

# Energetický regulační V Ě S T N Í K

## ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 20

V JIHLAVĚ 5. 6. 2020

ČÁSTKA 4/2020

### ■ OBSAH:

	str.
1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2020 ze dne 4. června 2020, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu	2
2. Rozhodnutí podle článku 28 odst. 2 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn	10



**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2020**  
**ze dne 4. června 2020,**  
**o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu**

Energetický regulační úřad vydává cenové rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu podle

§ 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů,

§ 17 odst. 6 písm. d) a § 17 odst. 11 a 12 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a

vyhlášky č. 195/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství.

# ČÁST PRVNÍ

## Obecná ustanovení

### 1. Podmínky pro uplatnění cen a výpočtu hodnot plateb

- 1.1. Cenami uvedenými v tomto cenovém rozhodnutí se rozumí pevné ceny podle jiného právního předpisu<sup>1)</sup>, pokud není uvedeno jinak.
- 1.2. Cenami uvedenými v tomto cenovém rozhodnutí se rozumí ceny bez daně z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>2)</sup>.
- 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 jiného právního předpisu<sup>3)</sup>.
- 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 dvě platná desetinná místa.

---

<sup>1)</sup> § 5 odst. 3 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

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

<sup>3)</sup> Příloha č. 1 vyhlášky č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů.

## ČÁST DRUHÁ

### Ceny služby přepravy plynu

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

#### 2. Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy

2.1. Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu  $C_r$  v Kč/MWh/den pro hraniční body a virtuální hraniční body přepravní soustavy

Název hraničního bodu	Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_r$ v Kč/MWh/den	
	pro vstupní hraniční bod	pro výstupní hraniční bod
Lanžhot	494,94	3 282,98
Český Těšín	219,46	4 991,25
Brandov VIP *)	825,16	3 525,42
Waidhaus VIP *)	879,98	1 806,14

\*) Virtuální hraniční bod podle požadavků ustanovení 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. Od 1. listopadu 2018 lze novou přepravní kapacitu nabízet pouze na zřízených funkčních virtuálních hraničních bodech.

2.2. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu

2.2.1. Pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu  $C_S$  platí v době, kdy je přepravní kapacitu možno využít. V případě, že je účastníkovi trhu s plynem v aukci přidělena standardní pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě na dobu kratší než 10 po sobě následujících let, je vyvolávací cena pro standardní pevnou kapacitu pro tyto po sobě následující roky pohyblivou cenou za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu. Pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu  $C_S$  v Kč/MWh/den se pro roční standardní pevnou kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou kapacitu nebo měsíční standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_S = C_r \times F_c + AP,$$

kde

$F_c$  je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity, který se pro roční standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$F_c = 1,$$

pro čtvrtletní standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = \frac{D}{PD_r} \times 1,1,$$

kde

$D$  je počet plynárenských dní trvání kapacitního produktu,

$PD_r$  je počet dnů příslušného kalendářního roku,

pro měsíční standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = \frac{D}{PD_r} \times 1,25,$$

**AP** je u aukce standardní koordinované přepravní kapacity podíl aukční prémie v Kč/MWh/den připadající na provozovatele přepravní soustavy dosažené v aukci na aukční rezervační platformě; u aukce standardní nekoordinované přepravní kapacity aukční prémie stanovená v aukci na aukční rezervační platformě.

- 2.2.2. Fixní cenu za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu lze nabízet v souladu s ustanovením čl. 25 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/460, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn. Fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu  $C_F$  je taková cena, která byla stanovena v cenovém rozhodnutí v době konání aukce.

Subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník může v případě, že je mu v aukčním procesu přidělena roční standardní pevná přepravní kapacita, písemně požádat provozovatele přepravní soustavy do pěti pracovních dnů bezprostředně následujících po skončení aukce, ve které byla účastníkovi trhu s plynem kapacita přidělena, aby cena stanovená v aukci byla fixní cenou za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu.

