

## **Přehled doručených připomínek k návrhu cenového rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinného od 1. ledna 2018 a jejich vypořádání Energetickým regulačním úřadem**

V souladu s pravidly veřejného konzultačního procesu k návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinného od 1. ledna 2018 zveřejňuje Energetický regulační úřad obdržené připomínky k návrhu cenového rozhodnutí a jejich vypořádání.

### **Připomínka č. 1**

#### Připomínkující:

innogy Gas Storage, s.r.o.

#### Znění připomínky:

Společnost innogy Gas Storage, s.r.o. vítá navržené snížení pevné ceny měsíčních a krátkodobých tarifů a ceny za přepravený plyn pro přepravu do a z virtuálního bodu zásobníku plynu.

#### Odůvodnění připomínky:

Považujeme to za krok správným směrem pro aktivnější využívání krátkodobých skladovacích produktů a očekáváme pozitivní dopad tohoto opatření na likviditu českého trhu s plynem.

#### Návrh promítnutí připomínky:

Navrhujeme v této souvislosti zvážit variantu s nulovým tarifem, popřípadě srovnání ceny za přepravu pro virtuální body zásobníků plynu s cenou za vstup do přepravní soustavy z výroby plynu, která je v bodě 1.3.1 dlouhodobě stanovena na 1 Kč/MWh/den. Taková cena by maximalizovala užitek trhu ze služby uskladňování plynu v České republice a zároveň by reflektovala pozitivní přínos zásobníků pro přepravní soustavu.

#### Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Energetický regulační úřad pro rok 2018 nepředpokládá nulový tarif na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy do zásobníků plynu. Pro rok 2018 zůstane zachováno navržené snížení pevné ceny měsíčních a krátkodobých tarifů a ceny za přepravený plyn pro přepravu do a z virtuálního bodu zásobníku plynu. Při implementaci NC TAR a prokázání pozitivního vlivu snížení cen na fungování trhu s plynem v České republice může být tato připomínka zohledněna v některém z následujících cenových rozhodnutí.

## **Připomínka č. 2**

### Připomínkující:

GasNet, s.r.o.

### Znění připomínky:

Připomínka k bodu 3.1.8. návrhu cenového rozhodnutí

Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2017 prováděny roční odečty a ve kterém roční odběr nebo přepočtená roční spotřeba plynu byly vyšší než 630 MWh, může požádat o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti. **Služby související s dodávkou plynu** v odběrném místě zákazníka, pro které je stanovena cena podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí, jsou fakturovány měsíčně.

### Odůvodnění připomínky:

Doporučujeme sjednotit názvosloví souvisejících služeb v plynárenství s EZ.

### Návrh promítnutí připomínky:

Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2017 prováděny roční odečty a ve kterém roční odběr nebo přepočtená roční spotřeba plynu byly vyšší než 630 MWh, může požádat o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti. Služby **distribuční soustavy** v odběrném místě zákazníka, pro které je stanovena cena podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí, jsou fakturovány měsíčně.

### Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno – připomínka zapracována do cenového rozhodnutí

### **Připomínka č. 3**

#### Připomínající:

GasNet, s.r.o.

#### Znění připomínky:

Připomínka k bodu 3.7.1. návrhu cenového rozhodnutí

Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí, může zákazník rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima.

#### Odůvodnění připomínky:

Navrhujeme upravit text bodu 3.7.1 tak, aby bylo možné opakovaně rezervovat pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima až po uplynutí minimálně 12 měsíců. Tuto úpravu požadujeme z důvodu předcházení případným spekulacím s tímto produktem, kdy by uživatel distribuční soustavy na zimní období rezervoval distribuční kapacitu dle tohoto bodu a na léto standardní distribuční kapacitu na dobu neurčitou.

Vycházíme z toho, že původním záměrem bylo poskytnutí tohoto produktu na období min. 12 měsíců.

#### Návrh promítnutí připomínky:

Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 3.1.2. cenového rozhodnutí, může zákazník rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima.

**Byla-li distribuční kapacita rezervovaná dle tohoto bodu na žádost zákazníka ukončena, může zákazník opětovně rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima nejdříve po uplynutí 12 kalendářních měsíců od ukončení poslední rezervace distribuční kapacity dle tohoto bodu.**

#### Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno s úpravou

Energetický regulační úřad je toho názoru, že tuto problematiku dostatečně upravuje § 44 odst. 3 vyhl. č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů. Pro zajištění jednoznačného výkladu však připouští doplnění podmínek, za kterých je možné rezervovat pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima.

