

Energetický regulační V Ě S T N Í K

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 14

V JIHLAVĚ 26. 11. 2014

ČÁSTKA 7/2014

■ OBSAH:

	str.
1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2014 ze dne 25. listopadu 2014, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu	2

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2014
ze dne 25. listopadu 2014,
o regulovaných cenách 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. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, vydává cenové rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu:

Provozovatelé distribučních soustav, ke kterým je připojeno 90 000 a více odběrných míst zákazníků, jsou:

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

Pražská plynárenská Distribuce, a.s., člen koncernu Pražská plynárenská, a.s., IČ: 27403505, se sídlem U Plynárny 500/44, Praha 4 (dále jen „PPD“),

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

I. Ceny za přepravu plynu, distribuci plynu a činnosti operátora trhu

1. Ceny za přepravu plynu

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

1.1. Pevná roční 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 roční 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	753,46	0
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	753,46	0
Hraniční bod Waidhaus	753,46	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau	753,46	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda	753,46	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Brandov	753,46	0
Hraniční bod Český Těšín	753,46	0
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage, s.r.o.	436,27	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s.	436,27	0

1.1.2. výstupní body přepravní soustavy:

Název výstupního bodu	Pevná roční 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	4 044,07	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	4 044,07	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Waidhaus	4 675,31	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau	4 701,49	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda	4 704,21	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Brandov	4 701,49	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Český Těšín	4 675,31	$0,0077 \times C_{NCG}$
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage, s.r.o.	94,16	0,08
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s.	94,16	0,08

kde

C_{NCG} je plánovaná nákupní cena energie plynu na následující plynárenský den, která se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na burze European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den **D+1** produktu Day 1 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 webové stránce burzy European Energy Exchange AG.

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

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

kde

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

- 1.6. Pevná cena za vnitrodenní rezervovanou přepravní kapacitu C_{vdk} v Kč/MWh se stanoví podle vzorce

$$C_{vdk} = 0,01 \times C_r \times k_{ppz} \times \frac{T_v}{24} ,$$

přitom platí, že

$$k_{ppz} = 2 ,$$

kde

T_v je součet hodin v rámci plynárenského dne, pro které je vnitrodenní přepravní kapacita rezervována.

- 1.7. 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.

- 1.8. 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.

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

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

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

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

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

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

kde

k_{zkr} je koeficient určený podle vzorce

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

kde

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

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

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

- a. pro denní rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu

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

- b. pro denní rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu

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

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

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

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

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

kde

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

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

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

$$k_{zkr} = 0 ,$$

v případě, že

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

potom platí, že

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

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

- 1.12. 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	3 859 987	3,78
PPD	13 498 550	3,78
RWE GasNet	77 828 468	3,78

1.13. Pro výstupní bod přepravní soustavy, kterým je odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě, platí tyto pevné ceny za přepravu plynu a podmínky uvedené v bodě 1.13.1.

1.13.1. Cena za přepravu plynu pro výstupní bod přepravní soustavy, kterým je odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě je dvousložková, s výjimkou ceny stanovené podle bodu 1.13.6. Dvousložková cena je složena z pevné ceny za odebraný plyn podle bodu 1.13.2 a pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodů 1.13.3 až 1.13.5 a 1.13.7 až 1.13.15.

1.13.2. Pevná cena za odebraný plyn C_{pkom} je

3,78 Kč/MWh.

1.13.3. Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} v Kč/MWh pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 1 593 MWh, je

1 632,08 Kč/MWh.

1.13.4. Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} v Kč/MWh pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 5,512 MWh a zároveň nižší nebo rovna 1 593 MWh, se určí podle vzorce

$$C_{ppz} = (107,9876 - 12,2949 \times \ln(RK)) \times 1000/10,62 ,$$

kde

RK je denní rezervovaná pevná přepravní kapacita pro odběrné místo zákazníka v MWh.

1.13.5. Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} v Kč/MWh pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je nižší nebo rovna 5,512 MWh, je

8 192,19 Kč/MWh.

1.13.6. Zákazník přímo připojený k přepravní soustavě, pro kterého je stanovena cena podle bodu 1.13.2 až 1.13.5 cenového rozhodnutí, může požádat o cenu za přepravu plynu C_{pjedn} v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

$$C_{pjedn} = \frac{C_{ppz}}{40} + C_{pkom} + 20 .$$

Pokud zákazník požádá o cenu za přepravu plynu podle tohoto bodu, provozovatel přepravní 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 přepravní kapacity v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a důvody na požadavek na tuto výši rezervované pevné přepravní kapacity provozovateli přepravní soustavy neprokáže,

provozovatel přepravní soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období. V případě, že nejsou u zákazníka známy odběry plynu za předchozí dvouleté období, použije se pro účely stanovení ceny za přepravu plynu sjednaná hodnota rezervované pevné přepravní kapacity podle tohoto bodu.

