

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 16/2025

/ Cenový výměr č. 12/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu 1



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 10884-10/2025-ERU

V Jihlavě dne 27. listopadu 2025

Cenový výměr č. 12/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 17 odst. 6 písm. d) 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, vydává opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu.

ČÁST PRVNÍ: Obecná ustanovení

(1) Podmínky pro uplatnění cen a výpočtu hodnot plateb

(1.1) Ceny uvedené v tomto cenovém výměru jsou pevné ceny podle zákona o cenách, pokud není uvedeno jinak.

(1.2) Ceny uvedené v tomto cenovém výměru neobsahují daň z přidané hodnoty podle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

(1.3) 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 příslušnou cenu navýšit o příslušnou daň.

(1.4) Při přepočtu objemového množství dodaného plynu na dodanou energii obsaženou v plynu se postupuje podle přílohy č. 1 vyhlášky č. 108/2011 Sb., o měření plynu, fyzikálních a chemických parametrech určujících kvalitu plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu.

(1.5) 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.

(1.6) Při výpočtu hodnot plateb a cen se zaokrouhluje pouze konečná platba a konečná cena na 2 platná desetinná místa.

(2) Cena dodavatele poslední instance

(2.1) Cena dodavatele poslední instance zahrnuje ekonomicky oprávněné náklady na zajištění činnosti dodávky poslední instance, dále odpisy a přiměřený zisk.

(2.2) Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se považují náklady uvedené v části osmé.

(3) Regulace ceny služby distribuční soustavy formou věcně usměrňovaných cen

(3.1) Cena služby distribuční soustavy poskytovanou distribuční soustavou nepřipojenou k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě je regulována formou věcně usměrňovaných cen podle zákona o cenách.

(3.2) Za ekonomicky oprávněné náklady provozovatele distribuční soustavy podle bodu (3.1) se považují náklady uvedené v části osmé.

(4) Provozovatelé distribučních soustav s odlišnou cenou

(4.1) Seznam provozovatelů distribučních soustav, jejichž distribuční soustava není přímo připojena k přepravní soustavě, a kteří požádali o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů podle § 19a odst. 7 energetického zákona, a Energetický regulační úřad rozhodl o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů, je uveden v příloze k tomuto cenovému výměru.

(4.2) Provozovatel distribuční soustavy, která není přímo připojena k přepravní soustavě, používá ceny služby distribuční soustavy až do výše cen služby distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je připojen. Rozhodne-li Energetický regulační úřad o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů provozovatele distribuční soustavy, která není přímo připojena k přepravní soustavě, postupuje při stanovení cen služby distribuční soustavy provozovatele takové distribuční soustavy přiměřeně podle části deváté.

(5) Způsob regulace a postup tvorby cen v plynárenství

(5.1) Výčet nákladů vstupujících do hodnoty povolených nákladů je uveden v části osmé.

(5.2) Energetický regulační úřad reguluje ceny služby přepravy plynu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v části deváté.

(5.3) Energetický regulační úřad reguluje ceny služby distribuční soustavy postupem podle regulačního vzorce uvedeného v části deváté.

(5.4) Postup stanovení korekčních faktorů pro provozovatele přepravní soustavy a provozovatele distribuční soustavy je uveden v části desáté.

(5.5) Energetický regulační úřad reguluje ceny za činnosti operátora trhu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v částech jedenácté a dvanácté.

(5.6) Postup stanovení korekčních faktorů pro operátora trhu je uveden v částech jedenácté a dvanácté.

(5.7) Postup stanovení cen za službu přeshraničního využití zásobníku plynu je uveden v části třinácté.

ČÁST DRUHÁ: Ceny služby přepravy plynu

Pro službu přepravy plynu poskytovanou provozovatelem přepravní soustavy platí tyto ceny a podmínky.

(6) Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy

(6.1) Cena za přepravený plyn C_{rkom} v Kč/MWh pro hraniční body přepravní soustavy

Název hraničního bodu	Cena za přepravený plyn C_{rkom} [Kč/MWh]	
	pro vstupní hraniční bod	pro výstupní hraniční bod
Brandov VIP ¹	0	$0,0009 \times C_{OTE}$
Český Těšín	0	$0,0009 \times C_{OTE}$
Lanžhot	0	$0,0009 \times C_{OTE}$
Waidhaus VIP ¹	0	$0,0009 \times C_{OTE}$

kde

C_{OTE} [EUR/MWh] je hodnota Indexu OTE pro daný den přepravy na vnitrodenním trhu zveřejňovaná operátorem trhu. Pokud není hodnota k dispozici, použije se hodnota Indexu OTE v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota Indexu OTE zveřejněna.

Denní cena v EUR/MWh se převádí na Kč/MWh denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným Českou národní bankou v aktuálním plynárenském dni D ; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna.

¹ Virtuální hraniční bod podle požadavků čl. 19 odst. 9 nařízení Komise (EU) č. 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013.

(7) Ceny služby přepravy plynu pro virtuální body zásobníků plynu

(7.1) Cena za přepravený plyn C_{Zkom} v Kč/MWh pro virtuální body zásobníků plynu

Název bodu	Cena za přepravený plyn C_{Zkom} [Kč/MWh]	
	výstupní bod přepravní soustavy	vstupní bod přepravní soustavy
Bod virtuálního zásobníku plynu Gas Storage CZ, a.s.	0,76	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Energy Storage a.s.	0,76	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s.	0,76	0
Bod virtuálního zásobníku plynu SPP Storage, s.r.o.	0,76	0

(7.2) Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_Z v Kč/MWh/den pro virtuální body zásobníků plynu po zohlednění uplatněné slevy ve výši 100 %.

Název bodu	Referenční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_Z [Kč/MWh/den]	
	výstupní bod přepravní soustavy	vstupní bod přepravní soustavy
Bod virtuálního zásobníku plynu Gas Storage CZ, a.s.	0	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Energy Storage a.s.	0	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s.	0	0
Bod virtuálního zásobníku plynu SPP Storage, s.r.o.	0	0

(7.2.1) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ZM} v Kč/MWh/den se pro měsíční pevnou přepravní kapacitu pro bod virtuálního zásobníku plynu určí podle vzorce

$$C_{ZM} = C_Z \times F_Z,$$

kde

F_Z je faktor doby trvání rezervace pevné přepravní kapacity, který se pro dobu rezervace na 12 a více měsíců určí podle vzorce

$$F_Z = \frac{M_Z}{12},$$

a pro dobu rezervace na 11 a méně měsíců se určí podle vzorce

$$F_Z = 0,098 \times M_Z^{0,95},$$

kde

M_Z je počet měsíců, na který je pevná měsíční přepravní kapacita rezervována.

(7.2.2) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ZD} v Kč/MWh/den se pro denní pevnou přepravní kapacitu nebo pevnou přepravní kapacitu v režimu na následující den pro bod virtuálního zásobníku plynu určí podle vzorce

$$C_{ZD} = C_Z \times F_D,$$

kde

F_D je faktor počtu plynárenských dní rezervace denní pevné přepravní kapacity nebo pevné přepravní kapacity v režimu na následující den, který se určí podle vzorce

$$F_D = 0,005 \times d^{0,88},$$

kde

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

V případě pevné přepravní kapacity v režimu na následující den platí, že

$$d = 1.$$

(7.2.3) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ZV} v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní pevnou přepravní kapacitu pro bod virtuálního zásobníku plynu určí podle vzorce

$$C_{ZV} = 0,01 \times C_Z.$$

(7.2.4) Cena za rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu C_{ZMp} v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota C_{ZM} v bodě (7.2.1).

(7.2.5) Cena za rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu a cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den C_{ZDp} v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota C_{ZD} v bodě (7.2.2).

(7.2.6) Cena za rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu C_{ZVp} v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota C_{ZV} v bodě (7.2.3).

(7.2.7) Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity C_{Zsl} v Kč/MWh/den, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace nebo renominace přepravy v plynárenském dni D , se určí podle vzorce

$$C_{Zsl} = k_{Zzkr} \times \frac{1}{0,7} \times C_{Zpp},$$

kde

k_{Zzkr} je koeficient určený podle vzorce

$$k_{Zzkr} = \frac{N_{Zs} - N_{Zp}}{N_{Zs}},$$

kde

N_{Zs} je hodnota poslední přijaté a zaregistrované nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem, vůči které provedl provozovatel přepravní soustavy krácení, v MWh zaokrouhlených na 3 desetinná místa,

N_{Zp} je hodnota nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem upravená provozovatelem přepravní soustavy v MWh zaokrouhlených na 3 desetinná místa,

C_{Zpp} je přepočtená cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v Kč/MWh/den, která se určí podle vzorce

pro rezervovanou měsíční přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = \frac{C_{ZMp}}{d_{pr}},$$

pro rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = \frac{C_{ZDp}}{d_{pr}},$$

pro rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den

$$C_{Zpp} = C_{ZDp},$$

pro rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{Zvp},$$

kde

d_{pr} je počet dní, na který je přerušitelná přepravní kapacita rezervována.

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

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provedl krácení nominací v plynárenském dni $D-1$, ale umožnil účastníkovi trhu s plynem renominovat ve dni $D-1$

a) v plné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, potom platí, že

$$C_{Zsl} = 0,$$

b) v částečné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, pokud je $0 < k_{Zzkr} \leq 0,7$, potom platí, že

$$C_{Zsl} = k_{Zzkr} \times \frac{1}{0,7} \times C_{Zpp},$$

c) v částečné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, pokud je $k_{Zzkr} > 0,7$, potom platí, že

$$C_{Zsl} = C_{Zpp}.$$

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

(8) Ceny služby přepravy plynu pro body výroben plynu

(8.1) Pro ceny služby přepravy plynu pro body výroben plynu platí principy stanovení ceny obdobně jako pro body zásobníků plynu uvedené v bodě (7), přičemž C_z je 1 Kč/MWh/den a C_{Zkom} je 0 Kč/MWh.

(9) Ceny služby přepravy plynu pro odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě

(9.1) Cena služby přepravy plynu pro výstupní bod přepravní soustavy, kterým je odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě, je dvousložková s výjimkou ceny stanovené podle bodu (9.4). Dvousložková cena je složena z ceny za odebraný plyn podle bodu (9.2) a ceny za rezervovanou kapacitu podle bodů (9.3) a (9.5) až (9.10).

(9.2) Cena za odebraný plyn $C_{PPZ-kom}$ je

$$0,76 \text{ Kč/MWh.}$$

(9.3) Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou C_{PPZ-n} je

$$6\,529,36 \text{ Kč/MWh/den.}$$

(9.4) Zákazník přímo připojený k přepravní soustavě, pro kterého je stanovena cena podle bodů (9.2) a (9.3), může požádat o cenu za přepravu plynu $C_{PPZ-jedn}$ v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

$$C_{PPZ-jedn} = \frac{C_{PPZ-n}}{40} + C_{PPZ-kom} + 20.$$

Pokud zákazník požádá o cenu služby přepravy 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 požadavku 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 klouzavé období, použije se pro účely stanovení ceny služby přepravy plynu sjednaná hodnota rezervované pevné přepravní kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny služby přepravy 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 klouzavém 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 klouzavém 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.

Rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodů (9.5) až (9.10) po dobu platnosti ceny služby přepravy plynu podle tohoto bodu.

(9.5) Ceny za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu

Měsíční cena za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu C_{PPZ-m} v Kč/MWh/den pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční přepravní kapacity účinná, se určí podle vzorce

$$C_{PPZ-m} = C_{PPZ-n} \times F,$$

kde

F je faktor kalendářního měsíce podle tabulky

Kalendářní měsíc	F
leden, únor, prosinec	0,400
březen, listopad	0,200
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

(9.6) Ceny za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu

Cena za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu C_{PPZ-k} v Kč/MWh/den se pro každý kalendářní měsíc, ve kterém je rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity účinná, vypočte podle vzorce

$$C_{PPZ-k} = C_{PPZ-n} \times F_a \times F_s,$$

kde

F_a je poměr počtu dní 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	0,7200
březen, listopad	0,2800
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,0996

(9.7) Ceny za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

Cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{PPZ-d} v Kč/MWh/den je vypočtena podle vzorce

$$C_{PPZ-d} = 0,005 \times C_{PPZ-n} \times k_{pd},$$

kde

k_{pd} je faktor počtu dní rezervace denní rezervované pevné přepravní kapacity, který se určí podle vzorce

$$k_{pd} = d_{pd}^{0,88},$$

kde

d_{pd} je počet dní, na který je denní přepravní kapacita rezervována.

(9.8) Ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den

Cena za pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den C_{PPZ-nd} v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$C_{PPZ-nd} = 0,005 \times C_{PPZ-n}.$$

(9.9) Ceny za vnitrodenní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

Cena za vnitrodenní rezervovanou přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-vd} v Kč/MWh/den se stanoví podle vzorce

$$C_{PPZ-vd} = 0,011 \times C_{PPZ-n},$$

přičemž za den se považuje část plynárenského dne, pro který je vnitrodenní standardní pevná přepravní kapacita rezervována.

(9.10) Ceny za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

(9.10.1) Cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo na dobu neurčitou v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-n} podle bodu (9.3).

(9.10.2) Cena za rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-m} podle bodu (9.5).

(9.10.3) Cena za rezervovanou přerušitelnou klouzavou přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu C_{PPZ-k} podle bodu (9.6).

(9.10.4) Cena za rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou denní přepravní kapacitu C_{PPZ-d} podle bodu (9.7).

(9.10.5) Cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den C_{PPZ-nd} podle bodu (9.8).

(9.10.6) Cena za rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den je shodná s cenou za rezervovanou pevnou vnitrodenní přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{PPZ-vd} podle bodu (9.9).

(9.10.7) Cena za omezení nebo přerušení přerušitelné přepravní kapacity CK_p v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$CK_p = k_{p_{drp}} \times C_{PPZ-n} ,$$

kde

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

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

kde

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

PD_r je počet dní příslušného kalendářního roku.

Přitom platí, že CK_p je menší nebo rovna C_{PPZ-n} .

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

(9.11) Pokud v odběrném místě zákazníka dojde k překročení rezervované pevné, nebo přerušitelné přepravní kapacity v MWh/den nebo součtu rezervované pevné a přerušitelné přepravní kapacity v MWh/den o více než 3,8 %, provozovatel přepravní soustavy účtuje platbu P_{pp} v Kč/měsíc za překročení rezervované přepravní kapacity, stanovenou podle vzorce

$$P_{pp} = F_{op} \times C_{PPZ-n} \times D_p ,$$

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 hodnota odběru v odběrném místě v MWh,

K_{sp} je součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit v odběrném místě v MWh/den.

Přitom platí, že pokud je v odběrném místě překročen součet rezervované pevné a přerušitelné přepravní kapacity v plynárenském měsíci opakovaně, je platba za překročení rezervované přepravní kapacity účtována za plynárenský měsíc pouze jedenkrát, ve výši určené maximální hodnotou D_p v odběrném místě v plynárenském měsíci.

(9.12) Povolená hodinová odchylka mezi nominací přepravy a skutečným odběrem plynu T_p v MWh pro odběrné místo zákazníka s rezervovanou pevnou přepravní kapacitou větší nebo rovnou 5 000 MWh na daný plynárenský den se pro příslušnou hodinu určí podle vzorce

$$T_p = K_{Tp} \times K_{sm},$$

kde

K_{Tp} je koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený na hodnotu 0,038,

K_{sm} je 1/24 rezervované pevné přepravní kapacity v odběrném místě zákazníka na plynárenský den v MWh/den.

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

(9.13) 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, cena za překročení hodinové odchylky přepravy je

3 Kč/MWh.

(10) Ceny služby přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

(10.1) Cena služby přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

	Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu [Kč/měsíc]	Cena za přepravený plyn [Kč/MWh]
Gas Distribution s.r.o.	16 369 793	0,76
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	57 257 894	0,76
GasNet, s.r.o.	335 225 774	0,76

ČÁST TŘETÍ: Cena za službu přeshraničního využití zásobníku plynu

Pro službu přeshraničního využití zásobníku plynu platí tyto ceny a podmínky.

(11) Ceny za službu přeshraničního využití zásobníku plynu

(11.1) Cena za službu přeshraničního využití zásobníku plynu C_{PVZX} v Kč/MWh při předání plynu z české plynárenské soustavy do slovenské plynárenské soustavy je stanovena ve výši

14,79 Kč/MWh.