Fixní cenu lze uplatnit za těchto podmínek:

- a) jedná se o kapacitu přidělenou na výstupních hraničních a výstupních virtuálních hraničních bodech, nebo
- b) jedná se o kapacitu přidělenou na vstupních hraničních a vstupních virtuálních hraničních bodech pouze do výše 70 % technické kapacity daného vstupního hraničního a vstupního virtuálního hraničního bodu v daném plynárenském roce, nebo
- c) jedná se o kapacitu přidělenou na vstupních hraničních a vstupních virtuálních hraničních bodech při splnění podmínek čl. 25 odst. 1. písm. b) bodu ii) NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/460, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn,

a zároveň:

- a) v aukci přidělená roční standardní pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě je přidělena nejméně na dobu 10 po sobě následujících let a zároveň je pro rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na toto období pro každý plynárenský rok splněna podmínka, že výše v aukci přidělené rezervované pevné přepravní kapacity není o více než 50 % vyšší nebo nižší, než je průměrná výše rezervované standardní pevné přepravní kapacity tohoto účastníka trhu s plynem za celé toto období, nebo
- b) v aukci přidělená roční standardní pevná přepravní kapacita je ve spojení s ročními standardními pevnými přepravními kapacitami přidělenými účastníkovi trhu s plynem v aukcích konaných v předchozích letech splněna podmínka rezervace na období nejméně 10 po sobě následujících let a zároveň je pro nově rezervovanou pevnou denní přepravní kapacitu pro každý plynárenský rok splněna podmínka, že výše v aukci přidělené rezervované pevné denní přepravní kapacity není o více než 50 % vyšší, než je průměrná výše denní rezervované standardní pevné přepravní kapacity tohoto účastníka

trhu s plynem za období 10 let bezprostředně předcházejících poslednímu roku, pro který byla rezervována roční pevná přepravní kapacita.

Fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu  $C_{Fi}$  v Kč/MWh/den se pro roční standardní pevnou kapacitu pro kalendářní rok  $i$  určí podle vzorce

$$C_{Fi} = \left( C_{r0} \times \prod_{t=j}^i \frac{I_{t-1}}{100} \right) + AP + RP,$$

kde

$C_{r0}$  je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu uvedená v bodě 2.1.,

$RP$  je riziková prémie stanovená ve výši 0 Kč/MWh/den,

$i$  je kalendářní rok, pro který je fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu stanovována,

$j$  je kalendářní rok uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,

$t$  je kalendářní rok v intervalu  $\langle j, i \rangle$ ,

$I_{t-1}$  [%] je hodnota eskalačního faktoru cen, která je pro rok  $j-1$  a  $j$  rovna 100 a pro rok  $j+1$  a následující roky stanovena vzorcem

$$I_{t-1} = 0,7 \times IPS_{t-1} + 0,3 \times (CPI_{t-1} + 1),$$

kde

$IPS_{t-1}$  [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovena jako vážený průměr indexů cen

62-Služby v oblasti programování a poradenství a související služby,

63-Infračinné služby,

68-Služby v oblasti nemovitostí,

69-Právní a účetnické služby,

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 Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) 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,

$CPI_{t-1}$  [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovena na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku  $t-1$ .

2.3. Vyvolávací cena pro roční standardní pevnou kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou kapacitu a měsíční standardní pevnou kapacitu se stanovuje ve výši podle bodu 2.2.1., přičemž velikost **AP** je pro účely stanovení vyvolávací ceny rovna 0.

2.4. Velký cenový krok **VCK<sub>a</sub>** mezi jednotlivými aukčními koly aukce standardní přepravní kapacity pro roční standardní přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní přepravní kapacitu a měsíční standardní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

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

kde

**C<sub>r</sub>** je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/MWh/den podle bodu 2.1.,

**F<sub>c</sub>** je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity podle bodu 2.2.1.

Přitom platí, že výsledná hodnota **VCK<sub>a</sub>** se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

2.5. Malý cenový krok **MCK<sub>a</sub>** mezi jednotlivými aukčními koly aukce standardní přepravní kapacity pro roční standardní přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní přepravní kapacitu a měsíční standardní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

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

kde

**VCK<sub>a</sub>** je hodnota velkého cenového kroku stanovená podle bodu 2.4.

Přitom platí, že výsledná hodnota **MCK<sub>a</sub>** se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

2.6. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro denní standardní pevnou kapacitu **C<sub>d</sub>** v Kč/MWh/den určí na základě výsledku aukce denní standardní pevné kapacity na aukční rezervační platformě, přičemž vyvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu **C<sub>vyd</sub>** v Kč/MWh/den se pro denní standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyd} = \frac{1}{PD_r} \times 1,5 \times C_r,$$

kde

**PD<sub>r</sub>** je počet dnů příslušného kalendářního roku.

2.7. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní pevnou kapacitu **C<sub>vd</sub>** v Kč/MWh/den určí na základě výsledku aukce vnitrodenní standardní pevné kapacity na aukční rezervační platformě, přičemž vyvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu **C<sub>vyvd</sub>** v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyvd} = \frac{1}{PD_r} \times 1,7 \times C_r,$$

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

2.8. Cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro roční standardní přerušitelnou kapacitu, čtvrtletní standardní přerušitelnou kapacitu a měsíční

standardní přerušitelnou kapacitu  $C_{sp}$  v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota  $C_S$  v Kč/MWh/den v bodě 2.2.1.