Bod 3.7.3. cenového rozhodnutí bude doplněn o obdobné ustanovení, jaké je uvedeno v bodě 3.1.11. cenového rozhodnutí, tedy:

„Změnu ceny za službu distribuční soustavy na podmínky podle bodu 3.7. lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.“

#### **Připomínka č. 4**

##### Připomínající:

GasNet, s.r.o.

##### Znění připomínky:

Připomínka k bodu 3.10. návrhu cenového rozhodnutí

Pro předávací místo mezi distribučními soustavami platí pevné ceny uvedené v bodě 3.1. až 3.9. cenového rozhodnutí s výjimkou bodů 3.1.10. a 3.7. cenového rozhodnutí, přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu 3.6. cenového rozhodnutí platí provozovatel distribuční soustavy, pokud denní rezervovaná pevná distribuční kapacita v předávacím místě mezi distribučními soustavami je nižší než nejvyšší skutečně dosažený denní odběr plynu v období od 1. října 2014 do 30. září 2017.

##### Odůvodnění připomínky:

Domníváme se, že současné znění bodu 3.10. a v návaznosti na to 3.1.9., není v souladu s ustanovením vyhlášky 108/2011 Sb. o měření a vyhláškou 349/2015 Sb. - PTP, podle kterých je předávací místo mezi distribučními soustavami vybaveno měřením typu A, ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy se rezervuje konkrétní výše distribuční kapacity a měsíčně jsou zasílané skutečné hodnoty spotřeb OTE. Naproti tomu CR teoreticky umožňuje pro předávací místo mezi distribučními soustavami požádat o cenu dle bodu 3.1.1. s roční periodicitou fakturace, kde se zároveň nepředpokládá rezervace distribuční kapacity ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy. Pro fakturaci dle bodu 3.1.1. je kapacita stanovena load faktorem, případně stálým platem, ačkoliv pro odběrné místo s měřením typu A známe skutečnou výši kapacity. Podle našeho názoru však i CR ERÚ předpokládá povinnost rezervace konkrétní výše distribuční kapacity i v případě předávacích míst mezi distribučními soustavami, protože v bodě 3.10. CR je uvedeno, že platbu za překročení podle bodu 3.6. cenového rozhodnutí platí provozovatel distribuční soustavy, pokud denní rezervovaná pevná distribuční kapacita v předávacím místě mezi distribučními soustavami je nižší než nejvyšší skutečně dosažený denní odběr plynu v období od 1. října 2014 do 30. září 2017.

Chtěli bychom také upozornit na skutečnost, že provoz měřicího zařízení typu A, včetně nutnosti měsíční fakturace, je pro PDS výrazně nákladnější než měření typu C s roční periodicitou fakturace. Tyto zvýšené náklady nejsou v případě aplikace ceny a stanovení kapacity dle bodu 3.1.1. kompenzovány vybraným distribučním poplatkem a tento rozdíl se následně promítne do cen za distribuci ostatním zákazníkům.

Z výše uvedených důvodů navrhuje do bodu 3.10. doplnit výjimku pro také pro bod 3.1.9. tak, aby bylo zřejmé, že pro předávací místo mezi distribučními soustavami se vždy použije cena dle bodu 3.1.2.

##### Návrh promítnutí připomínky:

Pro předávací místo mezi distribučními soustavami platí pevné ceny uvedené v bodě 3.1. až 3.9. cenového rozhodnutí s výjimkou bodů 3.1.9, 3.1.10. a 3.7. cenového rozhodnutí, přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu 3.6. cenového rozhodnutí platí provozovatel distribuční soustavy, pokud denní rezervovaná pevná distribuční

kapacita v předávacím místě mezi distribučními soustavami je nižší než nejvyšší skutečně dosažený denní odběr plynu v období od 1. října 2014 do 30. září 2017.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Současné znění vyhlášky č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, se problematikou rezervace distribuční kapacity v předávacích místech mezi distribučními soustavami zabývá v § 41. Pro tato předávací místa by měly být aplikovatelné stejné podmínky, které jsou uvedeny v § 36 pro odběrná místa. Bez ohledu na skutečnost, jakým typem měření je odběrné nebo předávací místo vybaveno, má mít podle názoru ERÚ provozovatel možnost volby mezi měsíční nebo roční frekvencí fakturačních odečtů, a tím pádem stanovení regulovaných cen za službu distribuční soustavy podle bodu 3.1.1. nebo 3.1.2. cenového rozhodnutí.