(11.2) Cena za službu přeshraničního využití zásobníku plynu C_{PVZE} v Kč/MWh při předání plynu ze slovenské plynárenské soustavy do české plynárenské soustavy je

7,08 Kč/MWh.

(11.3) Cena za přepravený plyn při přeshraničním využití zásobníku plynu C_{PVZkom} v Kč/MWh při předání plynu z české plynárenské soustavy do slovenské plynárenské soustavy se určí podle vzorce

$$C_{PVZkom} = C_{rkom} - C_{Zkom},$$

kde

C_{rkom} je cena za přepravený plyn pro výstupní hraniční bod uvedená v bodě (6.1),

C_{Zkom} je cena za přepravený plyn pro výstupní bod přepravní soustavy uvedená v bodě (7.1).

Minimální cena C_{PVZkom} je stanovena ve výši 0 Kč/MWh.

ČÁST ČTVRTÁ: Cena za činnosti operátora trhu

(12) Pro činnosti operátora trhu podléhající regulaci platí tyto ceny a podmínky

(12.1) Cena za registraci subjektu zúčtování do informačního systému operátora trhu je

10 000 Kč.

(12.2) Cena za činnost zúčtování je

1 000 Kč/měsíc.

Cena je účtována registrovanému subjektu zúčtování.

(12.3) Cena za zúčtování je

1,86 Kč/MWh.

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

K ceně za zúčtování se podle § 17d energetického zákona, přičítá zvláštní poplatek, jehož sazbu stanoví vláda svým nařízením.

(12.4) 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 vyúčtování dodávky plynu a souvisejících služeb.

Cena je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s plynem v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu a současně nebyl subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s plynem stal pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena za činnost zúčtování podle bodu (12.2).

(12.5) Cena za zobchodované množství plynu na organizovaném trhu s plynem je

0,30 Kč/MWh.

(12.6) Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích na trhu s plynem organizovaném operátorem trhu je

3 046 Kč/měsíc.

Tuto cenu hradí účastníci trhu, kteří mají podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií, v platném znění (dále „nařízení o integritě a transparentnosti“), povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (dále „agentura ACER“) záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

ČÁST PÁTÁ: Ceny služby distribuční soustavy

(13) Pro služby distribuční soustavy ve vymezeném území platí tyto ceny a podmínky

(13.1) Ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou

(13.1.1) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka platí tyto ceny

Gas Distribution s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	290,93	221 881,57	x
45–63	378,62	x	491,19
25–45	423,21	x	326,81
15–25	468,90	x	233,21
7,56–15	507,16	x	186,34
1,89–7,56	559,08	x	154,10
do 1,89	819,36	x	113,23

Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	216,89	218 462,97	x
45–63	310,66	x	444,67
25–45	327,85	x	383,05
15–25	395,95	x	242,75
7,56–15	426,20	x	205,89
1,89–7,56	474,75	x	175,78
do 1,89	799,79	x	124,71

GasNet, s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	168,37	201 558,80	x
45–63	230,17	x	540,26
25–45	284,49	x	339,41
15–25	341,52	x	222,19
7,56–15	369,11	x	188,65
1,89–7,56	407,27	x	165,09
do 1,89	751,81	x	110,94

ENERGIE CZ s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	376,02	327 293,25	x
45–63	437,82	x	1 024,49
25–45	492,14	x	607,60
15–25	549,17	x	325,64
7,56–15	576,76	x	274,97
do 7,56	614,92	x	185,95

Petr Hurta, licence č. 220102855	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	304,22	283 815,96	x
do 63	420,34	x	534,57

PQS energo, s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	332,27	300 800,61	x
7,56–63	394,07	x	727,13
1,89–7,56	571,17	x	219,58
do 1,89	915,71	x	124,39

QUANTUM, a.s.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	290,49	275 502,59	x
45–63	352,29	x	839,18
25–45	406,61	x	560,88
15–25	463,64	x	337,65
7,56–15	491,23	x	244,65
1,89–7,56	529,39	x	188,86
do 1,89	873,93	x	114,97

VLČEK Josef – elektro s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ [MWh/rok]	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} [Kč/tis. m ³]	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu [Kč]
nad 63	321,64	286 569,88	x
45–63	415,41	x	696,02
25–45	432,60	x	519,08
15–25	500,70	x	295,12
7,56–15	530,95	x	265,40
1,89–7,56	579,50	x	217,71
do 1,89	904,54	x	177,71

(13.1.2) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka platí ceny

(13.1.2.1) Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** v Kč/tis. m³ je pro odběrné místo zákazníka připojené k dálkovodu s denní rezervovanou distribuční kapacitou **k**

a) do výše 200 000 m³ včetně 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	
	a	b
Gas Distribution s.r.o.	449,0147	-6,5753
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	350,6902	-7,4456
GasNet, s.r.o.	532,3286	-28,5428

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,

b) vyšší než 200 000 m³ a nižší nebo rovnou 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left(((a + b \times \ln(200\,000)) \times 200\,000) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,60}{1000} \times (k - 200\,000) \right) \right) / k \times 1000 ,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (9.3),

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,

c) vyšší než 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left(((a + b \times \ln(200\,000)) \times 200\,000) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,60}{1000} \times 400\,000 \right) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 1,43}{1000} \times (k - 600\,000) \right) \right) / k \times 1000,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (9.3),

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.

(13.1.2.2) Roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** v Kč/tis. m³ je pro odběrné místo zákazníka připojené k místní síti s denní rezervovanou distribuční kapacitou **k**

a) do výše 200 000 m³ včetně určená vzorcem

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

kde

a, b jsou koeficienty charakterizující distribuční soustavu:

Provozovatel distribuční soustavy	Koeficienty cenového vzorce	
	Místní síť	
	a	b
Gas Distribution s.r.o.	528,2800	-6,5753
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	649,7736	-26,8673
GasNet, s.r.o.	605,4154	-28,5428
QUANTUM, a.s.	711,1566	-28,5428
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	752,9286	-26,8673

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,

b) vyšší než 200 000 m³ a nižší nebo rovnou 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left(((a + b \times \ln(200\,000)) \times 200\,000) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 2,48}{1000} \times (k - 200\,000) \right) \right) / k \times 1000,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (9.3),

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,

c) vyšší než 600 000 m³ určená vzorcem

$$CK = \left(\left((a + b \times \ln(200\,000)) \times 200\,000 \right) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 2,48}{1000} \times 400\,000 \right) + \left(\frac{C_{PPZ-n} \times 10,69 \times 2,08}{1000} \times (k - 600\,000) \right) \right) / k \times 1000,$$

kde

C_{PPZ-n} je cena uvedená v bodě (9.3),

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.

(13.1.2.3) Roční cena za distribuovaný plyn C_{kom} v Kč/MWh

a) pro spotřebu do 500 000 MWh se stanoví ve výši

Provozovatel distribuční soustavy	Cena za distribuovaný plyn C_{kom}	
	Dálkovod [Kč/MWh]	Místní síť [Kč/MWh]
Gas Distribution s.r.o.	37,07	133,47
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	37,16	82,73
GasNet, s.r.o.	28,24	74,74
QUANTUM, a.s.	x	180,08
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	148,54

b) pro odběrné místo zákazníka připojené k dálkovodu, pro které je cena za distribuovaný plyn C_{kom} stanovena podle písmene a) tohoto bodu a ve kterém součet měsíčních odběrů od začátku kalendářního roku přesáhne níže uvedené hranice, se cena za odebraný plyn C_{kom} stanoví

Součet měsíčních odběrů v odběrném místě nad [MWh]	Cena za distribuovaný plyn C_{kom}
	Dálkovod [Kč/MWh]
500 000	14,69
1 000 000	11,23
1 500 000	7,77

c) pro odběrné místo zákazníka připojené k místní síti, pro které je cena za distribuovaný plyn C_{kom} stanovena podle písmene a) tohoto bodu a ve kterém součet měsíčních odběrů plynu od začátku kalendářního roku přesáhne 500 000 MWh, se cena za odebraný plyn C_{kom} stanoví podle písmene a) tohoto bodu pro dálkovod.

Provozovatel distribuční soustavy fakturuje za ceny podle písmen b) a c) tohoto bodu od prvního dne měsíce následujícího po měsíci, ve kterém došlo k dosažení uvedené výše odběru plynu.

(13.1.3) Pro odběrné místo zákazníka připojené k distribuční soustavě ENERGIE CZ s.r.o., Petr Hurta (licence č. 220102855) nebo PQS energo, s.r.o. s přepočtenou roční spotřebou nad 630 MWh platí ceny

služby distribuční soustavy pro odběrné místo zákazníka s přepočtenou roční spotřebou nad 63 MWh podle bodu (13.1.1).

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

(13.1.5) Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k místní síti, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené ke středotlaké nebo nízkotlaké části distribuční soustavy.

(13.1.6) Cena služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.1) se pro rok 2026 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2025 prováděny roční odečty.

(13.1.7) Cena služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.2) se pro rok 2026 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2025 prováděny řádné měsíční odečty.

(13.1.8) Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2025 prováděny roční odečty a ve kterém byly roční odběr nebo přepočtená roční spotřeba plynu vyšší než 630 MWh, může požádat o stanovení ceny služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.2). Pokud zákazník požádá o stanovení ceny služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.2), provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti. Služba distribuční soustavy v odběrném místě zákazníka, pro kterou je stanovena cena podle bodu (13.1.2), 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), je pro rok 2026 stanovena cena podle bodu (13.1.2). 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. Služba distribuční soustavy v odběrném místě zákazníka, pro kterou je cena stanovena podle bodu (13.1.2), je fakturována měsíčně.

(13.1.9) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2025 prováděny řádné měsíční odečty a jehož roční odběr v roce 2025 byl nižší nebo roven 630 MWh, může zákazník požádat o stanovení ceny služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.1) s roční periodicitou fakturace. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.1), provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti.

Pro odběrné místo zákazníka, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období nižší než 500 MWh a pro které byla cena stanovena podle bodu (13.1.2), je pro rok 2026 stanovena cena podle bodu (13.1.1). 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. Služba distribuční soustavy v odběrném místě zákazníka, pro kterou je cena stanovena podle bodu (13.1.1), je fakturována ročně, pokud není se zákazníkem dohodnuto jinak.

(13.1.10) Zákazník s měřením typu A nebo B, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle bodu (13.1.2), může požádat o cenu služby distribuční soustavy C_{jedn} v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

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

kde

CK je roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu stanovená podle vzorce v bodě (13.1.2.1) písm. a) nebo (13.1.2.2) písm. a),

s je veličina, jejíž hodnota je 10,69 kWh/m³.

Cenu podle tohoto bodu nelze využívat pro odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena služby distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2) a jsou u něj splněny podmínky uvedené v bodě (13.6.2) písm. a) až c).

Pokud zákazník požádá o cenu služby distribuční soustavy 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 požadavku 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 klouzavé období, použije se pro účely stanovení ceny služby distribuční soustavy sjednaná hodnota rezervované pevné distribuční kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny služby distribuční soustavy 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 klouzavém 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 klouzavém 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 bodů (13.2) až (13.4) po dobu platnosti ceny služby distribuční soustavy podle tohoto bodu.

(13.1.11) Změnu ceny služby distribuční soustavy na podmínky podle bodů (13.1.8), (13.1.9) nebo (13.1.10) lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.

(13.1.12) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém je cena služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.1) pravidelně fakturována za kratší odečtové období než 12 měsíců, platí pro rok 2026 cena služby distribuční soustavy stanovená pro odběrné pásmo podle skutečného ročního odběru plynu za celý rok 2025 nebo podle poslední známé přepočtené roční spotřeby plynu.

(13.1.13) Změna dodavatele plynu v odběrném místě zákazníka nemá vliv na zařazení odběrného místa zákazníka do kategorie a odběrného pásma a na cenu služby distribuční soustavy stanovenou pro odběrné místo zákazníka.

(13.1.14) Stanovení měsíčních plateb pro odběrná místa podle typu měření a určení denní přidělené pevné distribuční kapacity v odběrném místě

(13.1.14.1) Pro odběrné místo s měřením typu A nebo B, pro které je cena služby distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2), platí, že měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

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

(13.1.14.2) Pro odběrné místo s měřením typu C, pro které je cena služby distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2), 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,

- a) pro měsíc leden 2026 až prosinec 2026 se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m³ určí jako nejvyšší hodnota z denních kapacit **DP_i** vypočtených za měsíce leden 2025 až prosinec 2025 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,

- b) pro odběrné místo, pro které není možné zjistit skutečně dosažený odběr podle písmene a) tohoto bodu v lednu 2025 až prosinci 2025 (např. nový zákazník), se místo skutečně dosaženého odběru použije předpokládaná měsíční spotřeba sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy.

(13.1.14.3) Pro odběrné místo, pro které je cena služby distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.1) platí, že v zúčtovacím období, jehož poslední den připadá na rok 2026, 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.

(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).

Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa platí tyto ceny a podmínky:

Dvousložková cena služby distribuční soustavy je složena z ceny za distribuovaný plyn a měsíční ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu (13.1.2.3). 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	0,400
březen, listopad	0,200
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

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

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

(13.3.1) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je stanovena cena služby distribuční soustavy podle bodu (13.1.2), je dvousložková cena služby distribuční soustavy složena z ceny za distribuovaný plyn a roční ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn platnou pro denní pevnou distribuční kapacitu podle bodu (13.1.2.3).

(13.3.1.1) Cena za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou v Kč/tis. m³ je shodná s cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** podle bodu (13.1.2.1) nebo (13.1.2.2). Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou.

(13.3.1.2) Cena za denní rezervovanou přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu v Kč/tis. m³ je shodná s cenou za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu **C_{kd}** podle bodu (13.2). 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) Cena za omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity **CK_p** v Kč/tis. m³ se určí podle vzorce

$$CK_p = k_{pdrp} \times CK,$$

kde

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

$$k_{pdrp} = \frac{6 \times S_{RD}}{PD_r},$$

kde

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

PD_r je počet dnů příslušného kalendářního roku.

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

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

(13.4) Ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu

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), platí tyto ceny a podmínky:

Dvousložková cena služby distribuční soustavy je složena z ceny za distribuovaný plyn a ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu (13.1.2.3). Cena pro rok 2026 za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu **CK_K** v Kč/tis. m³ se pro každý kalendářní měsíc, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná, vypočte podle vzorce

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

kde

F_a je poměr počtu dní účinnosti rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity kalendářního měsíce k počtu dní 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	0,7200
březen, listopad	0,2800
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.

(13.5) Cena služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu

Cena služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu je dvousložková. Cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu (13.1.2.3). Cena za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu pro plynárenský měsíc je shodná s cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** podle bodu (13.1.2.1) nebo (13.1.2.2). 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 stanoví postupem pro výpočet přidělené distribuční kapacity podle bodu (13.1.14.2).

(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

(13.6.1) u odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena služby distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2), (13.1.10) nebo (13.13), v případě, že dojde k překročení denní rezervované pevné nebo 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 nebo 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.

Pokud dojde v plynárenském měsíci k překročení opakovaně se shodnou výší **D_d**, použije se pro stanovení platby **P_{pd}** vyšší z hodnot **CK**.

(13.6.2) u odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena služby distribuční soustavy stanovena podle bodu (13.1.2), v případě, že dojde k překročení denní rezervované pevné nebo přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, o více než 3,8 %, a jsou splněny následující podmínky:

- a) Zákazník je poskytovatelem služeb výkonové rovnováhy a provozovateli distribuční soustavy doloží vyjádření provozovatele přenosové soustavy, že výrobní elektřiny, která je součástí odběrného plynového zařízení v odběrném místě zákazníka, splňuje podmínky pro poskytování služeb výkonové rovnováhy a má platnou roli Poskytovatele podpůrných služeb v obchodním portálu ČEPS. Provozovatel přenosové soustavy vydává vyjádření na žádost poskytovatele služeb výkonové rovnováhy. Toto vyjádření je pro účely vyhodnocení platby za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity platné od měsíce, ve kterém bylo vydáno a doloženo provozovateli distribuční soustavy, do konce kalendářního roku, ve kterém bylo vydáno a doloženo provozovateli distribuční soustavy.
- b) Zákazník provozovateli distribuční soustavy prokazatelným způsobem doloží, že instalovaný výkon výrobní elektřiny certifikované pro služby výkonové rovnováhy, která je součástí odběrného plynového zařízení v odběrném místě zákazníka, je vyšší než 10 MW.
- c) Denní rezervovaná pevná nebo přerušitelná distribuční kapacita na dobu neurčitou (m³/den) je minimálně ve výši šestinásobku hodnoty hodinové kapacity (m³/hod) sjednané ve smlouvě o připojení k distribuční soustavě.