- 2.9. Cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro denní standardní přerušitelnou kapacitu  $C_{dp}$  v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota  $C_{vyd}$  v Kč/MWh/den v bodě 2.6.
- 2.10. Cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní přerušitelnou kapacitu  $C_{vdp}$  v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota  $C_{vyd}$  v Kč/MWh/den v bodě 2.7.
- 2.11. Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity  $C_{sl}$  v Kč/MWh/den, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace nebo renominace přepravy v plynárenském dni **D**, se určí podle vzorce

$$C_{sl} = C_{vyd} \times 3.$$

Kompenzaci za krácení nominace nebo renominace přepravy hradí provozovatel přepravní soustavy účastníkovi trhu s plynem, který má rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu, za část nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem krácenou provozovatelem přepravní soustavy. V případě, že provozovatel přepravní soustavy provede opakované krácení nominace nebo renominace přepravy, použije se nejvyšší dosažená krácená hodnota.

- 2.12. Kompenzace **KO<sub>SZ</sub>** v Kč při omezení renominací subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v plynárenském dni, ve kterém došlo k omezení renominací v hraničním bodě přepravní soustavy, je pro každý hraniční bod, ve kterém došlo k omezení renominace, **0 Kč**, pokud subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník nominoval 90 % a více rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy. Pokud subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník nominoval méně než 90 % rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném bodě, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy, kompenzace **KO<sub>SZ</sub>** se určí podle vzorce

$$KO_{SZ} = VA \times 0,5 \times \frac{(0,9 \times RKSZ - NPSZ)}{(RKn - NPn)},$$

kde

**VA** je výnos provozovatele přepravní soustavy za rezervace denní a vnitrodenní přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě v Kč za příslušný plynárenský den, ve kterém došlo k omezení renominací,

**RKSZ** je rezervovaná pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v MWh/den, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy,

**RKn** je rezervovaná pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě všech subjektů zúčtování a zahraničních účastníků v MWh/den, kterou měli rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy,



**NPSZ** je nominace pevné přepravy na příslušném hraničním bodě subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v MWh,

**NPn** je nominace pevné přepravy na příslušném hraničním bodě všech subjektů zúčtování a zahraničních účastníků v MWh.

Kompenzaci za **KO<sub>SZ</sub>** hradí provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi.

## **ČÁST TŘETÍ**

### **Zrušující ustanovení**

Body 2.2. až 2.13. cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2019 ze dne 21. května 2019, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu se zrušují od 1. ledna 2021.

## **ČÁST ČTVRTÁ**

### **Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

## **Rozhodnutí**

**podle článku 28 odst. 2 Nařízení Komise  
(EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se  
zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur  
přepavních sazeb pro zemní plyn**



## **1. Konzultace v souladu s čl. 28**

Nařízení Komise EU 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (dále jen „NC TAR“), ve svém článku 28 nařizuje provádět v každém období platnosti sazeb následné konzultace o slevách, multiplikátorech a sezónních faktorech. V podmínkách České republiky to znamená, že tato konzultace musí být prováděna každý rok.

Na základě požadavků uvedených v čl. 28 odst. 2 NC TAR zahájil Energetický regulační úřad (dále též „ERÚ“) jakožto vnitrostátní regulační orgán dne 30. dubna 2020 veřejnou konzultaci o slevách, multiplikátorech a sezónních faktorech. O zahájení konzultace byli informováni zástupci regulačních orgánů všech přímo propojených členských států i agentura ACER. Připomínky ke konzultovanému materiálu bylo možné doručit na e-mailovou schránku [plyn@eru.cz](mailto:plyn@eru.cz) do 17. května 2020.

Ve stanovené lhůtě neobdržel ERÚ žádné podněty a připomínky ke konzultovanému materiálu.

Vedle konzultace podle článku 28 byly hodnoty multiplikátorů na rok 2021 předmětem konzultace návrhu cenového rozhodnutí realizovaného podle § 17e zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů. Ani v rámci této konzultace neobdržel ERÚ ve stanovené lhůtě k navrženým hodnotám multiplikátorů žádné podněty ani připomínky.