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

Pokud je zákazníkovi, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, rezervována pevná přepravní kapacita v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém období a zákazník důvody této výše rezervované pevné přepravní kapacity provozovateli přepravní soustavy neprokáže, provozovatel přepravní 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 přepravní kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodu 1.13.7 až 1.13.10 cenového rozhodnutí po dobu platnosti ceny za přepravu plynu podle tohoto bodu.

1.13.7. Ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu

Dvousložková cena za přepravu plynu je složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné měsíční ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za odebraný plyn podle bodu 1.13.2 cenového rozhodnutí. Pevná měsíční cena za denní rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu C_{kd} v Kč/MWh pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční přepravní kapacity účinná, se určí podle vzorce

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

kde

F je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	F
leden, únor, prosinec	0,4
březen, listopad	0,2
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních přepravních kapacit, pokud zákazník denní přerušitelnou přepravní kapacitu rezervuje.

1.13.8. Ceny za denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu do odběrného místa zákazníka

1.13.8.1. Cena za denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu do odběrného místa zákazníka je dvousložková. Skládá se z pevné ceny za odebraný plyn podle bodu 1.13.2 a pevné roční ceny za denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu.

1.13.8.2. Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou v Kč/MWh je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} podle bodů 1.13.3 až 1.13.5 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit na dobu neurčitou.

1.13.8.3. Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu v Kč/MWh je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu C_{kd} podle bodu 1.13.7 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních přepravních kapacit.

1.13.8.4. Pevná cena za omezení nebo přerušení přerušitelné přepravní kapacity CK_p v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$CK_p = kp_{drp} \times C_{ppz} ,$$

kde

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

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

kde

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

Přitom platí, že CK_p je menší nebo rovno C_{ppz} .

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

1.13.9. Ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu

Dvousložková cena za přepravu plynu je složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za odebraný plyn podle bodu 1.13.2 cenového rozhodnutí. Pevná cena pro rok 2015 za denní rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity účinná, CK_K v Kč/MWh je vypočtena podle vzorce

$$CK_K = C_{ppz} \times F_a \times F_s ,$$

kde

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

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

Kalendářní měsíc	F_s
leden, únor, prosinec	0,72
březen, listopad	0,28
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,0996

Pro stanovení ceny C_{ppz} se za RK v MWh považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit.

- 1.13.10. Pevná cena za vnitrodenní rezervovanou přepravní kapacitu C_{vdk} v Kč/MWh se stanoví podle vzorce

$$C_{vdk} = 0,01 \times C_{ppz} \times k_{ppz} \times \frac{T_v}{24} ,$$

přitom platí, že

$$k_{ppz} = 2,$$

kde

T_v je součet hodin v rámci plynárenského dne, pro které je vnitrodenní přepravní kapacita rezervována.

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} se stanoví podle bodů 1.13.3 až 1.13.5 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za RK považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit, denních rezervovaných pevných měsíčních a vnitrodenních rezervovaných přepravních kapacit.

- 1.13.11. Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima C_{HMppz} v Kč/MWh pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 1 593 MWh, je

$$\mathbf{2\ 403,56\ Kč/MWh.}$$

- 1.13.12. Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima C_{HMppz} v Kč/MWh pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 5,512 MWh a zároveň nižší nebo rovna 1 593 MWh, se určí podle vzorce

$$C_{HMppz} = (116,1807 - 12,2949 \times \ln(RK)) \times 1000 / 10,62 .$$

- 1.13.13. Pevná cena za denní pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima C_{HMppz} v Kč/MWh pro zákazníka, jehož denní rezervovaná pevná přepravní kapacita je nižší nebo rovna 5,512 MWh, je

8 963,67 Kč/MWh.

- 1.13.14. Pro rezervaci pevné přepravní kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima platí podmínky stanovené v bodu 14.7 cenového rozhodnutí obdobně s tím, že CK se nahrazuje C_{HMppz} a C_{kom} se nahrazuje C_{pkom} .