Platba **P_{pd}** v Kč/měsíc je stanovena podle vzorce

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

kde

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

Kalendářní měsíc	F_{od}
leden, únor, prosinec	0,020
březen, listopad	0,010
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,004

D_d je překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud je zákazníkem rezervována, o více než 3,8 %, a určí se podle vzorce

$$D_d = K_{rd} - K_{sd}, \text{ kde } \frac{K_{rd}}{K_{sd}} > 1,038,$$

kde

K_{rd} je skutečně dosažená denní kapacita v odběrném místě zákazníka v tis. m³ v každém plynárenském dni plynárenského měsíce,

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 v každém plynárenském dni plynárenského měsíce.

Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje aritmetický průměr všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v m³ v plynárenském měsíci, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje.

(13.7) Rezervace denní pevné distribuční kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima

(13.7.1) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, jejíž cena je stanovena podle bodu (13.1.2), 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 2022 do 30. září 2025. V případě, že zákazník neodebíral plyn v celém rozhodném období, použije se známá maximální hodnota ze všech denních spotřeb v období, které začíná nejpozději 1. října 2024.

(13.7.3) Zákazník, pro jehož odběrné místo nejsou známy údaje za rozhodné období podle bodu (13.7.2), může požádat o rezervaci distribuční kapacity podle bodu (13.7.1) nejdříve po uplynutí 12 kalendářních měsíců od ukončení služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu nebo v případě nevyužití služby distribuční soustavy 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 podle bodu (13.7.1). Změnu ceny služby distribuční soustavy na podmínky podle bodu (13.7) lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.

(13.7.4) Provozovatel distribuční soustavy změni výši rezervované kapacity podle bodu (13.7.1) v závislosti na změně rozhodného období podle bodu (13.7.2).

(13.7.5) Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s rezervovanou kapacitou podle bodu (13.7.1) platí ceny C_{kom} v Kč/MWh podle bodu (13.1.2.3) a ceny **CK** v Kč/tis. m³ podle bodu (13.1.2.1) nebo (13.1.2.2), kde koeficient **a** je navýšen o 5 %.

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

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

$$40\,000 \text{ Kč/tis. m}^3.$$

(13.9) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém denní rezervovaná pevná a přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je nižší než 0,519 tis. m³/den, se roční cena za denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu **CK** rovná ceně pro denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu ve výši 0,519 tis. m³/den.

(13.10) Pro předávací místo mezi distribučními soustavami platí ceny uvedené v bodech (13.1) až (13.9) s výjimkou bodů (13.1.10) a (13.7), přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně.

(13.10.1) Platbu za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity podle bodu (13.6.1) platí provozovatel distribuční soustavy, pokud v dané distribuční soustavě neneviduje odběrné místo zákazníka, které splňuje podmínky uvedené v bodě (13.6.2) písm. a) až c), a 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 2022 do 30. září 2025.

(13.10.2) Platbu za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity podle bodu (13.6.2) platí provozovatel distribuční soustavy, pokud v dané distribuční soustavě eviduje odběrné místo zákazníka, které splňuje podmínky uvedené v bodě (13.6.2) písm. a) až c), přičemž daný provozovatel distribuční soustavy předloží nadřazenému provozovateli distribuční soustavy potvrzení o splnění podmínek daným zákazníkem uvedených v bodě (13.6.2) písm. a) až c).

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

(13.11.1) Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a cena za předaný plyn pro vstupní body distribuční soustavy

Název vstupního bodu	Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu [Kč/tis. m ³]	Cena za předaný plyn [Kč/MWh]
Laa an der Thaya	8 000	0

Přitom platí ceny a podmínky podle bodu (7) s tím, že odkazy na body (7.1) a (7.2) se nahrazují odkazy na tabulku v bodě (13.11.1).

(13.11.2) Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a cena za předaný plyn pro výstupní body distribuční soustavy

Název výstupního bodu	Cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu [Kč/tis. m ³]	Cena za předaný plyn [Kč/MWh]
Laa an der Thaya	65 583,59	28,24

Přitom platí ceny a podmínky podle bodu (7) s tím, že odkazy na body (7.1) a (7.2) se nahrazují odkazy na tabulku v bodě (13.11.2).

(13.12) Pro vstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě, případně v souhrnu předávacích míst výroby plynu, je roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu

13 Kč/tis. m³.

Přitom platí přiměřeně podmínky stanovené v bodech (13.1.14), (13.2) až (13.4) a (13.6) s tím, že odkazy na body (13.1.2), (13.1.2.1), (13.1.2.2) a (13.1.2.3) se nahrazují odkazem na bod (13.12).

(13.13) Cena služby distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka, ve kterém je instalována plnicí stanice na stlačený zemní plyn (CNG) pro pohon motorových vozidel

(13.13.1) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2025 prováděny roční odečty, je cena služby distribuční soustavy jednosložková. Tato cena je shodná s cenou za distribuovaný plyn platnou pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka podle příslušné tabulky v bodě (13.1.1).

(13.13.2) Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2025 prováděny řádné měsíční odečty, platí tyto ceny

Provozovatel distribuční soustavy	Cena za distribuovaný plyn [Kč/MWh]	
	Dálkovod	Místní síť
Gas Distribution s.r.o.	73,23	250,79
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	134,52	193,22
GasNet, s.r.o.	65,54	164,19

(13.13.3) Pro odběrné místo zákazníka platí obdobně ustanovení bodů (13.1.4), (13.1.5), (13.1.8), (13.1.9) a (13.1.11).

(13.13.4) Pokud je v odběrném místě zákazníka instalováno více odběrných plynových zařízení, je podmínkou uplatnění této ceny samostatné měření odběru plynu plnicí stanicí. Pro nově připojovaná odběrná místa lze cenu uplatnit pouze v případě, že plnicí stanice je samostatným odběrným místem.

(13.13.5) Pokud v odběrném místě zákazníka dojde k překročení denní rezervované distribuční kapacity, je zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu (13.6), přičemž podmínky stanovené v tomto bodě se použijí obdobně. Pro stanovení roční ceny za denní rezervovanou distribuční kapacitu **CK** se pro účely výpočtu platby za překročení postupuje podle vzorce v bodě (13.1.2.1) písm. a) nebo (13.1.2.2) písm. a).

ČÁST ŠESTÁ: Ceny dodavatele poslední instance

(14) Postup stanovení ceny dodavatele poslední instance v plynárenství

(14.1) Cena dodavatele poslední instance je dvousložková. Pro odběrné místo s měřením typu A nebo B se skládá z variabilní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVsV} a fixní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIfs} . Pro ostatní zákazníky se skládá z variabilní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVs} a fixní složky ceny dodavatele poslední instance C_{DPIfs} .

(14.2) Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVsV} v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{DPIVsV} = C_{DPIVsPV} + C_{DPIVsOR},$$

kde

$C_{DPIVsPV}$ je pevná cena plynu stanovená podle vzorce

$$C_{DPIVsPV} = \frac{\sum_{d=a}^{dp} (\text{spot}_d \times \text{kurz}\check{C}NB_d \times SP_d)}{\sum_{d=a}^{dp} SP_d},$$

přičemž výsledná cena $C_{DPIVsPV}$ v Kč/MWh se zaokrouhluje na celé číslo,

kde

a je první den dodávky v režimu dodavatele poslední instance v daném měsíci,

dp je poslední den dodávky v režimu dodavatele poslední instance v měsíci,

spot_d je hodnota Indexu OTE daného dne v EUR/MWh zveřejňovaná operátorem trhu,

$\text{kurz}\check{C}NB_d$ je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v aktuálním dni d v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna,

SP_d je množství plynu v MWh, které zákazník v daném odběrném místě v daný obchodní den odebral,

$C_{DPIVsOR}$ je maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání plynu, která se určí podle vzorce

$$C_{DPIVsOR} = 200 + 0,025 \times C_{DPIVsPV}.$$

(14.3) Variabilní složka ceny dodavatele poslední instance C_{DPIVs} v Kč/MWh se určí podle vzorce

$$C_{DPIVs} = C_{DPIVsP} + C_{DPIVsOR},$$

kde

C_{DPIvsP} je pevná cena plynu stanovená podle vzorce

$$C_{DPIvsP} = \frac{\sum_{d=1}^{dp} (\text{spot}_d \times \text{kurz}\check{C}NB_d \times \text{indexTDD}_d)}{\sum_{d=1}^{dp} \text{indexTDD}_d},$$

přičemž výsledná cena C_{DPIvsP} v Kč/MWh se zaokrouhluje na celé číslo,

kde

dp je poslední den v měsíci,

spot_d je hodnota Indexu OTE daného dne v EUR/MWh zveřejňovaná operátorem trhu,

$\text{kurz}\check{C}NB_d$ je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v aktuálním dni d v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna,

indexTDD_d je index denní spotřeby přepočteného typového diagramu dodávky plynu zveřejňovaný operátorem trhu,

$C_{DPIvsOR}$ je maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírážek a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání plynu, která se určí podle vzorce

$$C_{DPIvsOR} = 200 + 0,025 \times C_{DPIvsP}.$$

(14.4) Fixní složku ceny dodavatele poslední instance C_{DPIfs} v Kč/odběrné místo/měsíc představuje maximální výše stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance, která je

138,12 Kč/odběrné místo/měsíc.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování. Konečná cena v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Začíná-li dodávka plynu dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena dodávka plynu dodavatelem poslední instance v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance v poměru počtu dní, kdy je dodávka plynu dodavatelem poslední instance v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

ČÁST SEDMÁ: Cena plynu pro zúčtování odchylky v mimořádném stavu nouze, výše stálého měsíčního platu a výše marže dodavatele plynu

(15) Cena plynu za zúčtování kladné odchylky a záporné odchylky v mimořádném stavu nouze, výše stálého měsíčního platu a výše marže

(15.1) Cena plynu za zúčtování kladné odchylky C_{KOMSN} v Kč/MWh se stanoví podle vzorce

$$C_{KOMSN} = C_{OTE30},$$

kde

C_{OTE30} je průměrná hodnota Indexu OTE v Kč/MWh za posledních 30 dní, ve kterých je tato cena dostupná a ve kterých nebylo vyhlášeno předcházení stavu nouze, stav nouze ani mimořádný stav nouze, stanovená podle vzorce

$$C_{OTE30} = \frac{\sum_{d=a}^{dp} (\text{spot}_d \times \text{kurz}\check{C}NB_d)}{30},$$

kde

a je předcházejících 29 dní přede dnem **dp**, ve kterých je dostupná hodnota Indexu OTE a v nichž nebylo vyhlášeno předcházení stavu nouze, stav nouze nebo mimořádný stavu nouze,

dp je poslední den, ve kterém je dostupná hodnota Indexu OTE před vyhlášením předcházení stavu nouze, stavu nouze nebo mimořádného stavu nouze,

spot_d je hodnota Indexu OTE pro daný den přepravy na vnitrodenním trhu zveřejňovaná operátorem trhu v EUR/MWh,

kurzČNB_d je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v daném dni *d* v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna.

Cena plynu za zúčtování kladné odchylky **C_{KOMSN}** v Kč/MWh je jednotná pro všechny dny trvání mimořádného stavu nouze.

(15.2) Cena plynu za zúčtování záporné odchylky **C_{ZOMSN}** v Kč/MWh pro daný den, se stanoví podle vzorce

$$C_{ZOMSN} = \frac{(M_{KO} \times C_{KOMSN}) + N_{VPS} \times \text{kurz}\check{C}NB_d - V_{VPS} \times \text{kurz}\check{C}NB_d + (M_{SOL} \times C_{SOL})}{M_{KO} + M_{VPSN} - M_{VPSV} + M_{SOL}},$$

kde

M_{KO} je suma kladných odchylek subjektů zúčtování v MWh zveřejněná na internetových stránkách operátora trhu pro daný den,

C_{KOMSN} je cena plynu za zúčtování kladné odchylky stanovená podle bodu (15.1),

N_{VPS} jsou náklady v EUR na pořízení plynu pro vyrovnání přepravní soustavy pro daný den stanovené na základě údajů o provedených vyrovnávacích akcích zveřejněných na internetových stránkách operátora trhu,

kurzČNB_d je denní kurz vyhlášený Českou národní bankou v aktuálním dni *d* v EUR/CZK; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni, kdy byla hodnota denního kurzu zveřejněna,

V_{VPS} jsou výnosy v EUR z prodeje plynu pro vyrovnání přepravní soustavy pro daný den stanovené na základě údajů o provedených vyrovnávacích akcích zveřejněných na internetových stránkách operátora trhu,

M_{SOL} je množství plynu v MWh poskytnuté pro daný den provozovateli přepravní soustavy při přijetí mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství,

C_{SOL} je cena za jednotku dodané energie zveřejněná Ministerstvem průmyslu a obchodu podle § 73b odst. 6 energetického zákona,

M_{VPSN} je množství plynu pořízeného pro vyrovnání přepravní soustavy v MWh pro daný den zveřejněné na internetových stránkách operátora trhu,

M_{VPSV} je množství plynu prodaného při vyrovnání přepravní soustavy v MWh pro daný den zveřejněné na internetových stránkách operátora trhu.

V případě, že $(M_{KO} + M_{VPSN} - M_{VPSV} + M_{SOL})$ je rovno nule, je **C_{ZOMSN}** rovna **C_{KOMSN}**.

Minimální hodnota **C_{ZOMSN}** je rovna **C_{KOMSN}**.

(15.3) Stálý měsíční plat při mimořádném stavu nouze v plynárenství **C_{SPMSN}** v Kč/odběrné místo/měsíc je stanoven ve výši

130 Kč/odběrné místo/měsíc.

(15.4) Marže dodavatele plynu při mimořádném stavu nouze v plynárenství v Kč/MWh pro odběrné místo zákazníka kategorie maloodběratel nebo domácnost podle vyhlášky č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem (dále jen „vyhláška o Pravidlech trhu s plynem“) je stanovena ve výši

250 Kč/MWh.

(15.5) Marže dodavatele plynu při mimořádném stavu nouze v plynárenství v Kč/MWh pro odběrné místo zákazníka kategorie velkoodběratel nebo střední odběratel podle vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem je stanovena ve výši

150 Kč/MWh.

ČÁST OSMÁ: Regulované náklady provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů distribučních soustav, operátora trhu a dodavatele poslední instance v plynárenství

(16) Za náklady vstupující:

- a) do hodnoty povolených nákladů držitele licence na přepravu plynu, držitele licence na distribuci plynu, nebo držitele licence na činnosti operátora trhu, nebo
- b) do hodnoty regulovaných nákladů dodavatele poslední instance,

se považují náklady nebo výdaje držitele licence k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona o daních z příjmů, účtované podle zákona o účetnictví, po vyjmutí:

- a) nákladů, které se týkají oblastí řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- b) kladného rozdílu skutečného objemu nákladů vynaložených za plnění SLA ve skupině a objemu nákladů vynaložených za plnění SLA ve skupině definovaných Metodikou cenové regulace pro regulační období 2026-2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro elektroenergetické datové centrum, povinně vykupující a dodavatele poslední instance² (dále jen „Metodika cenové regulace“),
- c) nákladů na úhradu náhrad podle vyhlášky č. 545/2006 Sb., o kvalitě dodávek plynu a souvisejících služeb v plynárenství, ve znění vyhlášky č. 396/2011 Sb.,
- d) finančních nákladů, kromě bankovních poplatků držitele licence, a kromě nákladových úroků operátora trhu, které odpovídají nejnižším úrokovým nákladům stanovených na základě poptávky u největších bank v České republice,
- e) úplaty za používání majetku pro výkon licencované činnosti, kdy držitel licence je v průběhu užívání nebo po jeho ukončení oprávněn nebo povinen nabýt vlastnické právo k poskytnutému majetku ze smluv uzavřených do 31.12.2020,
- f) nákladů na tvorbu a čerpání rezerv,
- g) nákladů na tvorbu a čerpání opravných položek k pohledávkám, kromě nákladů na tvorbu opravných položek k pohledávkám vytvořených od 01.01.2020 a s nimi souvisejícího čerpání opravných položek,
- h) zůstatkové hodnoty dlouhodobého majetku a materiálu vyřazeného v důsledku prodeje, darování, mank a škod,
- i) peněžitých vyrovnání nad rámec minimálních povinností stanovených zákoníkem práce (poskytované např. na základě kolektivní smlouvy nebo jiného vnitřního předpisu),
- j) daně z příjmů.