Provozovatel lokální distribuční soustavy v předávacím místě může při splnění podmínek uvedených v bodě 3.1.9. cenového rozhodnutí používat při provádění ročních odečtů ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 3.1.1. cenového rozhodnutí. Výše rezervované distribuční kapacity je v takovém případě stanovena postupem uvedeným v bodě 3.1.14.3. cenového rozhodnutí, čemuž by měla odpovídat také smlouva o zajištění služby distribuční soustavy. Na případy, kdy je výše distribuční kapacity stanovena (přidělena) postupem podle bodu 3.1.14.3. cenového rozhodnutí, nelze podle výkladu ERÚ aplikovat platbu za překročení distribuční kapacity podle bodu 3.6. cenového rozhodnutí.

## **Připomínka č. 5**

### Připomínající:

ČEZ, a.s.

### Znění připomínky:

Vítáme úpravy v návrhu týkající se krátkodobých produktů na přepravě (včetně produktů pro přímo připojené zákazníky), především pak odstranění členu T/24 u vnitrodenních kapacit. Domníváme se, že tento krok povede k celkově lepšímu fungování českého trhu s plynem, zvýší likviditu a zefektivní bezpečnost tohoto trhu včetně lepšího využití pro výrobu elektřiny z plynu.

### Odůvodnění připomínky:

### Návrh promítnutí připomínky:

### Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Bereme na vědomí.

## **Připomínka č. 6**

### Připomínající:

ČEZ, a.s.

### Znění připomínky:

Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou  $C_{ppz}$  v Kč/MWh/den pro zákazníka, jehož rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 1 593 MWh/den, je **1 840,11 Kč/MWh/den**.

### Odůvodnění připomínky:

Není nám znám důvod nárůstu pevné ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou o 5,4 %. Jinak ceny v návrhu spíše klesají, např. 1.5.1 Pevná cena za rezervovanou kapacitu přepravy DS. Proto žádáme Úřad o bližší odůvodnění této změny.

### Návrh promítnutí připomínky:

### Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Připomínka nesplňuje pravidla veřejného konzultačního procesu.

V roce 2013 vznesla skupina ČEZ k návrhu cenového rozhodnutí tuto připomínku: „Cenový trend by měl být jak u zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě, tak u distribučních společností, u kterých dochází k meziročnímu poklesu jak pevné ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu, tak pevné ceny za přepravený plyn, zhruba stejný.“.

V návaznosti na tuto dříve akceptovanou připomínku byl změněn výpočet pro přímo připojené zákazníky, kdy se parametry cenového vzorce a ceny upravují o průměrný procentní nárůst/pokles distribuce v ČR.

## **Připomínka č. 7**

### Připomínkující:

Pražská teplotárenská a.s.

### Znění připomínky:

Připomínka k bodu 3.1.10. návrhu cenového rozhodnutí

Zvažte, prosím, přepočtení konstanty „s“ použité ve vzorci pro jednosložkovou cenu za distribuci.

### Odůvodnění připomínky:

Průměrné roční hodnoty spalného tepla se pohybují nad aktuální hodnotou 10,62 kWh/m<sup>3</sup>. Např. průměrná hodnota spalného tepla za poslední klouzavý rok (1. 11. 2016 – 31. 10. 2017) na distribučním území PPD je rovna 10,6654 kWh/m<sup>3</sup>.

### Návrh promítnutí připomínky:

„s“ je veličina, jejíž hodnota je (*průměrná hodnota za předchozí klouzavý rok v domácí zóně*) kWh/m<sup>3</sup>.

### Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno s úpravou

Hodnota „s“ ve vzorci pro výpočet jednosložkové ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 3.1.10. návrhu cenového rozhodnutí bude na základě vývoje skutečných hodnot spalného tepla plynu dodávaného zákazníkům v České republice upravena pro rok 2018 na hodnotu **10,69 kWh/m<sup>3</sup>**.