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

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

- 1.13.16. Pokud v odběrném místě zákazníka dojde k překročení denní rezervované pevné a přerušitelné přepravní kapacity nebo součtu všech denních a vnitrodenních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit, pokud je tato rezervována, o více než 3,8 %, provozovatel přepravní soustavy účtuje platbu P_{pp} v Kč/měsíc za překročení rezervované 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	F_{op}
leden, únor, prosinec	1,43
březen, listopad	0,71
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,23

D_p se určí podle vzorce

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

kde

K_{rp} je skutečně dosažená denní nebo vnitrodenní kapacita v odběrném místě v MWh,

K_{sp} je součet všech denních a vnitrodenních rezervovaných pevných přepravních kapacit v odběrném místě v MWh.

Pro stanovení ceny C_{ppz} se za RK považuje součet všech denních rezervovaných pevných nebo přerušitelných přepravních kapacit nebo součet všech denních a vnitrodenních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit v MWh, pokud zákazník přerušitelnou či vnitrodenní přepravní kapacitu rezervuje.

Přitom platí, že pokud je v odběrném místě překročena denní rezervovaná pevná nebo přerušitelná přepravní kapacita nebo součet všech denních a vnitrodenních rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit 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.

- 1.13.17. 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

$$T_p = \left(K_{1p} \times K_{Sm} \times S_{pt} + K_{2p} \times (K_{Sm} \times S_{pt} - N_m) \right) / 1000 ,$$

kde

K_{1p} je koeficient rovnice pro výpočet tolerance podle bodu 10.2 cenového rozhodnutí 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 cenového rozhodnutí 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.

- 1.13.18. Pevná cena za překročení povolené hodinové odchylky přepravy je

5 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

3 Kč/MWh.

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

1 Kč/MWh.

- 1.15. 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 m³,

RK denní rezervovaná pevná přepravní kapacita v hraničním bodě všech subjektů zúčtování, kterým je omezena renominace, v m³,

NPSZ nominace pevné přepravy v hraničním bodě subjektu zúčtování v m³,

NP nominace pevné přepravy v hraničním bodě všech subjektů zúčtování, kterým je omezena renominace, v m³.

1.16. Pevná roční cena za denní rezervovanou dlouhodobou pevnou přepravní kapacitu a za přepravený plyn s využitím denní rezervované dlouhodobé pevné přepravní kapacity

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

$$C_{LTi} = C_{LT0} \times \prod_{i=2015}^i \frac{I_{i-1}}{100},$$

kde

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

Název bodu přepravní soustavy	Pevná roční cena za denní rezervovanou dlouhodobou pevnou přepravní kapacitu C_{LT0} v Kč/MWh	
	Vstupní bod	Výstupní bod
Hraniční bod Lanžhot	753,46	3 841,87
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	753,46	3 841,87
Hraniční bod Waidhaus	753,46	4 441,54
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau	753,46	4 466,42
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda	753,46	4 469,00
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Brandov	753,46	4 466,42
Hraniční bod Český Těšín	753,46	4 441,54

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

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

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

kde

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

62 – Programování a poradenství,

63 – Informační služby,

68 – Služby v oblasti nemovitostí,

69 – Právní a účetnické služby,

71 – Architektonické a inženýrské služby,

73 – Reklamní služby a průzkum trhu,

74 – Ostatní odborné, vědecké a technické služby,

- 77 – Služby v oblasti pronájmu,
- 78 – Služby v oblasti zaměstnání,
- 80 – Bezpečnostní a pátrací služby,
- 81 – Služby související se stavbami, úpravami krajiny,
- 82 – Administrativní a jiné podpůrné služby,

vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce “Indexy cen tržních služeb” (kód 011046) 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 012018) za měsíc duben roku i .

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

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

- 1.16.2. 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.
- 1.17. Pro přepravní kapacitu nabízenou prostřednictvím aukčního mechanismu platí tyto podmínky:
 - 1.17.1. Vyvolávací cena C_a se stanoví jako pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro příslušný druh přepravní kapacity postupem podle ustanovení bodu 1.1 až 1.5.
 - 1.17.2. Pevná cena za přepravený plyn C_{rkom} se stanoví podle bodu 1.1 cenového rozhodnutí.
 - 1.17.3. Velký cenový krok VCK_a mezi jednotlivými aukčními koly v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$VCK_a = C_r \times 0,05 ,$$

kde

C_r je pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r podle bodu 1.1 cenového rozhodnutí.