Za náklady držitele licence vstupující do povolených nákladů provozovatelů soustav se dále považují členské příspěvky provozovatelů soustav jednomu spolku, v rámci kterého dochází ke sdružení provozovatelů soustav a tím k optimalizaci relevantních nákladů provozovatelů soustav.

Výsledná hodnota nákladů je ponížena o hodnotu provozních výnosů snižujících provozní náklady, s výjimkou:

- a) finančních výnosů,
- b) tržeb z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu,

² <https://eru.gov.cz/metodika-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2026-2030>

- c) výnosů řešených v rámci nastavení regulačního rámce specifickým způsobem,
- d) výnosů nesouvisejících s licencovanou činností.

Za náklady vstupující do povolených výnosů prostřednictvím faktoru trhu se dále považují i prokazatelné náklady držitele licence na vědu a výzkum po schválení Energetickým regulačním úřadem.

ČÁST DEVÁTÁ: Postup stanovení upravených povolených výnosů pro provozovatele přepravní a distribuční soustavy

(17) Upravené povolené výnosy pro provozovatele přepravní soustavy

Upravené povolené výnosy pro přepravu plynu UPV_{ppi} v Kč provozovatele přepravní soustavy jsou pro kalendářní rok, pro který jsou Energetickým regulačním úřadem (dále také jen „Úřadem“) regulovány ceny (dále jen „regulovaný rok“), stanoveny vztahem

$$UPV_{ppi} = PV_{ppi} + KF_{ppi} + KF_{pposti} + MB_{ppi} + M_{ppPOMi} + DOT_{ppi} + IF_{ppi},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{ppi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$PV_{ppi} = PN_{ppi} + O_{ppi} + Z_{ppi} + FT_{ppi},$$

kde

PN_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přepravní soustavy nezbytné k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i . Povolenými náklady se rozumí ekonomicky oprávněné náklady, stanovené vztahem

$$PN_{ppi} = (N_{ppkli} + N_{ppplsi}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp}),$$

kde

N_{ppkli} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění služby přepravy plynu stanovená vztahem

$$N_{ppkli} = \frac{\begin{aligned} & (N_{ppski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^3) + \\ & (N_{ppski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^2) + \\ & (N_{ppski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})) \end{aligned}}{3},$$

kde

N_{ppski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady provozovatele přepravní soustavy nezbytné k zajištění služby přepravy plynu,

t [-] je letopočet roku regulačního období,

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

I_{ppt} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, stanovená vztahem

$$I_{ppt} = p_{ppIMt} \times IM_t + (1 - p_{ppIMt}) \times IPS_t,$$

kde

p_{ppIMt} [-] je váha mzdového indexu provozovatele přepravní soustavy stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost přeprava plynu v roce $t-1$; v případě, že hodnoty za rok $t-1$ nejsou známy, použijí se hodnoty za rok $t-2$,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovená jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“ počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30.06. roku $i-1$,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 71-Architektonické a inženýrské služby, technické zkoušky a analýzy, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

X_{pp} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro službu přepravy plynu,

N_{pppsi} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů provozovatele přepravní soustavy stanovená vztahem

$$N_{pppsi} = \frac{(N_{pppsi-4} + N_{pppsi-3} + N_{pppsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{pppsi-4} = (PN_{ppi-4} - N_{ppski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^3 \times k_{pppsi-4},$$

$$N_{pppsi-3} = (PN_{ppi-3} - N_{ppski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp})^2 \times k_{pppsi-3},$$

$$N_{pppsi-2} = (PN_{ppi-2} - N_{ppski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{ppt}}{100} \times (1 - X_{pp}) \times k_{pppsi-2},$$

kde

k_{pppsi} [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby provozovatele přepravní soustavy před začátkem VI. regulačního období,

O_{ppi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$O_{ppi} = (O_{ppppmpli} \times rn_{ppi}) + KF_{ppoi} + O_{ppzri},$$

kde

$O_{ppppmpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i ,

rn_{ppi} [%] je koeficient redukce výnosů, který je stanoven podle bodu 7.2 Metodiky cenové regulace,

KF_{ppoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými přímo přiřaditelnými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace, stanovený postupem podle bodu (19.1),

O_{ppzi} [Kč] je rozdíl hodnoty zrychlených odpisů stanovených v souladu s principy uvedenými v bodě 7.6 Metodiky cenové regulace a plánované hodnoty přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i ,

Z_{ppi} [Kč] je zisk provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{ppi} = \frac{MV_{ppi}}{100} \times (RAB_{ppi} + NI_{pppli}) + KF_{ppzi} + KF_{ppNli},$$

kde

MV_{ppi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

RAB_{ppi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$RAB_{ppi} = (ZHA_{pppli} \times rn_{ppi}) - O_{ppzi},$$

kde

ZHA_{pppli} [Kč] je plánovaná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i .

Pokud dojde z důvodů meziroční změny alokace společného majetku do majetku sloužícího k regulovaným činnostem ke změně ZHA mezi roky $i-2$ a $i-3$, mohou být tyto změny po posouzení Úřadem v hodnotě RAB zohledněny. V případě, kdy společnost nevykáže podle vyhlášky č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „vyhláška o regulačním výkaznictví“), společný majetek, nebude možné takovéto meziroční změny ZHA uplatnit.

NI_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy v roce i ; do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele přepravní soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené Úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 0,5 mld. Kč,

KF_{ppzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, stanovený postupem podle (19.2),

KF_{ppNli} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle (19.3),

FT_{ppi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovená Úřadem,

KF_{ppi} [Kč] je korekční faktor pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovený podle (19.4),

KF_{pposi} [Kč] je korekční faktor ostatních výnosů provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

MB_{ppi} [Kč] je motivační bonus provozovatele přepravní soustavy zohledňující plnění motivačního programu, stanovený vztahem

$$MB_{ppi} = \frac{MV_{ppmbpli}}{100} \times (RAB_{ppi} + NI_{pppli}) + KF_{ppmbi},$$

kde

$MV_{ppmbpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti, stanovená podle bodu 7.5 Metodiky cenové regulace,

KF_{ppmbi} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu stanovený postupem podle bodu 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

M_{ppPOMi} [Kč] je motivační prvek za provozování odepsaného majetku pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$M_{ppPOMi} = \left(\frac{1}{X} \times PHA_{pppli} \right) \times \frac{(MV_{ppi} + MV_{ppmbpli})}{100} + KF_{MppPOMi},$$

kde

X [-] je vážená délka odepisování majetku stanovená podle bodu 7.5.5 Metodiky cenové regulace,

PHA_{pppli} [Kč] je souhrnná pořizovací hodnota odepsaného majetku, který bude provozován v regulovaném roce i , stanovená podle bodu 7.5.5 Metodiky cenové regulace,

$KF_{MppPOMi}$ [Kč] je korekční faktor motivačního prvku za provozování odepsaného majetku pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

DOT_{ppi} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací vstupujících do RAB, stanovený vztahem

$$DOT_{ppi} = - \frac{RF_{ppi}}{100} \times RAB_{ppdotpli} - O_{ppdotpli} + KF_{ppdoti},$$

kde

RF_{ppi} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.4.9 Metodiky cenové regulace případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

$RAB_{ppdotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{ppdotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{ppdoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací stanovený postupem podle bodu 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

IF_{ppi} [Kč] je investiční faktor provozovatele přepravní soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje přepravní soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji, stanovený postupem podle bodu 3.1.8 Metodiky cenové regulace.

(17.1) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč na celé koruny,
- tis. m3 v celých hodnotách,
- MWh na 3 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,

- e) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- f) Kč/MWh na 2 desetinná místa,
- g) Kč/tis. m³ na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

(18) Upravené povolené výnosy pro provozovatele distribuční soustavy

Upravené povolené výnosy UPV_{dpi} v Kč provozovatele distribuční soustavy pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i jsou stanoveny vztahem

$$UPV_{dpi} = PV_{dpi} + NZ_{dpi} + NVTS_{dpi} + ND_{dppli} + KF_{dpi} + N_{dpnpli} + MB_{dpi} + M_{dpPOMi} + DOT_{dpi} + IF_{dpi},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{dpi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$PV_{dpi} = PN_{dpi} + O_{dpi} + Z_{dpi} + FT_{dpi},$$

kde

PN_{dpi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i . Povolenými náklady se rozumí ekonomicky oprávněné náklady, stanovené vztahem

$$PN_{dpi} = (N_{dpkli} + N_{dpplsi}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp}),$$

kde

N_{dpkli} [Kč] je základna povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění služby distribuce plynu stanovená vztahem

$$N_{dpkli} = \frac{\left(N_{dpski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^3 \right) + \left(N_{dpski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^2 \right) + \left(N_{dpski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp}) \right)}{3},$$

kde

N_{dpski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění distribuce plynu v roce i ,

t [-] je letopočet roku regulačního období,

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

I_{dpt} [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, stanovená vztahem

$$I_{dpt} = p_{dpIMt} \times IM_t + (1 - p_{dpIMt}) \times IPS_t,$$

kde

p_{dpIMt} [-] je individuální váha mzdového indexu provozovatele distribuční soustavy stanovená jako podíl skutečných osobních nákladů a celkových ekonomicky oprávněných nákladů pro činnost

distribuce plynu v roce $t-1$; v případě, že hodnoty za rok $t-1$ nejsou známy, použijí se hodnoty za rok $t-2$,

IM_t [%] je hodnota mzdového indexu stanovená jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“ počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30.06. roku $i-1$,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 70-Vedení podniků, poradenství v oblasti řízení, 71-Architektonické a inženýrské služby, technické zkoušky a analýzy, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód CEN06B2) za měsíc duben roku $t-1$ na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za poskytované služby podle metodiky Českého statistického úřadu,

X_{dp} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro službu distribuční soustavy,

N_{dpplsi} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$N_{dpplsi} = \frac{(N_{dpplsi-4} + N_{dpplsi-3} + N_{dpplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{dpplsi-4} = (PN_{dpi-4} - N_{dpski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^3 \times k_{dpplsi-4},$$

$$N_{dpplsi-3} = (PN_{dpi-3} - N_{dpski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp})^2 \times k_{dpplsi-3},$$

$$N_{dpplsi-2} = (PN_{dpi-2} - N_{dpski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_{dpt}}{100} \times (1 - X_{dp}) \times k_{dpplsi-2},$$

kde

k_{dpplsi} [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby provozovatele distribuční soustavy před začátkem VI. regulačního období,

O_{dpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$O_{dpi} = O_{dppli} + KF_{dpoi} + O_{dpzri},$$

kde

O_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i ,

KF_{dpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně majetku pořízeného formou dotace v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu (20.1),

O_{dpzi} [Kč] je rozdíl hodnoty zrychlených odpisů stanovených v souladu s principy uvedenými v bodě 8.5 Metodiky cenové regulace a plánované hodnoty odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i ,

Z_{dpi} [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{dpi} = \frac{MV_{dpi}}{100} \times (RAB_{dpi} + NI_{dppli}) + KF_{dpzi} + KF_{dpNIi},$$

kde

MV_{dpi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená Úřadem,

RAB_{dpi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$RAB_{dpi} = RAB_{dp0} - IA_{dp2024} - MP_{dp2024} + VM_{dp2024} + O_{dp2024} - IA_{dp2025} - MP_{dp2025} + VM_{dp2025} + O_{dp2025} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{dpskt-2} - \sum_{t=L+3}^{L+i+2} O_{dpzrt-2} + \Delta RAB_{dppli-1} + \Delta RAB_{dppli},$$

kde

RAB_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy stanovená jako plánovaná hodnota RAB pro regulovaný rok 2025.

Pokud byl plánovaný koeficient přecenění k_{dppli} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 menší než hodnota 1, potom

IA_{dp2024} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy v roce 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

MP_{dp2024} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Úřadem pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

VM_{dp2024} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

O_{dp2024} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok 2024 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-3$,

IA_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy v roce 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

MP_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti schválená Úřadem pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

VM_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

O_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok 2025 vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví pro rok $L-2$,

Pokud byl plánovaný koeficient přecenění k_{dppli} stanovený pro provozovatele distribuční soustavy pro rok 2020 větší nebo roven hodnotě 1, potom

IA_{dp2024} [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

MP_{dp2024} [Kč] je očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

VM_{dp2024} [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

O_{dp2024} [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok 2024, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

IA_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

MP_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

VM_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

O_{dp2025} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok 2025, vykázaná podle vyhlášky o regulačním výkaznictví za rok $L-2$,

$\Delta RAB_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy v roce $t-2$ stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dpskt-2} = IA_{dpskt-2} + MP_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2} ,$$

kde

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok $t-2$,

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$O_{dpzrt-2}$ [Kč] je rozdíl hodnoty zrychlených odpisů stanovených v souladu s principy uvedenými v bodě 8.5 Metodiky cenové regulace a plánované hodnoty odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok $t-2$,

$\Delta RAB_{dppli-1}$ [Kč] je očekávaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy v roce $i-1$, stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dppli-1} = IA_{dppli-1} + MP_{dppli-1} - VM_{dppli-1} - O_{dppli-1} ,$$

kde

$IA_{dppli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

$MP_{dppli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností pro rok $i-1$,

$VM_{dppli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-1$,

$O_{dppli-1}$ [Kč] je očekávaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-1$,

ΔRAB_{dppli} [Kč] je plánovaná změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy v roce i , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dppli} = IA_{dppli} + MP_{dppli} - VM_{dppli} - O_{dppli},$$

kde

IA_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok i ,

MP_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti pro rok i ,

VM_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok i ,

O_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok i .

Pokud dojde z důvodů meziroční změny alokace společného majetku do majetku sloužícího k regulovaným činnostem ke změně ZHA mezi roky $i-2$ a $i-3$, mohou být tyto změny po posouzení Úřadem v hodnotě RAB zohledněny. V případě, kdy společnost nevykáže podle vyhlášky o regulačním výkaznictví společný majetek, nebude možné takovéto meziroční změny ZHA uplatnit.