### **1.1. Nastavení úrovně multiplikátorů**

Energetický regulační úřad za uplynulé období neidentifikoval žádné nové skutečnosti, které by byly důvodem k přehodnocení dosavadní úrovně multiplikátorů. Úřad je nadále toho názoru, že nastavené úrovně multiplikátorů plně zajišťují rovnováhu mezi umožněním krátkodobého obchodování se zemním plynem a poskytováním dlouhodobých signálů pro efektivní investice do přepravní soustavy, nemají negativní dopad na výnosy z přepravních služeb a jejich pokrytí, nejsou příčinou křížových dotací mezi uživateli soustavy a zajišťují, že se ve vyvolávacích cenách odrážejí náklady, nejsou příčinou nedostatku fyzické nebo smluvní kapacity a ani nemají negativní dopad na přeshraniční toky.

Energetický regulační úřad se problematice nastavení úrovně multiplikátorů pro čtvrtletní, měsíční, denní a vnitrodenní kapacitní produkty obsáhle věnoval v rámci konečné konzultace podle článku 26 NC TAR, která proběhla v termínu od 1. října 2018 do 31. prosince 2018. Na základě této konzultace bylo dne 27. května 2019 v souladu s článkem 27 odst. 4 NC TAR vydané odůvodněné rozhodnutí, kde jsou detailně popsány důvody nastavení úrovně multiplikátorů pro jednotlivé krátkodobé kapacitní produkty včetně posouzení aspektů uvedených v článku 28 odst. 3 písm. a) NC TAR. Shodné důvody platí i v případě nastavení úrovně multiplikátorů pro rok 2021.

Na základě výše uvedených skutečností jsou multiplikátory pro hraniční body a virtuální hraniční body pro rok 2021 stanoveny ve stejné výši jako v roce 2020. Výše multiplikátorů pro jednotlivé kapacitní produkty přehledně uvádí následující tabulka.

<b>Nastavení multiplikátorů</b>	
<b>Kapacitní produkt</b>	<b>Multiplikátor</b>
<b>Čtvrtletní</b>	1,1
<b>Měsíční</b>	1,25
<b>Denní</b>	1,5
<b>Vnitrodenní</b>	1,7

Tabulka - Nastavení výše multiplikátorů pro rok 2021

## **1.2. Nastavení úrovně sezónních faktorů a výpočtů uvedených v čl. 15 NC TAR**

Sezónní faktory pro stanovení vyvolávací ceny kapacitních přepravních produktů nejsou v České republice používány a nepředpokládá se ani jejich budoucí zavedení. V souvislosti s dřívějšími konzultacemi návrhů nastavení pravidel fungování trhu s plynem v ČR nebyla zaznamenána poptávka po zavedení sezónních přepravních tarifů ze strany uživatelů ani provozovatele přepravní soustavy. Důvodem je pravděpodobně existence krátkodobých přepravních tarifů, viz kapitola 1.1., které uživatelům přepravní soustavy umožňují v dostatečné míře strukturovat své kapacitní potřeby a zároveň respektují potřebu krytí nákladů, které krátkodobé přepravní produkty vyvolávají. Vzhledem k rozsahu přepravní soustavy v České republice nedochází k případům, kdy by byl např. v zimním období nedostatek dostupné přepravní kapacity a bylo nutné tuto skutečnost a s ní související vyšší náklady zohledňovat ve struktuře přepravních tarifů.

## **1.3. Úroveň slev uvedených v čl. 9 odst. 2 a v článku 16 NC TAR**

V České republice nejsou v současné době provozována zařízení LNG, která by tvořila vstupní body do přepravní soustavy v České republice. Není provozována ani infrastruktura vybudovaná za účelem ukončení izolace členských států EU. Ustanovení čl. 9 odst. 2 NC TAR proto není použito.

Stejně jako v případě úrovně multiplikátorů pro kapacitní produkty ani v případě problematiky úrovně slev kapacitních produktů za přerušitelnou přepravní kapacitu neidentifikoval Energetický regulační úřad žádné nové skutečnosti, na základě kterých by svůj přístup k přerušitelným kapacitním produktům přehodnotil. Nadále tedy bude v souladu s čl. 16 odst. 4 NC TAR pro kapacitní produkty s přerušitelnou kapacitou aplikován režim následných slev s kompenzací při přerušení za přerušenu část kapacity ve výši trojnásobku ceny za denní standardní pevnou kapacitu. V případě výskytu přerušení na hraničním bodě provede ERÚ analýzu pravděpodobnosti přerušení a pro následující období bude zavedena předběžná slevu podle čl. 16 odst. 2 NC TAR.