Přitom platí, že výsledná hodnota VCK_a se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

- 1.17.4. Malý cenový krok MCK_a mezi aukčními koly v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$MCK_a = VCK_a \times 0,2 ,$$

kde

VCK_a je hodnota velkého cenového kroku stanovená podle bodu 1.17.3 cenového rozhodnutí.

Přitom platí, že výsledná hodnota MCK_a se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

2. Ceny za činnosti operátora trhu

2.1. Pevná cena za registraci subjektu zúčtování do informačního systému operátora trhu je

10 000 Kč.

2.2. Pevná cena za činnost zúčtování je

1 000 Kč/měsíc.

Cena je účtována registrovanému subjektu zúčtování.

2.3. Pevná cena za zúčtování je

2,16 Kč/MWh.

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

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

2.4. Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu je

1 000 Kč/měsíc.

Cenu hradí registrovaný účastník trhu s plynem, který není subjektem zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívá skutečných hodnot pro účely fakturace.

2.5. Pevná cena za zobchodované množství plynu na organizovaném trhu s plynem je

0,30 Kč/MWh.

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

150 EUR/MWh.

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

1 EUR/MWh.

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

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

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

kde

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

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

$$C_o = 0,1 \times SO - 4069 ,$$

- 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

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

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 20 % denní pevné ceny vyrovnávací plynu C_{pv} , minimálně však 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 1 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 webových stránkách burzy European Energy Exchange AG.

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

12. **Pevná denní zúčtovací cena plynu pro vyhodnocení a vyúčtování odchylek po zaslání opravných hodnot odečtu** se stanoví jako C_{pv} podle bodu 11. cenového rozhodnutí přepočtená na Kč podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den.
13. **Pevná měsíční vyrovnávací cena plynu pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami podle typových diagramů dodávek a skutečnými hodnotami spotřeby** se stanoví jako aritmetický průměr hodnot C_{pv} stanovených podle bodu 11. cenového rozhodnutí přepočtených na Kč podle denního kurzu České národní banky pro příslušný den za všechny kalendářní dny měsíce.

14. Ceny za distribuci plynu

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

14.1. Ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou

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

E.OND	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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	183,44	125 524,46	x
45 - 63	216,77	x	304,56
25 - 45	251,32	x	175,01
15 - 25	269,44	x	137,26
7,56 - 15	287,56	x	114,61
1,89 - 7,56	325,66	x	90,60
0 - 1,89	487,99	x	65,04

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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	113,70	100 046,30	x
45 - 63	146,77	x	179,69
25 - 45	151,56	x	161,73
15 - 25	184,88	x	92,30
7,56 - 15	189,60	x	86,41
1,89 - 7,56	196,16	x	82,27
0 - 1,89	351,28	x	57,84

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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	115,39	108 075,16	x
45 - 63	135,22	x	298,16
25 - 45	165,58	x	184,33
15 - 25	191,59	x	130,14
7,56 - 15	209,69	x	107,51
1,89 - 7,56	232,58	x	93,09
0 - 1,89	410,61	x	65,05

ENERGIE CZ s.r.o.	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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	372,54	261 743,23	x
45 - 63	392,37	x	836,46
25 - 45	422,73	x	564,30
15 - 25	448,74	x	351,79
0 - 15	489,73	x	145,86

Energy Ústí nad Labem, a.s.	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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	132,10	118 063,53	x
45 - 63	135,22	x	298,16
25 - 45	165,58	x	184,33
15 - 25	191,59	x	130,14
7,56 - 15	209,69	x	107,51
1,89 - 7,56	232,58	x	93,09
0 - 1,89	410,61	x	65,05

Petr Hurta, licence č. 220102855	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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	419,61	289 868,84	x
45 - 63	439,44	x	897,52
0 - 45	469,80	x	590,15

QUANTUM, a.s.	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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	144,44	125 436,42	x
45 - 63	164,27	x	358,85
25 - 45	194,63	x	220,58
15 - 25	220,64	x	151,74
7,56 - 15	238,74	x	119,58
1,89 - 7,56	261,63	x	98,22
0 - 1,89	439,66	x	65,85

VLČEK Josef – elektro s.r.o.	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 ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	122,81	105 487,65	x
45 - 63	155,88	x	198,75
25 - 45	160,67	x	176,76
15 - 25	193,99	x	100,06
7,56 - 15	198,71	x	88,28
0 - 7,56	360,39	x	58,46

14.1.2. Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka platí pevné ceny:

14.1.2.1. Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** v Kč/tis. m³ určená vzorcem

$$CK = (a + b \times \ln k) \times 1000 ,$$

kde

a, b jsou koeficienty charakterizující distribuční soustavu:

Provozovatel distribuční soustavy	Koeficienty cenového vzorce			
	Dálkovod		Místní síť	
	a	b	a	b
E.OND	283,5227	-6,5753	326,9484	-6,5753
PPD	182,0494	-6,2980	322,1432	-16,7347
RWE GasNet	279,2884	-15,7888	313,0870	-15,7888
Energy Ústí nad Labem, a.s.	x	x	323,4399	-15,7888
QUANTUM, a.s.	x	x	339,1102	-15,7888
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	x	330,1054	-16,7347

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 m³.

14.1.2.2. Pevná roční cena za odebraný plyn C_{kom} v Kč/MWh:

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena za odebraný plyn C_{kom}	
	Dálkovod	Místní síť
	Kč/MWh	Kč/MWh
E.OND	22,76	79,72
PPD	17,56	38,79
RWE GasNet	15,93	41,94
Energy Ústí nad Labem, a.s.	x	64,47
QUANTUM, a.s.	x	64,18
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	46,15

- 14.1.3. Pro odběrné místo zákazníka připojené k distribuční soustavě ENERGIE CZ s.r.o. nebo Petr Hurta (licence č. 220102855) 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 14.1.1 cenového rozhodnutí.
- 14.1.4. Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k dálkovodu, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k vysokotlaké části distribuční soustavy.
- 14.1.5. Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k místní síti, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené ke středotlaké nebo nízkotlaké části distribuční soustavy.
- 14.1.6. Cena za distribuci plynu podle bodu 14.1.1 cenového rozhodnutí se pro rok 2015 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2014 prováděny roční odečty.
- 14.1.7. Cena za distribuci plynu podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí se pro rok 2015 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2014 prováděny řádné měsíční odečty.
- 14.1.8. Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2014 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 14.1.2 cenového rozhodnutí. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti. Spotřeba v odběrném místě zákazníka, pro které je stanovena cena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, je fakturována měsíčně.

Pro odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období vyšší než 760 MWh a jehož cena byla stanovena podle bodu 14.1.1 cenového rozhodnutí, je pro rok 2015 stanovena cena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí. Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od posledního odečtu a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení.

- 14.1.9. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2014 prováděny řádné měsíční odečty a jehož roční odběr v roce 2014 byl nižší nebo roven 630 MWh, může zákazník požádat o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 14.1.1 cenového rozhodnutí s roční periodicitou fakturace. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za distribuci plynu podle bodu 14.1.1 cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti.

Pro odběrné místo zákazníka, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období nižší než 500 MWh a pro které byla cena stanovena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, je pro rok 2015 stanovena cena podle bodu 14.1.1 cenového

rozhodnutí. Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od odečtu za měsíc prosinec a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení.

- 14.1.10. Zákazník, s měřením typu A nebo B, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, může požádat o cenu za distribuci plynu C_{jedn} v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

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

kde

s je veličina, jejíž hodnota je 10,62 kWh/m³.

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

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

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

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

Denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodu 14.2 až 14.4 cenového rozhodnutí po dobu platnosti ceny za distribuci plynu podle tohoto bodu.

- 14.1.11. Změnu ceny za distribuci plynu na podmínky podle bodu 14.1.8, 14.1.9 nebo 14.1.10 cenového rozhodnutí lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.
- 14.1.12. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém je cena za distribuci plynu podle bodu 14.1.1 cenového rozhodnutí pravidelně fakturována za kratší odečtové období než 12 měsíců, platí pro rok 2015 cena za distribuci plynu stanovená pro odběrné pásmo podle skutečného ročního odběru plynu za celý rok 2014 nebo podle poslední známé přepočtené roční spotřeby plynu.
- 14.1.13. 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.

14.1.14. Pro odběrné místo

- 14.1.14.1. s měřením typu A nebo B, pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí platí, že měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{AB} = (CK \times k/1000)/12 ,$$

- 14.1.14.2. s měřením typu C, pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí platí, že měsíční platba za denní přidělenou pevnou distribuční kapacitu MP_{rL} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

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

kde

RK_L je denní přidělená pevná distribuční kapacita v daném odběrném místě v tis. m³,

- (i) pro měsíc leden 2015 až prosinec 2015 se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m³ určí jako nejvyšší hodnota z denních kapacit DP_i vypočtených za měsíce únor 2014 až leden 2015 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. m³,

PD_i je počet kalendářních dnů v i-tém měsíci.