NI_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy v roce i ; do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené Úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 0,5 mld. Kč,

KF_{dpzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu (20.3),

KF_{dpNi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu (20.4),

FT_{dpi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená Úřadem,

NZ_{dpi} [Kč] jsou plánované náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok i , stanovené vztahem

$$NZ_{dpi} = (PZ_{dpi} \times NCP_{dpi}) + KF_{NZdpi},$$

kde

PZ_{dpi} [MWh] je povolené množství energie plynu na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i , stanovené podle bodu 8.1.1 Metodiky cenové regulace,

NCP_{dpi} [Kč/MWh] je maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$NCP_{dpi} = ((CZ VTP_{cali} + N) \times ER) + S_{oti},$$

kde

$CZ VTP_{cali}$ [EUR/MWh] je základní cena energie plynu na regulovaný rok i stanovená jako aritmetický průměr nejlepších nabídkových cen na energetické burze EEX pro CZ VTP (Best Ask)

produktu $Cal-i$ v 13:00 nebo v nejbližším možném čase za 10 obchodních střed počínaje druhou středou v červnu $i-1$ doložených provozovatelem distribuční soustavy; pokud nebude v daný den k dispozici nejlepší nabídková cena, použije se pro tento den vypořádací cena (Settlement), vypořádací cena se místo nejlepší nabídkové ceny využije i v případě, že výběrové řízení na dodavatele plynu na ztráty nebude úspěšné; v případě, že nelze součet povoleného množství energie plynu na krytí ztrát a pro vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i rozdělit do 10 nákupních dní, bude období z 10 obchodních střed zkráceno na počet střed odpovídající počtu nákupních dní, do kterých jej lze rozdělit,

N [EUR/MWh] jsou náklady související s pořízením plynu, zahrnující ocenění plánovaného tvaru diagramu ztrát a přiměřenou marži; jsou stanoveny ve výši dle výsledku uskutečněného výběrového řízení na dodavatele plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu; v případě, že výběrové řízení není úspěšné, jsou stanoveny ve výši 2 EUR/MWh,

ER [EUR/Kč] je aritmetický průměr směnných kurzů za 10 střed počínaje druhou středou v červnu $i-1$ vyhlášených Českou národní bankou, případně za období odpovídající počtu střed, ve kterých nákup proběhnul,

soi [Kč/MWh] je cena za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i ,

KF_{Nzdpi} [Kč] je korekční faktor nákladů na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát v distribuční soustavě pro rok i , stanovený podle 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

$NVTS_{dpi}$ [Kč] jsou plánované náklady na nákup plynu pro vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě pro regulovaný rok i , stanovené vztahem

$$NVTS_{dpi} = PVTs_{dpi} \times NCP_{dpi} ,$$

kde

$PVTs_{dpi}$ [MWh] je povolené množství plynu pro vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i , stanovené podle bodu 8.1.1 Metodiky cenové regulace,

ND_{dppli} [Kč] jsou plánované náklady na nákup distribuce pro regulovaný rok i od jiných provozovatelů distribučních soustav stanovené jako parametr pro výpočet průměrné ceny služby distribuční soustavy na základě objemu nakupovaných distribučních služeb v předchozích letech,

KF_{dpi} [Kč] je korekční faktor pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i vypočtený podle bodu (20.5),

N_{dpnpli} [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$N_{dpnpli} = N_{dpnpli-1} + VF_{dpni} ,$$

kde

$N_{dpnpli-1}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení v roce $i-1$ stanovená podle aktuálně platných smluv o nájmu k 15.08. roku, který předchází regulovanému roku i , stanovená podle bodu 14.2.4 Metodiky cenové regulace,

VF_{dpni} [Kč] je vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení zohledňující rozdíl mezi skutečně vynaloženými regulovanými náklady na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení za rok $i-2$ a hodnotou regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení uplatněnou v cenách služby distribuční soustavy v roce $i-2$ včetně nákladů na zřizování věcných břemen u plynárenských zařízení pronajatých od třetích osob v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$VF_{dpni} = N_{dpnski-2} - N_{dpnpli-2} + (NVB_{dpi-2} - VVB_{dpi-2}) ,$$

kde

$N_{dpnski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle bodu 14.2.4 Metodiky cenové regulace pro rok $i-2$,

$N_{dpnpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle bodu 14.2.4 Metodiky cenové regulace pro rok $i-2$,

NVB_{dpi-2} [Kč] jsou skutečné náklady nájemce v roce $i-2$ vynaložené v obvyklé výši za činnosti spojené s dodatečným zřizováním věcného břemene k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízením v případě, že předmětné věcné břemeno nebylo zřízeno pronajímatelem,

VVB_{dpi-2} [Kč] jsou skutečné výnosy nájemce uhrazené pronajímatelem v roce $i-2$ a sloužící k pokrytí předchozích nákladů nájemce spojených s dodatečným zřizováním věcného břemene k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízením,

MB_{dpi} [Kč] je motivační bonus provozovatele distribuční soustavy zohledňující plnění motivačního programu, stanovený vztahem

$$MB_{dpi} = \frac{MV_{dpmbpli}}{100} \times (RAB_{dpi} + NI_{dppli}) + KF_{dpmbi},$$

kde

$MV_{dpmbpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti, stanovená podle bodu 8.4 Metodiky cenové regulace,

KF_{dpmbi} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu stanovený postupem podle bodu 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

M_{dpPOMi} [Kč] je motivační prvek za provozování odepsaného majetku pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 8.4 Metodiky cenové regulace, stanovený vztahem

$$M_{dpPOMi} = \left(\frac{1}{X} \times PHA_{dppli} \right) \times \frac{(MV_{dpi} + MV_{dpmbpli})}{100} + KF_{MdpPOMi},$$

kde

X [-] je vážená délka odepisování majetku stanovená podle bodu 8.4.4 Metodiky cenové regulace,

PHA_{dppli} [Kč] je souhrnná pořizovací hodnota odepsaného majetku, který bude provozován v regulovaném roce i , stanovená podle bodu 8.4.4 Metodiky cenové regulace,

$KF_{MdpPOMi}$ [Kč] je korekční faktor motivačního prvku za provozování odepsaného majetku pro regulovaný rok i stanovený podle bodu 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

DOT_{dpi} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací vstupujících do RAB, stanovený vztahem

$$DOT_{dpi} = -\frac{RF_{dpi}}{100} \times RAB_{dpdotpli} - O_{dpdotpli} + KF_{dpdoti},$$

kde

RF_{dpi} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená podle bodu 3.2.4.9 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

$RAB_{dpdotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{dpdotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{dpdoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací stanovený postupem podle bodu 14.2.3 Metodiky cenové regulace,

IF_{dpi} [Kč] je investiční faktor provozovatele distribuční soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje distribuční soustavy, které nejsou pokryty vlastními a cizími zdroji, stanovený postupem podle bodu 3.1.8 Metodiky cenové regulace.

(18.1) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

ČÁST DESÁTÁ: Postup stanovení korekčních faktorů pro provozovatele přepravní a distribuční soustavy

(19) Korekční faktory pro provozovatele přepravní soustavy pro stanovení upravených povolených výnosů pro regulovaný rok 2026 ($i=6$)

(19.1) Korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými přímo přiřaditelnými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$.

V případě, že platí $(O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) \leq 0$ a zároveň $\frac{O_{ppppmpli-2}}{O_{ppppmski-2}} > 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} stanoven vztahem

$$KF_{ppoi} = KF_{ppoPRIBi} + KF_{ppoMVi},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$KF_{ppoPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppoPRIBi} = (O_{ppppmski-2} - 1,05 \times O_{ppppmski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$O_{ppppmski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$ po aplikaci alokačního klíče AK_{2024} ; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přepravní soustavy může být Úřadem ponížena tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

AK_{2024} [%] je hodnota alokačního klíče dělící náklady a majetek provozovatele přepravní soustavy mezi vnitrostátní a tranzitní přepravu; hodnota alokačního klíče je stanovena na základě předpokládaných rezervovaných kapacit na jednotlivých bodech přepravní soustavy v roce 2024

a vzdáleností mezi těmito body, jak stanoví článek 8 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (dále „Nařízení NC TAR“); při stanovení hodnoty alokačního klíče je rovněž zohledněna výše cen za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro hraniční body přepravní soustavy pro regulovaný rok i ; hodnota alokačního klíče pro rok i je 75,90 %,

PRIB_{i-2} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

PRIB_{i-1} [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$,

KF_{ppoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppoMVi} = (1,05 \times O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100},$$

kde

O_{ppppmpli-2} [Kč] je plánovaná hodnota přímo přiřaditelných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$ po aplikaci alokačního klíče **AK₂₀₂₄**; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele přepravní soustavy může být понížena Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{ppi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok $i-2$,

MV_{ppi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok $i-1$.

V případě, že platí $(O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{ppppmpli-2}}{O_{ppppmski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy **KF_{ppoi}** stanoven vztahem

$$KF_{ppoi} = (O_{ppppmski-2} - O_{ppppmpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}.$$

(19.2) Korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy **KF_{ppzi}** v Kč zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou zůstatkovou hodnotou aktiv v roce $i-2$. Vzhledem ke změně postupu stanovení RAB v průběhu regulačního období je korekční faktor zisku stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = ((RAB_{ppski-2} \times AK_{2024} + NI_{ppski-2} \times AK_{2024} - RAB_{C4Gppski-2} \times AK_{2024}) - (RAB_{pppli-2} \times AK_{2024} + NI_{pppli-2} \times AK_{2024} - RAB_{C4Gpppli-2} \times AK_{2024})) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{100+PRIB_{ppi-2}}{100} \times \frac{100+PRIB_{ppi-1}}{100},$$

kde

RAB_{ppski-2} [Kč] je skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby vnitrostátní i tranzitní přepravy plynu ke konci roku $i-2$,

NI_{ppski-2} [Kč] je skutečná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy týkající se vnitrostátní i tranzitní přepravy v roce $i-2$. Do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele přepravní soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené Úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou

hodnotou investice vyšší než 500 milionů Kč. Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele přepravní soustavy,

$RAB_{C4Gppski-2}$ [Kč] je skutečná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy aktivovaných v rámci projektu Capacity4Gas ke konci roku $i-2$,

$RAB_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby vnitrostátní i tranzitní přepravy plynu ke konci roku $i-2$,

$NI_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy týkající se vnitrostátní i tranzitní přepravy v roce $i-2$. Do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele přepravní soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené Úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 500 milionů Kč. Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele přepravní soustavy,

$RAB_{C4Gpppli-2}$ [Kč] je plánovaná zůstatková hodnota aktiv provozovatele přepravní soustavy aktivovaných v rámci projektu Capacity4Gas ke konci roku $i-2$,

MV_{ppi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-2$.

(19.3) Korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy KF_{ppNli} , který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppNli} = (NI_{ppski-2} - NI_{pppli-2}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$NI_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy schválená Úřadem v roce $i-2$,

$NI_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy schválená Úřadem v roce $i-2$.

(19.4) Korekční faktor KF_{ppi} v Kč pro službu přepravy plynu je aplikovaný od roku $i \geq 2$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppi} = \frac{(PV_{ppi-2} + KF_{ppi-2} - CT_{ppi-2} + ODN_{ppski-2} - ODV_{ppski-2} - PVS_{ppski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100}}{\frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}},$$

kde

PV_{ppi-2} [Kč] je hodnota povolených výnosů pro rok $i-2$,

KF_{ppi-2} [Kč] je hodnota korekčního faktoru vnitrostátní přepravy plynu stanovená pro rok $i-2$,

CT_{ppi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za službu vnitrostátní přepravy plynu bez plateb za variabilní složku ceny a bez výnosů souvisejících s obchodním a fyzickým vyrovnáváním odchylek v roce $i-2$ zahrnující i výnosy za využití kapacity na vstupních hraničních bodech pro zajištění dodávky plynu do odběrných míst zákazníků v rámci vstupně výstupního systému v České republice na základě skutečné spotřeby za rok $i-2$ a koeficientu využití kapacity,

$ODN_{ppski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady související s obchodním a fyzickým vyrovnáváním odchylek v roce $i-2$,

$ODV_{ppski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy související s obchodním a fyzickým vyrovnáváním odchylek v roce $i-2$,

$PVS_{ppski-2}$ [Kč] je přebytek skutečných výnosů z variabilní složky ceny na všech bodech přepravní soustavy v roce $i-2$ použitý pro snížení kapacitní složky ceny.

(19.5) Korekční faktor variabilních nákladů pro činnost vnitrostátní přepravy plynu KF_{ppvi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 2$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppvi} = (NZ_{ppvski-2} + NFG_{ppvski-2} - VS_{ppvski-2}),$$

kde

$NZ_{ppvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok $i-2$, alokované do vnitrostátní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn zveřejněné v Energetickém regulačním věstníku 3/2019 ze dne 27. 5. 2019 (dále jen „Rozhodnutí podle NC TAR pro roky 2020-2024“),

$NFG_{ppvski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic a s tím související poplatky, na daně a na emisní povolenky nad bezplatně přidělené množství pro daný rok pro regulovaný rok $i-2$, alokované do vnitrostátní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí podle NC TAR pro roky 2020-2024,

$VS_{ppvski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy z variabilní složky ceny za výstupní body do virtuálního zásobníku plynu, zákazníky přímo připojené k přepravní soustavě a výstupní bod přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou pro regulovaný rok $i-2$.

(19.6) Korekční faktor variabilních nákladů pro činnost mezinárodní přepravy plynu KF_{ppmi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 2$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppmi} = (NZ_{ppmski-2} + NFG_{ppmski-2} - VS_{ppmski-2}),$$

kde

$NZ_{ppmski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok $i-2$, alokované do mezinárodní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí podle NC TAR pro roky 2020-2024,

$NFG_{ppmski-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady na nákup elektřiny a plynu pro pohon kompresních stanic a s tím související poplatky, na daně a na emisní povolenky nad bezplatně přidělené množství pro daný rok pro regulovaný rok $i-2$, alokované do mezinárodní přepravy podle modelu schváleného v kapitole 17.1. Rozhodnutí podle NC TAR pro roky 2020-2024,

$VS_{ppmski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy z variabilní složky ceny na výstupních hraničních bodech pro regulovaný rok $i-2$.

(20) Korekční faktory pro provozovatele distribuční soustavy

(20.1) Korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně odpisů majetku pořízeného z dotace v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

(20.1.1) V případě, že platí $(O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \leq 0$ a zároveň $\frac{O_{dppli-2}}{O_{dpski-2}} > 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} stanoven vztahem

$$KF_{dpoi} = KF_{dpoPRIBi} + KF_{dpoMVi},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$KF_{dpoPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpoPRIBi} = (O_{dpski-2} - 1,05 \times O_{dpski-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$O_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být понížена Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$,

KF_{dpoMV_i} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpoMV_i} = (1,05 \times O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100},$$

kde

$O_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy včetně odpisů majetku pořízeného z dotace sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$; hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku pořízeného z dotace pro provozovatele distribuční soustavy může být понížена Úřadem tak, aby nedocházelo k překročení maximální povolené výše veřejné podpory,

MV_{dpi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-2$,

MV_{dpi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-1$.

(20.1.2) V případě, že platí $(O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{dppli-2}}{O_{dpski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} stanoven vztahem

$$KF_{dpoi} = (O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}.$$

(20.2) Korekční faktor regulační báze aktiv KF_{dpRABt} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$, je aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpRABt} = (IA_{dpskt-2} + MP_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2}) - (IA_{dpplt-2} + MP_{dpplt-2} - VM_{dpplt-2} - O_{dpplt-2}),$$

kde

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$IA_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

$O_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $t-2$.

(20.3) Korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} v Kč, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

(20.3.1) V případě, že $\Delta RAB_{dpskt} < 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{dpplt} > 0,95 \times \Delta RAB_{dpskt}$,

kde

ΔRAB_{dpskt} [Kč] je skutečná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dpskt} = IA_{dpskt-2} + MP_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2},$$

kde

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$,

ΔRAB_{dpplt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dpplt} = IA_{dpplt-2} + MP_{dpplt-2} - VM_{dpplt-2} - O_{dpplt-2},$$

kde

$IA_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$MP_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota majetku nabytého přeměnou společností schválená Úřadem pro rok $t-2$,

$VM_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví,

O_{dppl-2} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuce plynu pro rok $t-2$,

je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpzPRIBi} + KF_{dpzMVi},$$

kde

$KF_{dpzPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpzPRIBi} = 0,05 \times \Delta RAB_{dpskt} \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + 0,05 \times \Delta RAB_{dpskt} \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

KF_{dpzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpzMVi} = (0,95 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} + (0,95 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl}) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100}.$$

(20.3.2) V případě, že $\Delta RAB_{dpskt} > 0$ a zároveň platí, že $\Delta RAB_{dppl} > 1,05 \times \Delta RAB_{dpskt}$, je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpzPRIBi} + KF_{dpzMVi},$$

kde

$KF_{dpzPRIBi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpzPRIBi} = (\Delta RAB_{dpskt} - 1,05 \times \Delta RAB_{dpskt}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + (\Delta RAB_{dpskt} - 1,05 \times \Delta RAB_{dpskt}) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

KF_{dpzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpzMVi} = (1,05 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} + (1,05 \times \Delta RAB_{dpskt} - \Delta RAB_{dppl}) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100}.$$

(20.3.3) V ostatních případech platí, že je korekční faktor zisku KF_{dpzi} provozovatele distribuční soustavy stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpRABt} \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100} + KF_{dpRABt} \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100}.$$

(20.4) Korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy KF_{dpNI} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpNI} = (NI_{dpski-2} - NI_{dppli-2}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$NI_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy v roce $i-2$,

$NI_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy schválená Úřadem v roce $i-2$.

