 této části.

13.6 Pokud v odběrném místě zákazníka zařazeném podle bodu 13.1.5 a 13.1.7 této části s měřením typu A nebo B dojde k překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, o více než 3,8 %, provozovatel distribuční soustavy účtuje platbu  $P_{pd}$  za překročení denní rezervované

pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, stanovenou podle vzorce

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

kde

$F_{od}$  je faktor kalendářního měsíce, ve kterém došlo k překročení podle následující tabulky:

Kalendářní měsíc	Leden, Únor, Prosinec	Březen, Listopad	Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září Říjen,
$F_{od}$	2	1	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 v tis. m<sup>3</sup>,

$K_{sd}$  je součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v odběrném místě, 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, 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 zařazeného podle bodu 13.1.5 této části může zákazník rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima. Provozovatel distribuční soustavy opětovně rezervuje denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima nejdříve po uplynutí 12 kalendářních měsíců od ukončení její rezervace.

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 2007 do 30. září 2010. 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 2009.

13.7.3 Zákazník, u kterého nejsou známy údaje za rozhodné období podle bodu 13.7.2, může rezervovat kapacitu podle bodu 13.7.1 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.

- 13.7.4 Po uplynutí 12 kalendářních měsíců od rezervace kapacity podle bodu 13.7.1 změní provozovatel distribuční soustavy výši rezervované kapacity podle bodu 13.7.1 v závislosti na změně rozhodného období.
- 13.7.5 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s rezervovanou kapacitou podle bodu 13.7.1 platí pevné ceny  $C_{kom}$  v Kč/MWh podle bodu 13.1.2 a pevné ceny  $CK$  v Kč/tis.m<sup>3</sup> podle bodu 13.1.2, kde koeficient  $a$  je navýšen o 5 %.
- 13.7.6 Pokud dojde k překročení rezervované kapacity podle bodu 13.7.1, není zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu 13.6.
- 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 zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná a přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je nižší než 0,543 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 0,543 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, přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu 13.6 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 2007 do 30. září 2010.
- 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 1.7 této části s tím, že odkazy na bod 1.1 se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 13.11.1 této části.

- 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	49 425	16,78

Přitom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2 až 1.7 této části s tím, že odkazy na bod 1.1 se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 13.11.2 této části.

13.12 Pro vstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě případně souhrnu předávacích míst výroby plynu je pevná roční cena za denní přidělenou pevnou kapacitu 10 Kč/tis. m<sup>3</sup>. Přitom platí přiměřeně podmínky a pevné ceny stanovené v bodech 13.1.12, 13.2 až 13.6 s tím, že odkazy na bod 13.1.2 se nahrazují odkazem na bod 13.12.

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

	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	
	Dálkovod	Místní síť
E.OND	43,03	221,83
JMP Net	48,59	93,56
PPD	83,58	102,70
RWE GasNet	57,70	110,70
SMP Net	47,27	116,04
VČP Net	52,00	93,24

Pokud je v odběrném místě zákazníka instalováno více odběrných plynových zařízení, je podmínkou uplatnění této ceny samostatné měření odběru plynu plnicí stanicí. Do odběrného pásma je odběrné místo zařazeno v souladu s bodem 13.1.9 této části.

## 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 zejména náklady podle přílohy č. 1.

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

Cena za distribuci plynu distribuční soustavou nepřipojenou k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě je regulována formou věcně usměrňovaných cen podle jiného právního předpisu<sup>1)</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 zejména náklady uvedené v příloze č. 2.

<sup>1)</sup> Zákon 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.



#### **IV. Závěrečná ustanovení**

1. Při přepočtu množství dodaného zemního plynu na MWh se postupuje podle jiného právního předpisu<sup>3)</sup>.
2. Úředně stanovenými cenami uvedenými v cenovém rozhodnutí se rozumí ceny bez DPH.
3. Pokud je zemní plyn použit v případech, kdy vzniká povinnost platby spotřební daně podle zákona č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, lze cenu zemního plynu navýšit o příslušnou spotřební 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. 6/2009 ze dne 25. listopadu 2009, o cenách plynů,
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2010 ze dne 4. ledna 2010, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2009 ze dne 25. listopadu 2009, o cenách plynů,

#### **VI. Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2011.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fiřt v. r.

---

<sup>3)</sup> Vyhláška č. 251/2001 Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství.