(ii) pro odběrné místo, pro které není možné zjistit skutečně dosažený odběr podle bodu (i) cenového rozhodnutí v únoru 2014 až lednu 2015 (např. nový zákazník), se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m³ určí jako denní přidělená pevná distribuční kapacita sjednaná ve smlouvě o distribuci plynu.

14.1.14.3. pro které je cena za distribuci plynu stanovena podle bodu 14.1.1 cenového rozhodnutí platí, že v zúčtovacím období, jehož poslední den připadá na rok 2015, se denní přidělená pevná distribuční kapacita v odběrném místě **RK_C** v tis. m³ určí podle vzorce

$$RK_C = RS/115 ,$$

kde

RS je přepočtená roční spotřeba plynu nebo dohodnutý odběr plynu v odběrném místě zákazníka v tis. m³, který je použit pro zařazení odběrného místa zákazníka do odběrného pásma.

14.2. 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 14.1.2 cenového rozhodnutí.

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

Dvousložková cena za distribuci plynu je složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné měsíční ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za odebraný plyn podle tabulky v bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí. Pevná měsíční cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu **C_{kd}** v Kč/tis. m³ pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční distribuční kapacity účinná, se určí podle vzorce

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

kde

F je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	F
leden, únor, prosinec	0,4
březen, listopad	0,2
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

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

14.3. Ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka

14.3.1. Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je stanovena cena za distribuci plynu podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, je dvousložková cena za distribuci plynu složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné roční ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s pevnou cenou za odebraný plyn platnou pro denní pevnou distribuční kapacitu podle tabulky v bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí.

14.3.1.1. Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou v Kč/tis. m³ je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou.

14.3.1.2. Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu v Kč/tis. m³ je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu **C_{kd}** podle bodu 14.2 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních distribučních kapacit.

14.3.2. Pevná cena za omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity **CK_p** v Kč/tis. m³ se určí podle vzorce

$$CK_p = k_{p_{drp}} \times CK ,$$

kde

k_{p_{drp}} je faktor omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity stanovený podle vzorce

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

kde

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

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

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

14.4. Ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu

- 14.4.1. Pro denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena stanovena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, platí tyto pevné ceny a podmínky:

Dvousložková cena za distribuci plynu je složena z pevné ceny za odebraný plyn a pevné ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu. Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za odebraný plyn podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí. Pevná cena pro rok 2015 za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná, CK_K v Kč/tis. m³ je vypočtena podle vzorce

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

kde

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

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

Kalendářní měsíc	F_s
leden, únor, prosinec	0,72
březen, listopad	0,28
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,0996

Pro stanovení ceny CK se za k považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit, v m³.

14.5. 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 14.1.2 cenového rozhodnutí. Pevná cena za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu pro plynárenský měsíc je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu CK podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny CK se za k považuje denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu.

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

Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B, se denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu na období následujících 6 kalendářních měsíců stanoví postupem pro výpočet přidělené distribuční kapacity podle bodu 14.1.14.2 cenového rozhodnutí.

- 14.6. 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 14.1.2 nebo 14.1.10 cenového rozhodnutí, v případě, že dojde k překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity (pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje) o více než 3,8 %. Platba P_{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	F_{od}
leden, únor, prosinec	1,43
březen, listopad	0,71
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,23

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. m³,

K_{sd} je součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v odběrném místě zákazníka, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, v tis. m³.

Pro stanovení ceny CK se za k považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v m³, 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.