(20.5) Korekční faktor pro službu distribuční soustavy KF_{dpi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpi} = \left(PV_{dpi-2} + KF_{dpi-2} + NZ_{dpi-2} + ND_{dpi-2} + NP_{dpi-2} + N_{dpnpli-2} - CT_{dpi-2} \right) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

PV_{dpi-2} [Kč] je hodnota stanovených povolených výnosů pro rok $i-2$,

KF_{dpi-2} [Kč] je hodnota korekčního faktoru stanovená pro rok $i-2$,

NZ_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě pro regulovaný rok $i-2$, stanovené vztahem

$$NZ_{dpi-2} = PZ_{dpi-2} \times (NCP_{dpi-2} + s_{oti-2}),$$

kde

PZ_{dpi-2} [Kč] je povolené množství energie plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-2$,

NCP_{dpi-2} [Kč/MWh] je roční jednotková maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu pro regulovaný rok $i-2$,

s_{oti-2} [Kč/MWh] je cena za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$,

ND_{dpi-2} [Kč] je skutečná hodnota nákladů na nákup služeb distribučních soustav od jiných provozovatelů distribuční soustavy v roce $i-2$,

NP_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na službu přepravy plynu hrazené provozovatelem distribuční soustavy pro rok $i-2$ vztažené k množství plynu do odběrných míst připojených k distribuční soustavě, předávacích míst jiných provozovatelů regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben, stanovené vztahem

$$NP_{dpi-2} = P_{pkapi-2} + S_{ppi-2} \times MP_{dpski-2},$$

kde

$P_{pkapi-2}$ [Kč] jsou náklady na rezervovanou pevnou přepravní kapacitu, které uhradil provozovatel distribuční soustavy za službu přepravy plynu do předávacích míst z přepravní soustavy za rok $i-2$,

S_{ppi-2} [Kč/MWh] je komoditní složka ceny stanovená za službu přepravy plynu do domácího bodu pro rok $i-2$ stanovená analyticky Úřadem,

$MP_{dpski-2}$ [MWh] je skutečné množství energie plynu distribuované příslušným držitelem licence v roce $i-2$ zahrnující celkové množství energie plynu distribuované do odběrných míst zákazníků, předávacích míst jiných provozovatelů regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben,

$N_{dnp\pi i-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu pro regulovaný rok $i-2$,

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za službu distribuční soustavy včetně výnosů za službu přepravy plynu do domácího bodu za rok $i-2$ bez hodnoty výnosů za činnosti operátora trhu vykázané podle vyhlášky o regulačním výkaznictví.

(20.6) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- Kč na celé koruny,
- MWh na 3 desetinná místa,
- procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti regulační báze aktiv, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst,
- tis. m³ v celých hodnotách,
- Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

ČÁST JEDENÁCTÁ: Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství a korekčních faktorů operátorovi trhu

(21) Cena za činnosti operátora trhu v plynárenství s_{oti} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{RMDP_{otpi}},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{oti} = PV_{oti} + F_{oti} - V_{otosti} + KF_{oti} + MB_{oti} + DOT_{oti},$$

kde

PV_{oti} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{oti} = PN_{oti} + O_{oti} + Z_{oti},$$

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{oti} = (N_{otzi} + N_{otplsi}) \times (1 - X_{ot}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100},$$

kde

t je letopočet roku regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

N_{otzi} [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená vztahem

$$N_{otzi} = \frac{\left(N_{otski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^3 \right) + \left(N_{otski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^2 \right) + \left(N_{otski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot}) \right)}{3},$$

kde

N_{otski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t ; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovená vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t,$$

kde

p_{IIT} [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

p_{IPS} [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka J62-Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B2 „Indexy cen v tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“ za měsíc duben roku $t-1$,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce CEN06B3 „Indexy cen tržních službách – podíl klouzavých průměrů bazických indexů“, kód J63-Informační služby, K65-Pojištění, zajištění a penzijní financování, kromě povinného sociálního zabezpečení, M69-Právní a účetnické služby, M74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, N78-Služby v oblasti zaměstnání a N82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání za měsíc duben roku $t-1$,

IM_t [%] je mzdový index, stanoven jako průměr čtvrtletních hodnot průměrné měsíční mzdy (na přepočtené počty zaměstnanců) vykázaných ve Veřejné databázi Českého statistického úřadu v tabulce „Zaměstnanci a průměrné hrubé měsíční mzdy podle odvětví CZ-NACE (kód: MZD02-A) pod bodem D „Výroba a rozvod elektřiny, plynu, tepla a klimatizovaného vzduchu“, počínaje druhým čtvrtletím roku $t-2$ a konče prvním čtvrtletím roku $t-1$, zveřejněných v termínu 30.06. roku $i-1$,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru produktivity pro činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená Úřadem,

N_{otplsi} [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnaní nákladů držitele licence stanovená vztahem

$$N_{otplsi} = \frac{(N_{otplsi-4} + N_{otplsi-3} + N_{otplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otplsi-4} = (PN_{oti-4} - N_{otski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^3 \times k_{otplsi-4} ,$$

$$N_{otplsi-3} = (PN_{oti-3} - N_{otski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot})^2 \times k_{otplsi-3} ,$$

$$N_{otplsi-2} = (PN_{oti-2} - N_{otski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{ot}) \times k_{otplsi-2} ,$$

kde

k_{otplsi} [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby regulovaného subjektu před začátkem VI. regulačního období,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpli} + KF_{otoi} ,$$

kde

O_{otpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i ,

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle bodu (22.1),

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$Z_{oti} = (ZK_{oti-2} \times 0,3) \times \frac{MV_{oti}}{100} ,$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu stanovená podle bodu 10.4.1 Metodiky cenové regulace,

ZK_{oti-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu operátora trhu v roce $i-2$, podle bodu 10.4.1 Metodiky cenové regulace,

F_{oti} [Kč] je faktor trhu zohledňující změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

V_{otosti} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu zahrnující výnosy za organizaci krátkodobého trhu s plynem, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s plynem pro regulovaný rok i ,

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený podle bodu (22.2),

MB_{oti} [Kč] je motivační bonus výnosnosti, stanovený podle principů v bodě 10.6 Metodiky cenové regulace, určený vztahem

$$MB_{oti} = \frac{MV_{otmbpli}}{100} \times (ZK_{oti-2} \times 0,3) + KF_{otmbi} ,$$

kde

$MV_{otmbpli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačních programů stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace, zaokrouhlovaná na 2 desetinná místa, stanovená vztahem

$$MV_{otmbpli} = MV_{otmp2pli} + MV_{otmp3pli},$$

kde

$MV_{otmpxppli}$ [%] je plánovaná roční hodnota motivační složky míry výnosnosti zohledňující plnění motivačního programu č. x (kde x označuje číslo programu = 2, 3) stanovená na základě vztahu:

$$MV_{otmpxppli} = \frac{KPI_{otmpxppli}}{100} \times \frac{k_{otmpxppli}}{100} \times MV_{otmbi},$$

kde

$KPI_{otmpxppli}$ [%] je plánovaná procentuální hodnota dosažení motivačních programů č. x stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace, pro jednotlivé programy nabývá vzhledem k dosažení plánovaných parametrů následujících hodnot:

$x=2$ (bod 10.6.2 Metodiky cenové regulace - Podpora obchodování na krátkodobých trzích s cílem zlepšení obchodního bilancování) = 100 % pokud plánovaná hodnota parametru je rovna nebo vyšší než referenční hodnota roku 2025, jinak 0 %,

$x=3$ (bod 10.6.3 Metodiky cenové regulace - Podpora robustnosti, spolehlivosti fungování a zabezpečení centrálního informačního systému OTE) = 100 % pokud bude plánovaná hodnota ukazatele plněna v rozsahu definovaného ukazatele, jinak 0 %,

$k_{otmpxppli}$ [%] je procentuální hodnota váhy motivačního programu č. x (kde x označuje číslo programu = 2, 3) stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace, pro jednotlivé programy nabývá následujících hodnot:

$x=2$ (bod 10.6.2 Metodiky cenové regulace - Podpora obchodování na krátkodobých trzích s cílem zlepšení obchodního bilancování) = 25 %,

$x=3$ (bod 10.6.3 Metodiky cenové regulace - Podpora robustnosti, spolehlivosti fungování a zabezpečení centrálního informačního systému OTE) = 75 %,

MV_{otmbi} [%] je procentuální hodnota maximální výše přiznaného bonusu motivačního programu stanovená podle bodu 10.6 Metodiky cenové regulace,

KF_{otmbi} [Kč] je korekční faktor motivačního bonusu stanovený postupem podle bodu 14.3.4 Metodiky cenové regulace,

DOT_{oti} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku, stanovený vztahem

$$DOT_{oti} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otdotpli} - O_{otdotpli} + KF_{otdoti},$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu stanovená podle bodu 10.3.2.1 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená dle 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

$DOT_{otdotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{otdotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

KF_{otdoti} [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací stanovený postupem podle bodu 14.3.4 Metodiky cenové regulace,

$RMDP_{otpi}$ [MWh] je plánované množství energie plynu, distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám, dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu, kteří provozují regionální distribuční soustavy, pro regulovaný rok i .

(21.1) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

(22) Korekční faktory operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství

(22.1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v plynárenství **KF_{otoi}** v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoi} = (O_{otski-2} - O_{otpli-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{otski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(22.2) Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství **KF_{oti}** v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{oti} = (PV_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-2} + OSR_{OTi-2} - CT_{oti-2}) \times \frac{(100+PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100+PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PV_{oti-2} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$PV_{oti-2} = PN_{oti-2} + O_{oti-2} + Z_{oti-2} ,$$

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$,

O_{oti-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$,

F_{oti-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, v roce $i-2$,

KF_{oti-2} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

OSR_{oti-2} [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 4 energetického zákona za rok $i-2$,

CT_{oti-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v plynárenství za rok $i-2$. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

(22.3) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

ČÁST DVANÁCTÁ: Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství a stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(23) Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích operátorem trhu na trhu s elektřinou a plynem r_{oti} v Kč/měsíc je stanovena vztahem

$$r_{oti} = \frac{UPV_{otri}}{(PPS_{otri} \times 12)},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

r značí činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT),

UPV_{otri} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnost operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{otri} = PV_{otri} + KF_{otri} + N_{otrACERi} + DOT_{otri} ,$$

kde

PV_{otri} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnost operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{otri} = PN_{otri} + O_{otri},$$

kde

PN_{otri} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{otri} = (N_{otrzi-1} + N_{otrplsi-1}) \times \prod_{t=L+i}^{L+i} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}),$$

kde

$N_{otrzi-1}$ [Kč] je základna povolených nákladů operátora trhu souvisejících s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem

$$N_{otrzi-1} = \frac{(N_{otrski-4} \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3) + (N_{otrski-3} \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2) + (N_{otrski-2} \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}))}{3},$$

kde

N_{otrski} [Kč] jsou skutečné ekonomicky oprávněné náklady operátora trhu související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích,

X_{otr} [-] je roční hodnota faktoru produktivity související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , stanovená podle bodu 14.3.1 odst. 1 Metodiky cenové regulace,

$N_{otrplsi-1}$ [Kč] je hodnota komponenty dlouhodobého vyrovnání nákladů držitele licence pro činnosti související s poskytováním údajů z evidence o obchodních transakcích stanovená vztahem

$$N_{otrplsi-1} = \frac{(N_{otrplsi-4} + N_{otrplsi-3} + N_{otrplsi-2})}{3},$$

kde

$$N_{otrplsi-4} = (PN_{otri-4} - N_{otrski-4}) \times \prod_{t=L+i-3}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^3 \times k_{otrplsi-4},$$

$$N_{otrplsi-3} = (PN_{otri-3} - N_{otrski-3}) \times \prod_{t=L+i-2}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr})^2 \times k_{otrplsi-3},$$

$$N_{otrplsi-2} = (PN_{otri-2} - N_{otrski-2}) \times \prod_{t=L+i-1}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} \times (1 - X_{otr}) \times k_{otrplsi-2},$$

kde

k_{otrpli} [-] je koeficient dlouhodobého vyrovnání nákladů, jedná se poměr rozdělení rozdílu nákladů mezi držitele licence a zákazníka, který je pro porovnání povolených a skutečných nákladů roven 0,5 nebo 0,25 dle volby regulovaného subjektu pro VI. regulační období;

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{otroi}$$

kde

O_{otrpli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce i ,

KF_{otroi} [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle bodu (24.1),

KF_{otri} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle bodu (24.2),

$N_{otrACERi}$ [Kč] jsou náklady související s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení o integritě a transparentnosti pro rok i stanovené vztahem

$$N_{otrACERi} = N_{otrACERpli} + KF_{otrACERi}$$

kde

$N_{otrACERpli}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení o integritě a transparentnosti pro rok i ,

$KF_{otrACERi}$ [Kč] je korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem agentuře ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení o integritě a transparentnosti pro rok i stanovený podle bodu (24.3),

PPS_{otrpli} [-] je plánovaný počet subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok i ,

DOT_{otri} [Kč] je parametr zohlednění poskytnutých investičních dotací poskytnutých k majetku související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích, stanovený vztahem

$$DOT_{otri} = \frac{MV_{oti} - RF_{oti}}{100} \times DOT_{otrdotpli} - O_{otrdotpli} + KF_{otrdoti}$$

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti pro činnosti operátora trhu související s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovená podle bodu 3.2.4 Metodiky cenové regulace,

RF_{oti} [%] je hodnota bezrizikové míry výnosnosti, stanovená dle bodu 3.2.4.3 Metodiky cenové regulace, případně hodnota stanovená na základě individuálního posouzení Úřadem dle bodu 2.9 písm. f) Metodiky cenové regulace,

$DOT_{otrdotpli}$ [Kč] je plánovaný souhrnný objem obdržených investičních dotací čerpaných od 01.01.2026, který ještě nebyl rozpuštěn do UPV k 31.12. roku i ,

$O_{otrdotpli}$ [Kč] je plánovaná hodnota rozpouštění dotací čerpaných od 01.01.2026 v roce i ,

$KF_{otrdoti}$ [Kč] je korekční faktor poskytnutých investičních dotací stanovený postupem podle bodu 14.3.6 odst. 4 Metodiky cenové regulace.

(23.1) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v Kč/měsíc je zaokrouhlena na celé koruny.

(24) Korekční faktory za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství

(24.1) Korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otroi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otroi} = (O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

$O_{otrski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otrpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(24.2) Korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství KF_{otri} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otri} = [PN_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} + N_{otrACERpli-2} - V_{otri-2}] \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PN_{otri-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok $i-2$,

O_{otri-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

KF_{otri-2} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství v roce $i-2$,

$N_{otrACERpli-2}$ [Kč] jsou plánované náklady související s poplatkem agentury ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení o integritě a transparentnosti v roce $i-2$,

V_{otri-2} [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství za rok $i-2$; do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(24.3) Korekční faktor nákladů souvisejících s poplatkem agentury ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení o integritě a transparentnosti za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v elektroenergetice a plynárenství $KF_{otrACERi}$ v Kč je stanoven vzorcem

$$KF_{otrACERi} = (N_{otrACERski-2} - N_{otrACERpli-2}) \times \frac{(100 + PRIB_{i-2})}{100} \times \frac{(100 + PRIB_{i-1})}{100},$$

kde

$N_{otrACERski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných nákladů souvisejících s poplatkem agentury ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení o integritě a transparentnosti v roce $i-2$,

$N_{otrACERpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných nákladů souvisejících s poplatkem agentury ACER za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení o integritě a transparentnosti v roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b., roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(24.4) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

ČÁST TŘINÁCTÁ: Postup stanovení ceny za službu přeshraničního využití zásobníku plynu

(25) Cena za službu přeshraničního využití zásobníku plynu C_{PVZX} v Kč/MWh při předání plynu z české plynárenské soustavy do slovenské plynárenské soustavy je stanovena vztahem

$$C_{PVZX} = \frac{MLT_D \times C_r}{PD_r},$$

kde

MLT_D [-] je multiplikátor pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu uvedený v cenovém výměru č. 2/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu,

C_r [Kč/MWh/den] je roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r pro výstupní hraniční bod Lanžhot uvedená v cenovém výměru č. 2/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu,

PD_r je počet dní příslušného kalendářního roku.

