

# Energetický regulační VĚSTNÍK

**ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD**

ROČNÍK 11

V JIHLAVĚ 23. 11. 2011

ČÁSTKA 6/2011

■ OBSAH:

- |   | str. |
|---|------|
| 1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2011 ze dne 21. listopadu 2011, o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu | 2    |

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2011**  
**ze dne 21. listopadu 2011,**  
**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 energetice a postupech pro regulaci cen, ve znění vyhlášky č. 264/2010 Sb., 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“)

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 Hornopolní 3314/38, 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 - Mokřý 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
Hraniční bod Hora Sv. 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
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	3 740,60	0
Hraniční bod Waidhaus	4 675,31	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Sv. Kateřiny - Olbernhau	4 701,49	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Sv. Kateřiny - Sayda	4 704,21	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Sv. 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	0,69
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage	94,16	0,69

kde

$C_{\text{NCG}}$  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

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

- 1.5 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

$F_{cp}$  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  $F_{cp}$  určí podle vzorce

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

kde

$M_{sp}$  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

$F_{dp}$  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

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

- 1.8 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

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

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

$$C_{sl} = C_{pp} \cdot$$

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:

	Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/měsíc	Pevná cena za přepravený plyn v Kč/MWh
E.OND	3 052 590	3,60
JMP Net	17 222 403	3,60
PPD	9 780 476	3,60
RWE GasNet	22 155 590	3,60
SMP Net	12 337 596	3,60
VČP Net	7 348 470	3,60

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

**6,46 Kč/MWh.**

- 1.10.2 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

$$13\ 526,15 \text{ Kč/tis. m}^3.$$

- 1.10.3 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

$$C_{ppz} = (175,4506 - 13,5861 \times \ln(RK)) \times 1000,$$

kde

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

- 1.10.4 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

$$89\ 897,44 \text{ Kč/tis. m}^3.$$

- 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 této části s tím, že **CK** se nahrazuje  $C_{ppz}$ .

- 1.10.6 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  $C_{ppz}$ .

- 1.10.7 Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima  $C_{HMppz}$  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

$$22\ 298,65 \text{ Kč/tis. m}^3.$$

- 1.10.8 Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima  $C_{HMppz}$  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

$$C_{ppz} = (184,2231 - 13,5861 \times \ln(RK)) \times 1000.$$

- 1.10.9 Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima  $C_{HMppz}$  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

$$98\ 669,94 \text{ Kč/tis. m}^3.$$

- 1.10.10 Pro rezervaci pevné přepravní kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima platí podmínky stanovené v bodu 13.7 této části obdobně s tím, že **CK** se nahrazuje  $C_{HMppz}$ .

- 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  $P_{pp}$  v Kč/měsíc za překročení denní rezervované pevné přepravní kapacity, stanovenou podle vzorce

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

kde

$F_{op}$  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
$F_{op}$	1,9	0,95	0,3

$D_p$  se určí podle vzorce

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

kde

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

$K_{sp}$  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  $D_p$  v odběrném místě v plynárenském měsíci.

1.10.12 Povolena 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<sup>3</sup>,

$S_{pt}$  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  $T_p$  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

$$C_{LTi} = C_{LT0} \times \prod_{i=2012}^i \frac{I_{i-1}}{100},$$

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 - Mokrý Háj	727,12	4 675,76
Hraniční bod Waidhaus	727,12	4 675,31
Hraniční bod Hora Sv. Kateřiny - Olbernhau	727,12	4 701,49
Hraniční bod Hora Sv. Kateřiny - Sayda	727,12	4 704,21
Hraniční bod Hora Sv. 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 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 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  $i = 2012$  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 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  
**2,10 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 zákona č. 211/2011 Sb.