## **Přípomínka č. 8**

Přípomínkující:

NET4GAS, s.r.o.

Znění připomínky:

Přípomínka k bodu 1.1.1.2. návrhu cenového rozhodnutí

PPS nesouhlasí s navrhovanou výší pevné roční ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na výstupních hraničních bodech, jelikož v ní nebyla zohledněna inflační eskalace.

Odůvodnění připomínky:

Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na vstupních hraničních bodech byla stejně tak jako pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na vstupních a výstupních bodech virtuálních zásobníků plynu Energetickým regulačním úřadem (dále jen "ERÚ") navýšena o kumulovanou inflační eskalaci, resp. došlo zde k zohlednění eskalačního faktoru stanoveného ERÚ na rok 2017 a 2018 - blíže viz následující tabulky.

Eskalace cen na hraničních vstupních bodech

<b>Rok</b>	<b>Eskalační faktor</b>	<b>Výsledná cena</b>
2016		753,46 Kč
2017	100,375 %	756,28 Kč
2018	101,153 %	765,01 Kč

Eskalace cen na vstupních bodech PZP

<b>Rok</b>	<b>Eskalační faktor</b>	<b>Výsledná cena</b>
2016		436,27 Kč
2017	100,375 %	437,91 Kč
2018	101,153 %	442,96 Kč

Eskalace cen na výstupních bodech PZP

<b>Rok</b>	<b>Eskalační faktor</b>	<b>Výsledná cena</b>
2016		94,16 Kč
2017	100,375 %	94,51 Kč
2018	101,153 %	95,60 Kč

Domníváme se, že tato kumulovaná inflační eskalace by měla být aplikována rovněž na pevnou roční cenu za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na výstupních hraničních bodech, jelikož i zde je stejně jako v případě ostatních cen potřeba promítnout všeobecný růst cenové hladiny v čase, ke kterému došlo nejen v rámci České republiky, ale i v rámci Evropské unie.

Z návrhu cenového rozhodnutí je patrné, že ERÚ si je této skutečnosti vědom, a proto inflační eskalaci aplikuje nejen na pevnou roční cenu za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na vstupních hraničních bodech a na vstupních a výstupních bodech virtuálních zásobníků, ale i na pevnou fixní cenu za dlouhodobě rezervovanou standardní přepravní kapacitu stanovenou pro

vstupní a výstupní hraniční body, která je dle bodu 1.1.2.2. cenového rozhodnutí rovněž každoročně indexována eskalačním faktorem.

Pokud by v části 1.1.1.2. Cenového rozhodnutí nedošlo k eskalaci cen také na výstupních hraničních bodech, vznikl by nejen nesoulad s vývojem cen na ostatních bodech, kde k eskalaci došlo, ale navíc by se při takovém postupu v průběhu času stále významněji prohluboval cenový rozdíl mezi dlouhodobými a ročními kapacitami v neprospěch dlouhodobých kontraktů, což by bylo iracionální.

Považujeme rovněž za nepravděpodobné vysvětlení, že navrhované ceny stanovené na výstupních hraničních bodech již zahrnují inflační eskalaci. Znamenalo by to, že došlo k poklesu benchmarkových cen, které sloužily k výpočtu cen na českých výstupních hraničních bodech, a to přesně v tomtéž poměru inflační eskalace, eventuálně, že výsledná hodnota inflační eskalace je plošně přesně 100 %, a tudíž benchmarkové ceny se mezitím nezměnily. Pokud jde o tento případ, ERÚ by měl dané skutečnosti patřičně doložit.