(26) Cena za službu přeshraničního využití zásobníku plynu C_{PVZE} v Kč/MWh při předání plynu ze slovenské plynárenské soustavy do české plynárenské soustavy je stanovena vztahem

$$C_{PVZE} = \frac{MLT_D \times C_r}{PD_r},$$

kde

MLT_D [-] je multiplikátor pro denní standardní pevnou přepravní kapacitu uvedený v cenovém výměru č. 2/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu,

C_r [Kč/MWh/den] je roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r pro vstupní hraniční bod Lanžhot uvedená v cenovém výměru č. 2/2025, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu,

PD_r je počet dní příslušného kalendářního roku.

Účinnost

Tento cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2026.

Odůvodnění

Působnost k cenové regulaci

Podle § 18e zákona o cenách Energetický regulační úřad reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy.

Předmět cenové regulace

V tomto cenovém výměru Energetický regulační úřad stanovuje podle § 17 odst. 11 a 12 energetického zákona ceny související služby v plynárenství, konkrétně ceny služby přepravy plynu s výjimkou cen služby přepravy plynu pro hraniční body, cenu za činnosti operátora trhu a ceny služby distribuční soustavy, a dále ceny za službu přeshraničního využití zásobníku plynu, ceny dodavatele poslední instance a ceny plynu pro zúčtování odchylky v mimořádném stavu nouze, výši stálého měsíčního platu a výši marže dodavatele plynu.

Povinnost zveřejnit cenový výměr, kterým se stanovují regulované ceny související s dodávkou plynu, nejpozději do 30. listopadu roku předcházejícího roku, pro který jsou regulované ceny stanoveny, ukládá Energetickému regulačnímu úřadu § 17e odst. 12 energetického zákona.

Závazné principy regulace cen související s dodávkou plynu

Energetický regulační úřad při stanovení regulovaných cen uvedených v tomto cenovém výměru postupoval podle § 19a energetického zákona, který mimo jiné v odstavci 1 zákona ukládá Energetickému regulačnímu úřadu postupovat při regulaci ceny za související služby v plynárenství transparentním a předvídatelným způsobem v souladu s metodikou cenové regulace tak, aby regulované ceny nezvýhodňovaly bezdůvodně určité účastníky trhu na úkor jiných účastníků trhu a pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti a oprávněné náklady na zvyšování energetické účinnosti při výstavbě a provozu přepravní soustavy a distribučních soustav. Obdobně ukládá Energetickému regulačnímu úřadu § 19a odst. 5 energetického zákona způsob stanovení postupu pro tvorbu ceny dodavatele poslední instance tak, aby ceny tímto postupem stanovené pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění činnosti dodávky poslední instance, dále odpisy a přiměřený zisk.

Při regulaci ostatních cen postupuje Energetický regulační úřad podle § 19a odst. 6 energetického zákona tak, aby stanovené ceny byly alespoň nákladové. Pro stanovení stálého měsíčního platu a marže dodavatele plynu při mimořádném stavu nouze v plynárenství to platí obdobně. Cenu plynu za zúčtování kladné odchylky stanoví Energetický regulační úřad tak, aby odpovídala obvyklé ceně plynu dosahované na velkoobchodním trhu s plynem. Cenu plynu za zúčtování záporné odchylky stanoví Energetický regulační úřad tak, aby stanovená cena zohledňovala cenu plynu poskytnutého České republice v rámci mezinárodní pomoci v plynárenství, kterou za něj Ministerstvo průmyslu a obchodu, včetně kompenzace zahraničním zákazníkům, jejichž odběr plynu byl omezen z důvodu poskytnutí mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství České republiky, uhradilo sousedním členským státům Evropské unie. Cena plynu za zúčtování záporné odchylky musí být stanovena alespoň ve výši ceny plynu za zúčtování kladné odchylky.

Energetický regulační úřad v případě stanovení cen uvedených v tomto cenovém výměru postupoval podle pravidel uvedených v Metodice cenové regulace, která byla schválena dne 27. února 2025 a před jejím schválením veřejně konzultována podle § 17e energetického zákona. Pravidla uvedená v této Metodice cenové regulace určují způsob stanovení upravených povolených výnosů jednotlivých regulovaných subjektů.

Ceny uvedené v tomto cenovém výměru vychází z upravených povolených výnosů regulovaných subjektů, které byly stanoveny na základě parametrů cenové regulace podle § 19c energetického zákona.

Ceny služby přepravy plynu

Ceny služby přepravy plynu vychází ze stanovených upravených povolených výnosů a pokrývají povolené náklady, odpisy a zisk provozovatele přepravní soustavy. Součástí stanovených výnosů jsou i bonusy za plnění všech motivačních programů uvedených v Metodice cenové regulace v bodě 7.5, což je v souladu s uvedenými pravidly pro přiznání těchto bonusů. Konečná výše bonusů bude upravena podle skutečného stavu plnění jednotlivých motivačních programů, který bude znám v roce 2027.

Alokaci upravených povolených výnosů do jednotlivých cen služby přepravy plynu určuje Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn zveřejněné v Energetickém regulačním věstníku 2/2025 ze dne 30. dubna 2025 (dále „Rozhodnutí podle NC TAR“). Toto Rozhodnutí podle NC TAR bylo schváleno dne 30. dubna 2025 a před jeho schválením bylo veřejně konzultováno podle požadavků uvedených v článcích 26 až 28 Nařízení NC TAR. Vzhledem k tomu, že rok 2026 je prvním rokem, pro který platí nová pravidla Metodiky cenové regulace a nové Rozhodnutí podle NC TAR, dochází k rozdílné meziroční změně jednotlivých regulovaných cen služby přepravy plynu.

Změnou alokace výnosů mezi vstupní a výstupní body přepravní soustavy, která je stanovena Rozhodnutím podle NC TAR, a očekávanými vyššími výnosy za přepravu plynu přes výstupní hraniční body ve srovnání s rokem 2025, dochází ke snížení většiny cen souvisejících s přepravou plynu do domácího bodu (cena služby přepravy plynu pro odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě, ceny služby přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou). V případě průměrné kapacitní ceny za přepravu plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou, která je stanovena jako podíl stanovených výnosů z této přepravy a přepraveného množství plynu přes tato předávací místa, dochází k meziročnímu poklesu o 5,2 %. Cena za rezervovanou přepravní kapacitu pro odběrná místa zákazníků přímo připojená k přepravní soustavě meziročně klesá o 20 %.

Rozhodnutí podle NC TAR stanovuje v souladu s článkem 9 Nařízení NC TAR 100% slevu z ceny za rezervovanou přepravní kapacitu do a ze zásobníků plynu. V cenovém výměru jsou tak stanoveny nulové ceny za tuto přepravu.

V cenovém výměru jsou v bodech (7.2) s výjimkou bodu (7.2.7), (8), (9.3) až (9.10.6) stanoveny ceny pro všechny existující kapacitní produkty uvedené v příloze 19 vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem. Při stanovení cen krátkodobějších produktů je reflektován princip zvyšující se jednotkové ceny se snižující se délkou trvání kapacitního produktu a v případě odběrného místa zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě je také zohledněn vliv sezónnosti, kdy jsou více zpoplatněny krátkodobější kapacitní produkty v zimním období.

Zákazníci s velmi malým využitím rezervované přepravní kapacity mají možnost využít jednosložkovou cenu. V takovém případě je cena za rezervovanou kapacitu přepočtena na Kč/MWh, ke které je přičtena cena za odebraný plyn a příplatek 20 Kč/MWh. Uvedeným zákazníkům je tak zpoplatněna pouze skutečná spotřeba plynu bez nutnosti hradit cenu za rezervovanou kapacitu.

V cenovém výměru je také stanovena cena za překročení rezervované kapacity, která je stanovena jako součin maximálního měsíčního překročení rezervované kapacity, ceny za rezervovanou přepravní kapacitu a faktoru měsíce, který zohledňuje sezónnost, kdy je více zpoplatněno překročení rezervované přepravní kapacity v zimních měsících. Cena za překročení povolené hodinové odchylky je stanovena ve výši 5 Kč/MWh.

Vlivem očekávaných meziročních nižších nákladů spojených především s pohonem kompresních stanic dochází ke snížení ceny za přepravený plyn přes výstupní hraniční body, výstupní body zásobníků plynu a souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou a ke snížení ceny za odebraný plyn pro odběrná místa zákazníků přímo připojená k přepravní soustavě, a to o 56,3 %. V souladu s Rozhodnutím podle NC TAR se ceny za přepravený a odebraný plyn účtují pouze za přepravu plynu přes výstupní body přepravní soustavy.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU)

2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 v článku 18 definuje slevy ze sazeb na plyn z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkový plyn. Energetický regulační úřad tyto slevy na ceny služby přepravy plynu neaplikuje z důvodu splnění podmínky pro uplatnění výjimky uvedené v článku 18 odst. 5 písm. b).

Parametry cenové regulace byly v souladu s § 19c energetického zákona a Metodikou cenové regulace provozovateli přepravní soustavy oznámeny dne 31. srpna 2025 a provozovatel k nim uplatnil připomínky. Připomínky k parametrům upozorňující na drobný nesoulad mezi způsobem jejich stanovení a pravidly, která jsou součástí Metodiky cenové regulace, byly akceptovány a zohledněny v cenách stanovených v tomto cenovém výměru.

Cena za službu přeshraničního využití zásobníku plynu

Pro rok 2025 byly poprvé podle § 19a odst. 3 stanoveny ceny za službu přeshraničního využití zásobníku plynu z důvodu připojení zásobníku v Dolních Bojanovicích na českou plynárenskou soustavu. Do doby tohoto připojení byl tento zásobník nacházející se na českém území připojen pouze na slovenskou plynárenskou soustavu. Nařízení NC TAR definuje v článku 9 povinnost aplikovat minimální slevu ve výši 50 % z ceny za rezervovanou přepravní kapacitu do a ze zásobníků plynu. Tato povinnost se ovšem netýká cen za přepravu plynu do zásobníků, které jsou připojené do plynárenských soustav více zemí. Ceny stanovené v tomto cenovém výměru naplňují smysl článku 9 Nařízení NC TAR a § 19a odst. 3 věta druhá energetického zákona a nezvýhodňují přepravu plynu mezi Českou republikou a Slovenskem přes přeshraniční zásobník proti přepravě plynu přes konkurenční hraniční bod, v tomto konkrétním případě zásobníku v Dolních Bojanovicích se jedná o hraniční bod Lanžhot.

Ceny za činnosti operátora trhu

Cena za registraci subjektu zúčtování do informačního systému operátora trhu, cena za činnost zúčtování a cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu respektují fixní povahu nákladů a nedochází k meziroční změně těchto cen. Stejně tak v případě ceny za činnost organizace trhu nedochází k meziroční změně.

Cena za zúčtování pro rok 2026 zaznamenala meziroční pokles, a to vlivem uplatnění nižšího korekčního faktoru za činnost operátora trhu. K této ceně se v souladu s § 17d energetického zákona přičítá poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu, který je v době vydání tohoto cenového výměru stanoven nařízením vlády č. 392/2015 Sb., o stanovení sazby poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu, ve znění pozdějších předpisů, ve výši 2,20 Kč/MWh.

Vzhledem k očekávanému vyššímu počtu platících subjektů na trhu dochází, i přes nárůst povolených nákladů (především navýšení poplatku Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER)) a odpisů, ke snížení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích na trhu s plynem organizovaném operátorem trhu a to na 3 046 Kč/měsíc.

Parametry cenové regulace byly v souladu s § 19c energetického zákona a Metodikou cenové regulace operátorovi trhu oznámeny dne 31. srpna 2025.

Ceny služby distribuční soustavy

Ceny služby distribuční soustavy jsou stanoveny na základě alokace upravených povolených výnosů mezi kategorie zákazníků (vymezených vyhláškou o Pravidlech trhu s plynem) velkoodběratel a střední odběratel (VOSO) a maloodběratel a domácnost (MODOM) podle plánovaného počtu odběrných míst, plánované spotřeby a plánovaných rezervovaných distribučních kapacit jednotlivých zákazníků vykázaných v regulačních výkazech. Upravené povolené výnosy jsou stanoveny podle pravidel uvedených ve schválené Metodice cenové regulace.

Ceny služby distribuční soustavy jsou stanoveny jako dvousložkové, a to jako kapacitní složka ceny a komoditní složka ceny. Kapacitní složka ceny je v případě kategorie zákazníků VOSO a zákazníků kategorie MODOM s roční spotřebou vyšší než 63 MWh/rok vyjádřena za jednotku rezervované distribuční kapacity (m³/den), v případě ostatních zákazníků kategorie MODOM je vyjádřena jako stálý měsíční plat v Kč/odběrné místo/měsíc. Komoditní složka ceny je vyjádřena za jednotku distribuovaného plynu pro obě kategorie zákazníků v Kč/MWh. U kategorie VOSO jsou stanoveny odlišné ceny pro zákazníky připojené

k vysokotlaké části distribuční soustavy (dálkovod) a středotlaké a nízkotlaké části distribuční soustavy (místní síť), u kategorie MODOM jsou stanoveny odlišné ceny pro jednotlivé zákazníky podle přepočtené roční spotřeby (odběrná pásma).

V cenovém výměru jsou v bodech (13.1) až (13.5) a (13.10) stanoveny ceny pro všechny existující kapacitní produkty uvedené v příloze 19 vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem. Při stanovení cen krátkodobějších produktů je reflektován princip zvyšující se jednotkové ceny se snižující se délkou trvání kapacitního produktů a dále je v nich zohledněn vliv sezónnosti, kdy jsou více zpoplatněny krátkodobější kapacitní produkty v zimním období.

Zákazníci s velmi malým využitím rezervované distribuční kapacity mají možnost využít jednosložkovou cenu. V takovém případě je cena za rezervovanou kapacitu přepočtena na Kč/MWh, ke které je přičtena cena za distribuovaný plyn a příplatek 20 Kč/MWh. Uvedeným zákazníkům je tak zpoplatněna pouze skutečná spotřeba plynu bez nutnosti hradit cenu za rezervovanou kapacitu.

V cenovém výměru je stanovena také platba za překročení rezervované kapacity, která je stanovena jako součin maximálního měsíčního překročení rezervované kapacity, ceny za rezervovanou distribuční kapacitu a faktoru měsíce, který zohledňuje sezónnost, kdy je více zpoplatněno překročení rezervované distribuční kapacity v zimních měsících. Pro rok 2026 je odlišně účtována platba za překročení pro zákazníky poskytující služby výkonové rovnováhy elektrizační soustavě, kde je zpoplatněno překročení v každém plynárenském dni. Jedná se o pilotní nastavení, které bude pravidelně vyhodnocováno a v případě potřeby patřičně upraveno. Na základě připomínek z veřejného konzultačního procesu bylo prokazování schopnosti poskytovat služby výkonové rovnováhy v cenovém výměru upraveno tak, aby bylo zřejmé, že daný poskytovatel má splněné veškeré podmínky pro poskytování služeb výkonové rovnováhy společnosti ČEPS, a.s.

Pro rok 2026 dochází k meziročnímu zvýšení upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy Gas Distribution s.r.o. o 6,1 %. Největší vliv na zvýšení těchto výnosů má zvýšení míry výnosnosti na VI. regulační období a také zavedení nového prvku regulace, kterým je motivační regulace. V případě tohoto provozovatele jsou v cenách pro rok 2026 zahrnuty bonusy za plnění všech motivačních programů uvedených v Metodice cenové regulace v bodě 8.4 na základě předložených plánů. Konečná výše bonusů bude upravena podle skutečného stavu plnění jednotlivých motivačních programů, který bude znám v roce 2027. Zavedení motivačních bonusů vede k podpoře bezpečnosti a spolehlivosti soustav, podpoře přechodu zdrojů využívajících uhlí na plyn a podpoře připravenosti soustav na začlenění nízkoemisních a bezemisních plynů v energetice. Opačným směrem působí snížení nákladů na ztráty a vlastní technologickou spotřebu a částečné odložení kladného korekčního faktoru. Průměrná cena služby distribuční soustavy stanovená jako podíl celkových upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy a plánované spotřeby meziročně roste o 5,2 %. Celková průměrná regulovaná cena stanovená jako součet průměrné ceny služby distribuční soustavy, průměrné ceny služby přepravy plynu (stanovená obdobně jako průměrná cena služby distribuční soustavy) a ceny za zúčtování operátora trhu včetně poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu pro zákazníky kategorie MODOM roste o 4,7 % a pro kategorii VOSO o 3,2 %.