- 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 přebývajícím 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 přebývajícím 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**

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

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	$K_{1m}$	$K_{2m}$
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** 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 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:

<b>E.OND</b>	Dvousložková cena		
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	181,00	107 499,62	x
55 - 63	200,83	x	327,65
50 - 55	204,11	x	294,08
45 - 50	207,44	x	269,61
40 - 45	211,56	x	239,07
35 - 40	214,37	x	215,24
30 - 35	215,37	x	198,47
25 - 30	219,18	x	172,22
20 - 25	227,90	x	145,72
15 - 20	237,83	x	122,38
7,56 - 15	258,04	x	97,90
1,89 - 7,56	316,95	x	72,98
0 - 1,89	570,27	x	55,78

<b>JMP Net</b>	Dvousložková cena		
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	122,92	81 999,13	x
55 - 63	133,31	x	259,65
50 - 55	133,00	x	237,04
45 - 50	135,80	x	215,63
40 - 45	136,92	x	196,34
35 - 40	137,73	x	178,91
30 - 35	139,16	x	159,13
25 - 30	140,53	x	140,24
20 - 25	145,28	x	117,66
15 - 20	147,57	x	104,65
7,56 - 15	153,33	x	86,65
1,89 - 7,56	177,15	x	71,87
0 - 1,89	371,57	x	53,03

PPD	Dvousložková cena		
	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>
nad 63	103,54	81 296,07	x
55 - 63	117,72	x	263,17
50 - 55	121,61	x	228,44
45 - 50	122,15	x	210,82
40 - 45	124,63	x	189,44
35 - 40	125,43	x	170,83
30 - 35	129,56	x	152,38
25 - 30	133,78	x	134,68
20 - 25	138,16	x	110,72
15 - 20	140,82	x	92,23
7,56 - 15	146,11	x	76,51
1,89 - 7,56	162,73	x	67,74
0 - 1,89	342,57	x	47,94

RWE GasNet	Dvousložková cena		
	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>
nad 63	132,77	89 262,49	x
55 - 63	152,28	x	256,22
50 - 55	154,10	x	239,36
45 - 50	155,47	x	223,46
40 - 45	155,90	x	211,37
35 - 40	160,97	x	188,14
30 - 35	162,08	x	168,10
25 - 30	163,57	x	161,24
20 - 25	168,94	x	137,60
15 - 20	174,75	x	116,96
7,56 - 15	180,23	x	103,46
1,89 - 7,56	220,12	x	101,55
0 - 1,89	425,13	x	57,26

<b>SMP Net</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	139,40	92 568,18	x
55 - 63	150,29	x	303,22
50 - 55	152,92	x	277,12
45 - 50	155,66	x	256,11
40 - 45	157,14	x	233,85
35 - 40	158,09	x	210,68
30 - 35	159,38	x	189,26
25 - 30	160,73	x	164,65
20 - 25	164,95	x	136,98
15 - 20	171,79	x	111,42
7,56 - 15	183,41	x	88,06
1,89 - 7,56	220,60	x	67,97
0 - 1,89	422,87	x	49,69

<b>VČP Net</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	139,18	101 180,03	x
55 - 63	159,60	x	304,97
50 - 55	161,51	x	278,22
45 - 50	162,31	x	261,43
40 - 45	163,29	x	239,54
35 - 40	165,43	x	218,67
30 - 35	167,71	x	188,88
25 - 30	171,51	x	161,16
20 - 25	175,99	x	142,13
15 - 20	180,87	x	124,04
7,56 - 15	186,95	x	110,83
1,89 - 7,56	242,16	x	73,72
0 - 1,89	447,89	x	71,97

<b>ENERGIE CZ s.r.o.</b>	Dvousložková cena		
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	181,76	117 267,64	x
40 - 63	204,89	x	295,83
30 - 40	211,08	x	234,47
25 - 30	212,56	x	215,53
20 - 25	217,94	x	185,86
15 - 20	223,74	x	153,16
7,56 - 15	229,23	x	123,57
0 - 7,56	269,12	x	106,58

<b>Petr Hurta licence č. 220102855</b>	Dvousložková cena		
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	256,93	159 742,54	x
0 - 63	274,66	x	438,86

<b>QUANTUM, a.s.</b>	Dvousložková cena		
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	157,98	102 041,10	x
55 - 63	168,38	x	340,25
50 - 55	168,06	x	312,57
45 - 50	170,86	x	279,39
40 - 45	171,98	x	254,30
35 - 40	172,79	x	229,31
30 - 35	174,23	x	203,80
25 - 30	175,59	x	178,30
20 - 25	180,35	x	148,45
15 - 20	182,63	x	129,01
7,56 - 15	188,39	x	104,07
1,89 - 7,56	212,21	x	80,48
0 - 1,89	406,63	x	53,91