#### Návrh promítnutí připomínky:

ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na výstupních hraničních bodech, resp. o stanovení této ceny následujícím způsobem:

#### **Eskalace cen na hraničních výstupních bodech**

<b>Rok</b>	<b>Eskalační faktor</b>	<b>Výsledná cena</b>
2016		2 991,43 Kč
2017	100,375 %	3 002,65 Kč
2018	101,153 %	3 037,29 Kč

#### Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

V návrhu cenového rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinného od 1. ledna 2018 došlo k úpravě některých vzorců pro výpočet cen za rezervovanou přepravní kapacitu v bodech zásobníků plynu a v odběrných místech přímo připojených zákazníků. ERÚ očekává, že tyto úpravy budou mít pozitivní efekt ve zvýšeném zájmu o krátkodobé rezervované přepravní kapacity v těchto bodech. Vzhledem k tomu, že dopady těchto úprav nelze dopředu zcela spolehlivě kalkulovat, existuje i riziko výpadku části výnosů provozovatele přepravní soustavy, zároveň ale existuje i možnost, že výnosy provozovatele přepravní soustavy budou vyšší, než se očekávalo. Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu ve vstupních hraničních bodech přepravní soustavy pro rok 2018 byla navýšena tak, aby případný výpadek výnosů kompenzovala.

Pevné roční ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na výstupních hraničních bodech jsou založeny na benchmarkingu přepravních tarifů nikoli na každoroční eskalaci dřívějších hodnot.

V budoucnosti budou přepravní tarify stanovovány podle pravidel NC TAR.

## **Připomínka č. 9**

### Připomínající:

NET4GAS, s.r.o.

### Znění připomínky:

Připomínka k bodu 1.1.6. návrhu cenového rozhodnutí

PPS nesouhlasí s navrhovaným snížením multiplikátoru pro výpočet denní standardní pevné přepravní kapacity z hodnoty 1,7 na hodnotu 1,5.

### Odůvodnění připomínky:

Již v loňském roce poskytl PPS ERÚ podklady dokládající, že vlivem snížení multiplikátorů došlo mezi sledovanými obdobími, tj. před implementací a po implementaci nařízení Komise (EU) č. 984/2013 (NC CAM), k poklesu výnosů vybraných na hraničních bodech. PPS proto v souladu s článkem 26, nařízení Komise (EU) č. 984/2013 (NC CAM), navrhoval provést revizi multiplikátorů směrem k obnovení jejich původní výše, což by mělo umožnit dosáhnout příslušných výnosů. Namísto toho ERÚ opětovně rozhodl o snížení multiplikátorů pro výpočet čtvrtletní, měsíční, denní a vnitrodenní standardní pevné přepravní kapacity. V tomto trendu ERÚ pokračují i letos, kdy bez patřičného zdůvodnění navrhuje v Cenovém rozhodnutí, které je předmětem této konzultace, další snížení hodnoty multiplikátoru pro výpočet denní standardní pevné přepravní kapacity.

Žádáme ERÚ o vysvětlení tohoto rozhodnutí, a to i s ohledem na článek 29 nařízení Komise (EU) č. 460/2017 (NC TAR), který ukládá národnímu regulačnímu úřadu zveřejnit zdůvodnění hodnoty multiplikátorů, a rovněž o podložení tohoto rozhodnutí kalkulací dopadů na cílové výnosy PPS. Vzhledem k tomu, že tranzitní přeprava plynu je ERÚ regulována v tzv. režimu cenového stropu, kdy je veškeré riziko výpadku části cílových výnosů neseno pouze PPS a kde v současné době neexistují žádné zpětné korekce, považujeme dodržení transparentního a odůvodněného postupu ERÚ vůči PPS za klíčové.

Chtěli bychom přitom upozornit, že jen těžko lze argumentovat nízkou úrovní multiplikátorů v zemích, ve kterých existuje rizikově odlišný regulační režim s garancí povolených výnosů (tj. revenue cap). Jediným srovnatelným PPS fungujícím v zemi s vysokým podílem tranzitní přepravy rovněž v režimu cenového stropu, je tedy společnost eustream, a.s. na Slovensku, která má dlouhodobě nastaveny vyšší hodnoty multiplikátorů pro výpočet krátkodobých standardních pevných přepravních kapacit (aktuálně pro čtvrtletní produkty 1,6, pro měsíční 2,4 a pro denní 2,99). Nevidíme proto žádný důvod k tomu, proč by mělo v České republice dojít k jejich dalšímu snižování.

Navíc, vezmeme-li v úvahu veškeré sousední státy, tj. Slovensko, Německo, Rakousko a Polsko a vypočítáme-li průměrnou výši hodnot multiplikátoru pro výpočet krátkodobých standardních pevných přepravních kapacit v těchto zemích, ukazuje se, že současné hodnoty multiplikátoru v České republice jsou výrazně pod tímto průměrem.