- 14.7. Rezervace denní pevné distribuční kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima
- 14.7.1. Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, může zákazník rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima.
- 14.7.2. 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 2011 do 30. září 2014. 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 2013.
- 14.7.3. Zákazník, pro jehož odběrné místo nejsou známy údaje za rozhodné období podle bodu 14.7.2 cenového rozhodnutí, může rezervovat kapacitu podle bodu 14.7.1 cenového rozhodnutí nejdříve po uplynutí 12 kalendářních měsíců od ukončení distribuce plynu ve zkušebním provozu nebo v případě nevyužití distribuce plynu ve zkušebním provozu po uplynutí 12 kalendářních měsíců od zahájení odběru plynu s měřením typu A nebo B. V takovém případě je rozhodným obdobím 12 kalendářních měsíců před rezervací kapacity dle bodu 14.7.1 cenového rozhodnutí.
- 14.7.4. Po uplynutí 12 kalendářních měsíců od rezervace kapacity podle bodu 14.7.1 cenového rozhodnutí změní provozovatel distribuční soustavy výši rezervované kapacity podle bodu 14.7.1 cenového rozhodnutí v závislosti na změně rozhodného období.
- 14.7.5. Pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka s rezervovanou kapacitou podle bodu 14.7.1 cenového rozhodnutí platí pevné ceny C_{kom} v Kč/MWh podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí a pevné ceny CK v Kč/tis. m³ podle bodu 14.1.2 cenového rozhodnutí, kde koeficient a je navýšen o 5 %.
- 14.7.6. Pokud dojde k překročení rezervované kapacity podle bodu 14.7.1 cenového rozhodnutí, není zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu 14.6 cenového rozhodnutí.
- 14.8. Minimální cena za denní rezervovanou pevnou a přerušitelnou distribuční kapacitu, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je

40 000 Kč/tis. m³.

- 14.9. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém denní rezervovaná pevná a přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je nižší než 0,519 tis. m³/den, se pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu **CK** rovná pevné ceně pro denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu ve výši 0,519 tis. m³/den.
- 14.10. Pro předávací místo mezi distribučními soustavami platí pevné ceny uvedené v bodě 14.1 až 14.9 cenového rozhodnutí s výjimkou bodů 14.1.10 a 14.7 cenového rozhodnutí, přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu 14.6 cenového rozhodnutí platí provozovatel distribuční soustavy, pokud denní rezervovaná pevná distribuční kapacita v předávacím místě mezi distribučními soustavami je nižší než nejvyšší skutečně dosažený denní odběr plynu v období od 1. října 2011 do 30. září 2014.
- 14.11. Ceny pro vstupní a výstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě přeshraničního plynovodu
- 14.11.1. 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 ³	Pevná cena za předaný plyn v Kč/MWh
Laa an der Thaya	8 000	0

Přitom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2 až 1.11 s tím, že odkazy na bod 1.1 se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 14.11.1 cenového rozhodnutí.

- 14.11.2. 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 ³	Pevná cena za předaný plyn v Kč/MWh
Laa an der Thaya	57 332,58	15,93

Přitom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2 až 1.11 s tím, že odkazy na bod 1.1 se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 14.11.2 cenového rozhodnutí.

- 14.12. Pro vstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě, případně v souhrnu předávacích míst výroby plynu, je pevná roční cena za denní přidělenou pevnou kapacitu

10 Kč/tis. m³.

Přitom platí přiměřeně podmínky stanovené v bodech 14.1.14, 14.2 až 14.4 a 14.6 cenového rozhodnutí s tím, že odkazy na bod 14.1.2 se nahrazují odkazem na bod 14.12 cenového rozhodnutí.

14.13. Pevná cena za distribuci plynu do odběrného místa zákazníka, ve kterém je instalována plnicí stanice na stlačený zemní plyn (CNG) pro pohon motorových vozidel

14.13.1. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2014 prováděny roční odečty, je cena za distribuci plynu jednosložková. Tato cena je shodná s pevnou cenou za odebraný plyn platnou pro distribuci plynu do odběrného místa zákazníka podle příslušné tabulky v bodu 14.1.1 cenového rozhodnutí.

14.13.2. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2014 prováděny řádné měsíční odečty, platí tyto pevné ceny:

	Pevná cena za odebraný plyn v Kč/MWh	
	Dálkovod	Místní síť
E.OND	48,71	183,44
PPD	74,47	113,70
RWE GasNet	43,25	104,95

14.13.3. Pro odběrné místo zákazníka platí obdobně ustanovení bodů 14.1.4, 14.1.5, 14.1.8, 14.1.9 a 14.1.11.

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 zisk¹⁾ a daň z přidané hodnoty²⁾.
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 předpisu³⁾.

Do ceny za distribuci plynu může provozovatel distribuční soustavy promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady nezbytné k zajištění licencované činnosti, přiměřený zisk¹⁾ a daň z přidané hodnoty²⁾. Za ekonomicky oprávněné náklady se nepovažují obvykle náklady uvedené v příloze č. 1.

IV. Provozovatelé lokálních distribučních soustav s odlišnou cenou

Seznam provozovatelů distribučních soustav, k nimž je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, kteří požádali o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů dle § 19a odst. 5 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 Energetický regulační úřad rozhodl o odlišném stanovení dle § 2 odst. 3 vyhlášky č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, je uveden v příloze č. 2.