<b>STAVEBNÍK – stavební bytové družstvo</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	198,04	126 574,44	x
40 - 63	221,18	x	321,22
35 - 40	226,25	x	295,31
30 - 35	227,36	x	253,84
25 - 30	228,84	x	232,91
20 - 25	234,22	x	177,79
0 - 20	240,02	x	181,26

<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	160,11	113 634,57	x
55 - 63	174,30	x	402,50
50 - 55	178,18	x	355,39
45 - 50	178,72	x	326,92
40 - 45	181,21	x	292,54
25 - 40	190,36	x	200,86
20 - 25	194,74	x	167,61
15 - 20	197,40	x	129,39
7,56 - 15	202,69	x	108,44
1,89 - 7,56	219,31	x	78,19
0 - 1,89	399,15	x	51,66

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> určená 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	254,6884	-6,5753	290,6530	-6,5753
JMP Net	222,7325	-12,5012	257,3711	-13,0012
PPD	159,5998	-6,2980	279,9237	-15,8980
RWE GasNet	276,4852	-15,5000	316,0865	-18,0538
SMP Net	312,8203	-20,0294	377,0303	-26,5000
VČP Net	272,6779	-15,1011	314,8784	-15,1011
Petr Hurta licence č. 220102855	x	x	475,8663	-26,5000
QUANTUM, a.s.	x	x	287,9082	-13,0012
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	x	328,0156	-15,8980

**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	19,55	68,57
JMP Net	12,54	35,74
PPD	14,56	31,89
RWE GasNet	15,10	39,25
SMP Net	14,27	40,70
VČP Net	14,75	37,82
Petr Hurta licence č. 220102855	x	134,49
QUANTUM, a.s.	x	61,57
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	75,98

13.1.2.3 Pro odběrné místo zákazníka připojené k distribuční soustavě ENERGIE CZ s.r.o. nebo STAVEBNÍK – stavební bytové družstvo 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 této části.

- 13.1.3 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.
- 13.1.4 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.
- 13.1.5 Cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 této části se pro rok 2012 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2011 prováděny roční odečty.
- 13.1.6 Cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 této části se pro rok 2012 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2011 prováděny řádné měsíční odečty. Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2011 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 této části. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny 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 v odběrném místě zákazníka, pro které je stanovena cena podle bodu 13.1.2. této části, 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 této části, je pro rok 2012 stanovena cena podle bodu 13.1.2 této části. 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.

- 13.1.7 Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2011 prováděny řádné měsíční odečty a jehož roční odběr v roce 2011 byl nižší nebo roven 630 MWh, může zákazník požádat o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 této části s roční periodicitou fakturace. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 této části, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání.

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 této části, je pro rok 2012 stanovena cena podle bodu 13.1.1 této části. 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.

- 13.1.8 Zákazník, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle bodu 13.1.2 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.

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 období a 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.

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 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.

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

13.1.9 Změnu ceny za distribuci plynu na podmínky podle bodu 13.1.6, 13.1.7 nebo 13.1.8 této části lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.

13.1.10 Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém je cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.1 této části fakturována za kratší odečtové období než 12 měsíců, platí pro rok 2012 cena za distribuci plynu stanovená pro odběrné pásmo podle skutečného ročního odběru plynu za celý rok 2011 nebo podle poslední známé přepočtené roční spotřeby plynu.

13.1.11 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.

13.1.12 Pro odběrné místo

13.1.12.1 s měřením typu A nebo B, pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.2 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, pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.2 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 2012 až prosinec 2012 se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m<sup>3</sup> určí jako nejvyšší hodnota z denních kapacit DP<sub>i</sub> vypočtených za měsíce únor 2011 až leden 2012 podle vzorce

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

kde

**i** je příslušný kalendářní měsíc,

**SP<sub>i</sub>** je skutečně dosažený odběr v i-tém měsíci v tis. m<sup>3</sup>,

**PD<sub>i</sub>** 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 2011 až lednu 2012 (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.

- 13.1.12.3 pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 13.1.1 této části platí, že denní přidělená pevná distribuční kapacita v odběrném místě **RK<sub>C</sub>** 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 s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 13.1.2 této části.