V případě společnosti GasNet, s.r.o., rostou upravené povolené výnosy o 11,4 % z důvodu vyšší míry výnosnosti na VI. regulační období, zavedení nového prvku regulace – motivační regulace, uplatněním zrychlených odpisů a zvýšením povolených nákladů, naopak náklady na ztráty a vlastní technologickou spotřebu a odložení kladného korekčního faktoru působí opačným směrem. V případě tohoto provozovatele jsou v cenách pro rok 2026 zahrnuty bonusy za plnění všech motivačních programů uvedených v Metodice cenové regulace v bodě 8.4 na základě předložených plánů. Konečná výše bonusů bude upravena podle skutečného stavu plnění jednotlivých motivačních programů, který bude znám v roce 2027. Průměrná cena služby distribuční soustavy meziročně roste o 5,5 %. Celková průměrná regulovaná cena pro zákazníky kategorie MODOM roste o 4,8 % a pro kategorii VOSO o 4,7 %.

U společnosti Pražská plynárenská Distribuce, a.s., dochází k meziročnímu nárůstu upravených povolených výnosů o 4,7 % z důvodu vyšší míry výnosnosti a zavedení motivačního prvku regulace – motivační regulace. Opačným směrem působí snížení nákladů na ztráty a vlastní technologickou spotřebu, odložení kladného korekčního faktoru a odložení části motivačního bonusu do následujících let. V případě tohoto

provozovatele jsou v cenách pro rok 2026 zahrnuty bonusy za plnění všech motivačních programů uvedených v Metodice cenové regulace v bodě 8.4 na základě předložených plánů. Konečná výše bonusů bude upravena podle skutečného stavu plnění jednotlivých motivačních programů, který bude znám v roce 2027. Průměrná cena služby distribuční soustavy meziročně roste o 5,7 %. Celková průměrná regulovaná cena pro zákazníky kategorie MODOM roste o 4,9 % a pro kategorii VOSO o 7,5 %.

Podle § 19a odst. 7 energetického zákona může Energetický regulační úřad na žádost držitele licence na distribuci plynu, jehož distribuční soustava není přímo připojena k přepravní soustavě, rozhodnout o odlišném stanovení podmínek pro sjednání ceny tepelné energie nebo stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů provozovatele distribuční soustavy. Energetický regulační úřad v pěti případech rozhodl o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů. Ceny služby distribuční soustavy jsou stanoveny v souladu s Metodikou cenové regulace. Ceny těchto provozovatelů soustav pokrývají v souladu s § 19a náklady hrazené nadřazenému provozovateli distribuční soustavy a povolené náklady, odpisy a zisk spojené s provozováním vlastní distribuční soustavy. V průběhu veřejného konzultačního procesu došlo k revizi výpočtu cen stanovených pro tyto provozovatele soustav. V důsledku této revize došlo ke snížení cen, o čem byli dotčení provozovatelé lokálních distribučních soustav informováni.

Nářízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 v článku 18 definuje slevy ze sazeb na plyn z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkový plyn. Energetický regulační úřad tyto slevy na ceny služby distribuční soustavy neaplikuje z důvodu splnění podmínky pro uplatnění výjimky uvedené v článku 18 odst. 5 písm. b).

Parametry cenové regulace byly v souladu s § 19c energetického zákona a Metodikou cenové regulace provozovatelům distribučních soustav oznámeny dne 31. srpna 2025.

Provozovatel soustavy Gas Distribution s.r.o. zaslal nesouhlasné stanovisko k přístupu Energetického regulačního úřadu k parametru odpisů v případě přecenění společnosti. Podle názoru tohoto provozovatele soustavy má parametr odpisů odrážet přeceněnou účetní hodnotu odpisů společnosti. Energetický regulační úřad postupuje při stanovení regulovaných cen v souladu s § 19a energetického zákona podle Metodiky cenové regulace, ve které je uvedeno, že *„Přecenění majetku regulovaných společností, které nebylo do zveřejnění této Metodiky cenové regulace zahrnuto v regulovaných cenách, nebude zohledněno v hodnotě RAB a odpisů.“* Ceny v tomto cenovém výměru tak nezohledňují hodnoty vzešlé z přecenění majetku při rozdělení společnosti EG.D, a.s. Energetický regulační úřad pak postupuje v souladu se všemi právními předpisy, a to nejen v souladu s § 19a energetického zákona, ale i v souladu s nadřazenou právní úpravou, tedy Nařízením (EU) 2024/1789 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, kde článek 17 odst. 1 uvádí: *„Sazby nebo metodiky jejich výpočtu používané provozovateli přepravních soustav a schválené regulačními orgány podle čl. 78 odst. 7 směrnice (EU) 2024/1788 a rovněž sazby zveřejňované podle čl. 31 odst. 1 uvedené směrnice jsou transparentní, berou v úvahu potřebu integrity soustavy a jejího zlepšování a odrážejí skutečné náklady, pokud tyto náklady odpovídají nákladům efektivního provozovatele sítě se srovnatelnou strukturou a jsou transparentní, včetně odpovídající návratnosti investic. Sazby nebo metodiky jejich výpočtu se používají nediskriminačním způsobem.“*

V případě použití hodnot naznačených provozovatelem soustavy Gas Distribution s.r.o. v připomínce k parametru odpisů by u tohoto regulovaného subjektu došlo k úhradě nákladů, které nebyly nově vynaloženy tímto držitelem licence (nejde o krytí skutečně vynaložených prostředků na investice, ale pouze o změnu účetní hodnoty). Nešlo by o náklad efektivního a srovnatelného provozovatele distribuční soustavy (zahrnutí těchto nákladů by znamenalo, že dvě identické společnosti, lišící se jen tím, zda došlo k přeměně a přecenění, by měly různou výši regulovaných cen, což je diskriminační a neodráží efektivitu). A uvedené by odporovalo principu přiměřenosti a transparentnosti (odběratelé by v ceně služby distribuční soustavy platili za něco, co reálně neovlivnilo kvalitu nebo rozsah služby).

Ke stanovení hodnot popisovaných provozovatelem soustavy Gas Distribution s.r.o. v připomínce k parametru odpisů byla navíc použita metoda diskontovaných peněžních toků, což je regulačně problematické ve více rovinách. Tato metoda nesleduje pouze povolené výnosy z regulačně uznaného RAB, ale pracuje i s dalšími výnosy, které následně při ocenění hodnotu aktiv ovlivní. Pokud by se nová hodnota

aktiv použila k novému nastavení RAB v regulaci, obdržel by regulovaný subjekt takové výnosy dvakrát (jednou standardně a podruhé přes odpisy z RAB). Bez zapracování těchto dalších výnosů by metoda diskontovaných peněžních toků generovala takové ocenění aktiv společnosti, které odpovídá platnému regulačnímu nastavení RAB použitého Energetickým regulačním úřadem (za předpokladu diskontní sazby na úrovni WACC, což je míra výnosnosti regulační báze aktiv).

V samotném – provozovatelem soustavy Gas Distribution s.r.o. v připomínce k parametru odpisů uváděném – ocenění je pak pracováno s některými nesprávnými předpoklady, které nebyly naplněny. Zejména se v posudku uvádí předpoklad specifického navyšování RAB ze strany Energetického regulačního úřadu na úroveň inflačně zhodnocených aktiv, ke kterému nedochází, čímž byl chybně navýšen očekávaný regulační RAB v roce 2026 o 0,9 mld. Kč a následně RAB dále navyšován až do 2035 o cca 0,2 až 0,9 mld. Kč ročně. Zohlednění historických nákladů inflace do RAB přitom Energetický regulační úřad akceptovat nemůže, neboť by docházelo k jejich principiální dvojí úhradě. Nominální schéma výnosnosti používané v ČR hradí náklady na inflaci k roku jejich vzniku. Tyto náklady inflace jsou hrazeny způsobem, jakým je v principu požadují uhradit obecně investoři v tržním prostředí, kdy jsou hrazeny v zisku a jsou promítnuty do hodnoty regulačního parametru WACC a nikoliv RAB. Dle provedených analýz se pak ukazuje, že současné nominální schéma hradí regulovanému subjektu dlouhodobě vyšší náklady inflace, než jaké skutečně za uplynulé období u jím vynaložených investičních prostředků vznikly, a to i po zahrnutí období mimořádné tržní situace (analýza se týkala období 2010 až 2024).

Energetický regulační úřad tak použil odpisy i RAB při výpočtu ceny služby distribuční soustavy na rok 2026 u daného regulovaného subjektu v souladu s právními předpisy a platnou Metodikou cenové regulace, která je garantem transparentního výkonu regulace.

Další reakce provozovatelů soustav k parametrům cenové regulace se týkaly rozkládání korekčních faktorů. K rozložení korekčního faktoru za činnost distribuce plynu došlo u všech provozovatelů distribučních soustav z důvodu zajištění cenové stability pro zákazníky. Odložené korekční faktory se projeví v regulovaných cenách v následujících letech.

Ceny dodavatele poslední instance

Ceny dodavatele poslední instance jsou stanoveny podle pravidel uvedených v Metodice cenové regulace. Ceny dodavatele poslední instance vychází z aktuálních cen plynu na trhu, protože dodavatel poslední instance nemá možnost nakupovat plyn pro zákazníky s předstihem, protože nemá informace o tom, v jakém časovém období a kolika zákazníkům bude muset dodávku poslední instance zajistit. Podle § 19a odst. 5 energetického zákona a postupem definovaným v Metodice cenové regulace je v cenovém výměru dále stanovena maximální cena vyjadřující maximální výši dodatečných nákladů, rizikových přírůstků a přiměřeného zisku dodavatele poslední instance nad rámec nákladů na obstarání plynu a maximální výše stálého měsíčního platu dodavatele poslední instance.

Cena plynu pro zúčtování odchylky v mimořádném stavu nouze, výše stálého měsíčního platu a výše marže dodavatele plynu

Podle § 17 odst. 11 má Energetický regulační úřad pro případ vyhlášení mimořádného stavu nouze v plynárenství a po dobu jeho trvání povinnost regulovat cenu plynu pro zúčtování odchylky v mimořádném stavu nouze, výši stálého měsíčního platu v Kč/odběrné místo a výši marže dodavatele plynu v Kč/MWh.

Cena plynu za zúčtování kladné odchylky bude v případě vyhlášeného mimořádného stavu nouze primárně aplikovaná na plyn, který bude nuceně těžen ze zásobníků plynu, proto je její cena stanovena ve výši ceny obvyklé na trhu z doby vtláčení plynu do zásobníku a odpovídá tak nákladům, které majitel uskladněného plynu vynaložil při jeho pořízení. Cena plynu za zúčtování záporné odchylky vychází z nákladů provozovatele přepravní soustavy na vyrovnaní soustavy a zohledňuje cenu plynu za zúčtování kladné odchylky, náklady případně i výnosy z vyrovnávacích akcí i cenu plynu poskytnutého České republice v rámci mezinárodní pomoci v plynárenství. Vzhledem k tomu, že o poskytnutí mezinárodní pomoci krizových situacích v plynárenství lze dle § 73b odst. 3 energetického zákona žádat pouze na dobu 24 hodin, bude cena plynu za zúčtování záporné odchylky pro každý den jiná.

Stálý plat je stanoven ve výši 130 Kč/MWh a marže ve výši 150 Kč/MWh a 250 Kč/MWh v závislosti na kategorii zákazníků.

Upravené povolené výnosy

Plynárenství – Upravené povolené výnosy [tis. Kč]	2026
Gas Distribution s.r.o.	1 305 405
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	3 068 190
GasNet, s.r.o.	17 004 154
NET4GAS, s.r.o.	5 750 695
OTE, a.s.	153 242
Celkem	27 281 687

Transparentnost a předvídatelnost cenové regulace

Podle § 19a odst. 1 energetického zákona při regulaci ceny související služby v plynárenství postupuje Energetický regulační úřad transparentním a předvídatelným způsobem. Proto je nutné uvést, že Metodika cenové regulace byla konzultována v souladu s § 17e energetického zákona a zveřejněna dne 27. února 2025. A rovněž i zveřejnění Rozhodnutí podle NC TAR v Energetickém regulačním věstníku předcházela konzultace podle pravidel uvedených v článcích 26 až 28 Nařízení NC TAR.

A i když podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námitky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů. Veřejný konzultační proces probíhal od 30. října do 13. listopadu 2025 a Energetický regulační úřad obdržel 20 připomínek.

Energetický regulační úřad akceptoval některé připomínky vztahující se k výpočtu platby za překročení denní rezervované distribuční kapacity pro zákazníky poskytující služby výkonové rovnováhy, dále připomínky požadující zvýšení transparentnosti cenového výměru a rozšíření odůvodnění. Akceptované připomínky jsou zohledněny v cenovém výměru. Dále Energetický regulační úřad na základě připomínek analyzoval postupy stanovení jednotlivých cen a na základě této analýzy upravil pro kategorii zákazníků MODOM výši stálých měsíčních platů a cen za distribuovaný plyn pro jednotlivé provozovatele distribučních soustav. Naopak Energetický regulační úřad neakceptoval připomínky, které požadovaly snížení cen služby přepravy plynu, a připomínku, která požadovala zohlednění přecenění, které proběhlo při rozdělení společnosti EG.D, a.s. a při vzniku společnosti Gas Distribution s.r.o., v regulovaných cenách.

Úplné znění obdržených připomínek a jejich vypořádání je zveřejněno na webu Energetického regulačního úřadu.

Zrušení cenového rozhodnutí č. 10/2024 ze dne 29. listopadu 2024

Předpokladem tohoto cenového výměru je, že se od jeho účinnosti (1. ledna 2026) zrušuje cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2024 ze dne 29. listopadu 2024 o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

Cenový výměr přesto neobsahuje zrušovací ustanovení, neboť podle přechodného ustanovení zákona č. 265/2024 Sb., kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, se od 1. ledna 2025 cenová rozhodnutí o úředně stanovených cenách podle § 5 zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., která byla vydána přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., považují za cenové výměry podle zákona č. 526/1990 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti zákona č. 265/2024 Sb., a tyto cenové výměry (podle dalšího přechodného ustanovení k zákonu č. 526/1990 Sb.), nebudou-li zrušeny dříve, pozbydou účinnosti 31. prosince 2025. Zrušovací ustanovení je tak v tomto případě nadbytečné.

Poučení

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.
předseda Energetického regulačního úřadu

Příloha: Seznam provozovatelů distribučních soustav

Provozovatelé distribuční soustavy, jejichž distribuční soustava je přímo připojená k přepravní soustavě, jsou:

- Gas Distribution s.r.o., IČO: 21055017, se sídlem Vrbenská 2769/2, České Budějovice,
- GasNet, s.r.o., IČO: 27295567, se sídlem Klíšská 940/96, Ústí nad Labem,
- Pražská plynárenská Distribuce, a.s., IČO: 21031088, se sídlem U Plynárny 500, Praha 4.

Provozovatelé distribuční soustavy, jejichž distribuční soustava není přímo připojená k přepravní soustavě a kteří požádali o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů podle § 19a odst. 7 energetického zákona, jsou:

- ENERGIE CZ s.r.o., IČO: 27077187, se sídlem Fortna 225, Nové Strašecí,
- ENERGY Ústí nad Labem, a.s., IČO: 25540971, se sídlem Žukovova 100/27, Ústí nad Labem,
- MS UTILITIES & SERVICES a.s., IČO: 29400074, se sídlem Bezručova 1200, Nový Bohumín,
- Petr Hurta, licence č. 220102855, IČO: 70318841, se sídlem Hřbitovní 966/2, Nový Jičín,
- PQS energo, s.r.o., IČO: 27922006, se sídlem Na Roudné 443/18, Plzeň,
- QUANTUM, a.s., IČO: 25307762, se sídlem Brněnská 122/212, Vyškov,
- VLČEK Josef – elektro s.r.o., IČO: 26115565, se sídlem Podnikatelská 565, Praha 9 – Běchovice.

Vladimír Černý

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 28.11.2025



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.gov.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

eru.gov.cz/erv