V. Závěrečná ustanovení

1. Při přepočtu množství dodaného plynu na MWh se postupuje podle jiného právního předpisu⁴⁾.
2. Úředně stanovenými cenami uvedenými v cenovém rozhodnutí se rozumí ceny bez DPH.
3. Pokud je plyn použit v případech, kdy vzniká povinnost platby daně podle zákona č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, nebo zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů, lze cenu plynu navýšit o příslušnou daň.
4. Při přechodu ze zimního na letní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 23/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě. Při přechodu z letního na zimní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 25/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě.
5. Při výpočtu hodnot plateb a cen se zaokrouhluje pouze konečná platba a konečná cena na dvě platná desetinná místa.

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

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

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

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

VI. Zrušující ustanovení

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2013 ze dne 27. listopadu 2013, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2013 ze dne 12. prosince 2013, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2013 ze dne 27. listopadu 2013, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

VII. Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2015.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu
Ing. Alena Vitásková, v. r.

Příloha č. 1
cenového rozhodnutí č. 4/2014

Ekonomicky oprávněnými náklady nejsou:

- a) náklady na reprezentaci,
- b) cestovné vyplácené nad rámec právního předpisu⁵⁾,
- c) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování zaměstnanců, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- d) veškeré náklady na benefity poskytované zaměstnavatelem zaměstnancům,
- e) příspěvky na závodní stravování ve výši nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny a ve výši nad 70 % ceny stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin, určeného právními předpisy⁵⁾,
- f) náklady na osobní spotřebu zaměstnance (např. náklady na soukromé telefonní hovory, náklady na spotřebu pohonných hmot pro osobní spotřebu),
- g) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle právního předpisu⁶⁾,
- h) finanční vyrovnání, např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené právním předpisem⁵⁾,
- i) veškeré odměny členů statutárních orgánů,
- j) pojištění odpovědnosti za škody členů statutárních orgánů, způsobené společností při výkonu funkce,
- k) náklady časového rozlišení splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši odpovídající účetním odpisům příslušného dlouhodobého majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- l) pokuty, penále, poplatky z prodlení, peněžní náhrady škod popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a právních předpisů a nařízení,
- m) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle právního předpisu⁷⁾,
- n) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob, převyšující výnosy z jejich vyřazení s výjimkou zůstatkové hodnoty dlouhodobého majetku, který ztratil způsobilost užívání,
- o) náklady na zmařené investice (nerealizované investice),

⁵⁾ Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů.

⁶⁾ 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 veřejné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů.

⁷⁾ Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

- p) manka, škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (s výjimkou škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob a náhrady škod a odškodnění souvisejících s výkonem licencované činnosti,
- q) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- r) tvorba opravných položek k pohledávkám,
- s) tvorba rezerv,
- t) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
- u) ostatní náklady, které nejsou vynaloženy za účelem zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti,
- v) náklady na legislativně-předpisovou činnost, odbornou činnost a členské příspěvky ve svazech, sdruženích, komorách a společnostech,
- w) náklady spojené s vydáváním jiných než vlastních předpisů, a předpisů, které mají stanovenou prodejní cenu.

Příloha č. 2
cenového rozhodnutí č. 4/2014

Seznam provozovatelů distribučních soustav, k nimž je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků:

ČEZ Energetické služby, s.r.o., IČ: 27804721, se sídlem Výstavní 1144/103, Ostrava – Vítkovice,

ENERGIE CZ s.r.o., IČ: 27077187, se sídlem Fortna 225, Nové Strašecí,

ENERGY Ústí nad Labem, a.s., IČ: 25540971, se sídlem Žukovova 100, Ústí nad Labem,

Petr Hurta, licence č. 220102855, IČ: 70318841, se sídlem Hřbitovní 966/2, Nový Jičín,

MS UTILITIES & SERVICES a.s., IČ: 29400074, se sídlem Bezručova 1200, Nový Bohumín,

PSP Technické služby a.s., IČ: 47677937, se sídlem Kojetínská 2937/53, Přerov,

QUANTUM, a.s., IČ: 25307762, se sídlem Brněnská 122/212, Vyškov,

VLČEK Josef – elektro s.r.o., IČ: 26115565, se sídlem Podnikatelská ulice, Praha 9 – Běchovice.

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