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 této části. Pevná měsíční cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu **C<sub>kd</sub>** 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	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 s měřením typu A nebo B, pro které je stanovena cena za distribuci plynu podle bodu 13.1.2 této části, 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 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 s měřením typu A nebo B, pro které je cena stanovena podle bodu 13.1.2 této části, 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 této části. Pevná cena pro rok 2012 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	Leden, Únor, Prosinec	Březen, Listopad	Duben, Květen, Červen, Červenec, Srpen, Září, Říjen
$F_s$	0,72	0,28	0,0996

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 denní 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 Platba  $P_{pd}$  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 13.1.8 této části, 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  $P_{pd}$  je stanovena 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,
$F_{od}$	1,9	0,95	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, 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 této části, 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 2008 do 30. září 2011. 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 2010.

13.7.3 Zákazník, pro jehož odběrné místo nejsou známy údaje za rozhodné období podle bodu 13.7.2 této části, může rezervovat kapacitu podle bodu 13.7.1 této části 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 této části.



- 13.7.4 Po uplynutí 12 kalendářních měsíců od rezervace kapacity podle bodu 13.7.1 této části změní provozovatel distribuční soustavy výši rezervované kapacity podle bodu 13.7.1 této části v závislosti na změně rozhodného období.
- 13.7.5 Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s rezervovanou kapacitou podle bodu 13.7.1 této části platí pevné ceny  $C_{\text{kom}}$  v Kč/MWh podle bodu 13.1.2 této části a pevné ceny  $CK$  v Kč/tis.m<sup>3</sup> podle bodu 13.1.2 této části, kde koeficient  $a$  je navýšen o 5 %.
- 13.7.6 Pokud dojde k překročení rezervované kapacity podle bodu 13.7.1 této části, není zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu 13.6 této části.
- 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 0,543 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 bodech 13.1 až 13.9 této části s výjimkou bodů 13.1.8 a 13.7 této části, přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu 13.6 této části 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 2008 do 30. září 2011.

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 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	53 253,51	12,54

Přitom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2 až 1.8 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 stanovené v bodech 13.1.12, 13.2 až 13.4 a 13.6 této části s tím, že odkazy na bod 13.1.2 se nahrazují odkazem na bod 13.12 této části.

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	54,57	97,85

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 nepřipojenou 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. 2.

## **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 spotřební daně podle zákona č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, lze cenu 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.

---

<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.

## **V. Zrušující ustanovení**

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2010 ze dne 29. listopadu 2010, o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu,
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2011 ze dne 21. června 2011, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2010 ze dne 29. listopadu 2010, o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu.

## **VI. Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2012.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

**Příloha č. 1**  
**cenového rozhodnutí č. 4/2011**

1. Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s plynem se obvykle 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>5)</sup>,
  - l) penzijní připojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený jiným právním předpisem<sup>5)</sup>,
  - m) výdaje na reprezentaci,
  - n) cestovné vyplácené nad rámec jiného právního předpisu<sup>6)</sup>,
  - o) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinností stanovené zvláštním právním předpisem<sup>6)</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>7)</sup> a odpisy k pohledávkám nad rámec jiného právního předpisu<sup>5)</sup>,

---

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

<sup>6)</sup> Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce.

<sup>7)</sup> Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

- u) tvorba rezerv kromě rezerv na opravy hmotného majetku podle jiného právního předpisu<sup>7)</sup>,
- v) odpisy majetku vyšší než odpovídá rovnoměrnému odpisování podle zvláštního právního předpisu<sup>7)</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 zvláštním právním předpisem<sup>6)</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 zvláštního právního předpisu<sup>8)</sup>.

2. Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s plynem se dále obvykle 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>8)</sup>, kromě odpisů.

---

<sup>8)</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. 4/2011**

Za ekonomicky oprávněné náklady se nepovažují obvykle:

- 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) nevyužitá provozní náklady spojená 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>5)</sup>,
- n) penzijní připojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený jiným právním předpisem<sup>5)</sup>,
- o) odpisy majetku nabytého bezúplatným převodem s výjimkou majetku převedeného podle jiného právního předpisu<sup>9)</sup>,
- p) výdaje na reprezentaci,
- q) cestovné vyplácené nad rámec jiného právního předpisu<sup>6)</sup>,
- r) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinností stanovené jiným právním předpisem<sup>6)</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>9)</sup> Zákon č. 92/1991 Sb., o podmínkách převodu majetku státu na jiné osoby, ve znění pozdějších předpisů.

---

**Vydává:** Energetický regulační úřad – **Redakce:** Partyzánská 1/7, Praha 7 – **Kontaktní osoba:**  
Ing. Adriana Veselá, tel.: 255 715 540

---