Hodnoty multiplikátoru pro výpočet krátkodobých standardních pevných přepravních kapacit

	Čtvrtletní	Měsíční	Denní
Německo	1,10	1,25	1,40
Slovensko	1,60	2,40	2,99
Polsko (průměr)	1,35	1,50	2,25
Rakousko (průměr)	1,04	1,10	1,25
<b>Průměr</b>	<b>1,27</b>	<b>1,56</b>	<b>1,97</b>
Česká republika	1,10	1,25	1,70

Návrh promítnutí připomínky:

PPS navrhuje zachovat hodnotu multiplikátoru pro výpočet denní standardní pevné přepravní kapacity na úrovni 1,7 a současně zvýšit multiplikátor pro výpočet vnitrodenní standardní pevné přepravní kapacity na hodnotu 2, tak aby byla zohledněna vyšší flexibilita využití vnitrodenní standardní pevné přepravní kapacity pro uživatele přepravní soustavy a zároveň i její vyšší provozní náročnost.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Pro nastavení hodnot multiplikátoru pro výpočet cen krátkodobých standardních pevných přepravních kapacit v České republice vychází ERÚ především z multiplikátorů aplikovaných v Německu podle rozhodnutí Bundesnetzagentur BK9-14/608. Srovnání provedené na základě průměrů multiplikátorů používaných v sousedních zemích nelze podle ERÚ považovat za nástroj pro stanovení optimální výše těchto multiplikátorů v České republice. Snížením výše multiplikátorů pro výpočet ceny za denní a vnitrodenní rezervovanou přepravní kapacitu ERÚ předpokládá zvýšení atraktivity těchto produktů, které povede k jejich vyššímu využívání ze strany uživatelů přepravní soustavy a tedy i zajištění odpovídající výše výnosů.

ERÚ si je vědom rizika, že předpokládaný efekt snížení multiplikátorů nemusí nastat. Aby nedošlo k výpadku výnosů provozovatele přepravní soustavy v režimu price cap, přistoupil ERÚ k navýšení pevné roční ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na vstupních hraničních bodech přepravní soustavy. Tímto krokem by měl být kompenzován případný výpadek výnosů způsobený snížením multiplikátorů pro výpočet cen krátkodobých standardních pevných přepravních kapacit.

## **Připomínka č. 10**

### **Připomínkující:**

NET4GAS, s.r.o.

### **Znění připomínky:**

Připomínka k bodu 1.1. návrhu cenového rozhodnutí

Do cenového rozhodnutí na rok 2018 navrhuje PPS přidat ustanovení týkající se pilotního režimu služby Trading Region Upgrade („TRU“).

### **Odůvodnění připomínky:**

V závislosti na výsledcích veřejného konzultačního procesu ke změně řádu PPS kvůli zavedení služby TRU, navrhuje PPS do cenového rozhodnutí doplnit nezbytné ustanovení týkající se stanovení ceny pro pilotní režim služby TRU ve směru do Rakouska.

### **Návrh promítnutí připomínky:**

Do cenového rozhodnutí na rok 2018 navrhuje PPS přidat následující text:

1.1.1.2.

<b>Název výstupního bodu</b>	<b>Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu <math>C_r</math> v Kč/MWh/den</b>	<b>Pevná cena za přepravený plyn <math>C_{rkom}</math> v Kč/MWh</b>
Hraniční bod TRU*	3863,92	$0,003 \times C_{NCG}$

\* Služba Trading Region Upgrade v pilotním režimu. Poskytování této služby se řídí platným řádem provozovatele přepravní soustavy.

### **Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:**

Akceptováno s úpravou – připomínka zapracována do Cenového rozhodnutí.

Pro stanovení pevné roční ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro hraniční bod TRU bude použita hodnota 2 991,43 Kč/MWh/d aplikovaná na výstupních hraničních bodech přepravní soustavy pro rok 2018. Výsledná pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro TRU bude stanovena ve výši 3 818,06 Kč/MWh/d.

Poznámka k tomuto hraničnímu bodu bude upravena takto:

„\*) Ceny uvedené pro hraniční bod TRU jsou aplikovatelné pouze pro službu Trading Region Upgrade v pilotním režimu. Poskytování této služby se řídí platným řádem provozovatele přepravní soustavy.“