**Příloha č. 1**  
**cenového rozhodnutí č. 3/2010**

1. Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s plynem se zejména nepovažují:

- a) penále, poplatky z prodlení a peněžní náhrady škod související s investiční výstavbou,
- b) zaviněná manka,
- c) škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění,
- d) veškeré odměny členů statutárních orgánů a dalších orgánů právnických osob,
- e) pokuty a penále, popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a předpisů (včetně ekologických),
- f) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby (zmařené investice),
- g) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- h) platby za promlčené dluhy,
- i) opakovaně zahrnované náklady, které již byly uhrazeny,
- j) zvýšení cen vstupů, které ještě neprošly procesem zpracování,
- k) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>,
- l) penzijní přípojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený jiným právním předpisem<sup>4)</sup>,
- m) výdaje na reprezentaci,
- n) cestovné vyplácené nad rámec jiného právního předpisu<sup>5)</sup>,
- o) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinností stanovené jiným právním předpisem<sup>5)</sup>,
- p) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- q) příspěvky na závodní stravování v cizích zařízeních nad 55 % ceny jídel,
- r) příspěvky na závodní stravování, zajišťované prostřednictvím jiných subjektů, nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny, a nad 70 % stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin,
- s) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatková cena tohoto majetku, kromě nákladů (snížené o výnosy z likvidace) na likvidaci majetku, který ztratil způsobilost užívání,
- t) tvorba opravných položek k pohledávkám nad rámec jiného právního předpisu<sup>6)</sup> a odpisy k pohledávkám nad rámec jiného právního předpisu<sup>4)</sup>,
- u) tvorba rezerv kromě rezerv na opravy hmotného majetku podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup>,

---

<sup>4)</sup> Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>5)</sup> Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce.

<sup>6)</sup> Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

- v) odpisy majetku vyšší než odpovídá rovnoměrnému odpisování podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>,
- w) části splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši splátek odpovídající účetním odpisům příslušného investičního majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- x) finanční vyrovnání, např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené jiným právním předpisem<sup>5)</sup>, popř. jiné formy finančního vyrovnání,
- y) platby pojistného hrazené za člena statutárního a dalšího orgánu právnické osoby a za jednatele společnosti s ručením omezeným z titulu odpovědnosti za škodu, způsobenou při výkonu funkce,
- z) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle jiného právního předpisu<sup>7)</sup>.

2. Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s plynem se dále zejména nepovažují:

- a) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování, včetně nájmu bytových prostor, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- b) náklady na rekreaci zaměstnanců,
- c) náklady na soukromé telefonní hovory,
- d) spotřeba pohonných hmot pro osobní spotřebu,
- e) stavební spoření hrazené zaměstnancům,
- f) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
- g) ostatní náklady neuznané za výdaj (náklad) podle jiného právního předpisu<sup>7)</sup>, kromě odpisů.

---

<sup>7)</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.

## **Příloha č. 2** **cenového rozhodnutí č. 3/2010**

Za ekonomicky oprávněné náklady se zejména nepovažují:

- a) penále, poplatky z prodlení a peněžní náhrady škod související s investiční výstavbou,
- b) zaviněná manka,
- c) škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění,
- d) veškeré odměny členů statutárních orgánů a dalších orgánů právnických osob,
- e) pokuty a penále, popř. jiná plnění za nedodržení smluvních nebo zákonných povinností,
- f) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby,
- g) náklady na zastavenou přípravu a záběh výroby a na zastavený výzkum a vývoj,
- h) přírážky k poplatkům placeným za znečištění ovzduší, popř. další platby sankční povahy (např. za škody způsobené na zemědělských půdách),
- i) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- j) platby za promlčené dluhy,
- k) opakovaně zahrnované náklady, které již byly uhrazeny,
- l) zvýšení cen vstupů, které ještě neprošly procesem zpracování,
- m) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle jiného právního předpisu<sup>4)</sup>,
- n) penzijní připojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený jiným právním předpisem<sup>4)</sup>,
- o) odpisy majetku nabytého bezúplatným převodem s výjimkou majetku převedeného podle jiného právního předpisu<sup>8)</sup>,
- p) výdaje na reprezentaci,
- q) cestovné vyplácené nad rámec jiného právního předpisu<sup>5)</sup>,
- r) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinností stanovené jiným právním předpisem<sup>5)</sup>,
- s) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- t) příspěvky na závodní stravování v cizích zařízeních nad 55 % ceny jídel.

---

<sup>8)</sup> Zákon č. 92/1991 Sb., o podmínkách převodu majetku státu na jiné osoby, ve znění pozdějších předpisů.