Věstník ERÚ, částka 3/2019

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2019

ze dne 21. května 2019,

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 předpisu1), pokud není uvedeno jinak.

1.2. Cenami uvedenými v tomto cenovém rozhodnutí se rozumí ceny bez daně z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu2).

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 předpisu3).

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.

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. Cena za přepravený plyn $C_{rkom}$ v Kč/MWh pro hraniční body přepravní soustavy

| Název hraničního bodu | Cena za přepravený plyn $C_{rkom}$ v Kč/MWh/den | |
|---|---|---|
| | pro vstupní hraniční bod | pro výstupní hraniční bod |
| Lanžhot | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Lanžhot - Mokrý Háj | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Hora Svaté Kateřiny | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Waidhaus | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Brandov - OPAL | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Český Těšín | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Brandov - EUGAL *) | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Brandov - STEGAL | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Brandov **) | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| Waidhaus **) | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |
| TRU ***) | 0 | 0,0026 x $C_{NCG}$ |

*) Hraniční bod Brandov - EUGAL je plánovaný nový hraniční bod přepravní soustavy, jehož zprovoznění se předpokládá v roce 2019. Ceny uvedené pro tento bod jsou aplikovatelné pouze v případě jeho vzniku.

**) 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.

***) 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.

kde

**$C_{NCG}$** je plánovaná nákupní cena energie plynu na následující plynárenský den, která se určí jako hodnota „End of Day Price“ na burze European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den **D+1** produktu Day 1 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni **D**; pokud není vypořádací cena k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla publikována „End of Day Price“ na následující plynárenský den **D+1**. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na webové stránce burzy European Energy Exchange AG.

Denní cena v EUR/MWh se převádí na Kč/MWh denním kurzem EUR/CZK vyhlašovaným ČNB v aktuálním plynárenském dni **D**; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla hodnota denního kurzu publikována.

Pokud není hodnota zúčtovací ceny k dispozici, použije se poslední známá sesouhlasená cena plynu z denního trhu na organizovaném krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu.

2.1.1. V případě aplikace fixní i pohyblivé ceny za rezervovanou roční standardní pevnou

přepravní kapacitu se cena za přepravený plyn $\mathbf{C_{rkom}}$ stanoví na základě skutečného množství plynu přepraveného v přepravní soustavě a součtu skutečného množství plynu a elektřiny pro pohon kompresních stanic, provozovaných na principu efektivního a hospodárného provozování přepravní soustavy. V případě mimořádných změn využití přepravní soustavy může být po řádném zdůvodnění použita pro stanovení pevné ceny za přepravený plyn $\mathbf{C_{rkom}}$ plánovaná hodnota. U takto odlišně stanovené hodnoty $\mathbf{C_{rkom}}$ dojde pro nejbližší následující možný rok ke korekci na základě skutečně dosažených hodnot.

2.2. Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $\mathbf{C_r}$ v Kč/MWh/den pro 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 | 484,84 | 3 155,28 |
| Lanžhot - Mokrý Háj | 484,84 | 3 155,28 |
| Hora Svaté Kateřiny | 801,14 | 3 388,29 |
| Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau | 801,14 | 3 388,29 |
| Waidhaus | 857,68 | 1 735,89 |
| Brandov - OPAL | 801,14 | 3 388,29 |
| Český Těšín | 209,94 | 4 724,95 |
| Brandov - EUGAL *) | 801,14 | 3 388,29 |
| Brandov - STEGAL | 801,14 | 3 388,29 |
| Brandov **) | 801,14 | 3 388,29 |
| Waidhaus **) | 857,68 | 1 735,89 |
| TRU ***) | x | 4 064,85 |

*) Hraniční bod Brandov - EUGAL je plánovaný nový hraniční bod přepravní soustavy, jehož zprovoznění se předpokládá v roce 2019. Ceny uvedené pro tento bod jsou aplikovatelné pouze v případě jeho vzniku.

**) 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.

***) 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. Na vstupním hraničním bodě České republiky není cena stanovena, protože je nabízena provozovatelem rakouské přepravní soustavy Gas Connect Austria GmbH.

2.3. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu

2.3.1. Pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu $\mathbf{C_s}$ 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 $\mathbf{C_s}$ 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

$$F_c = D/366 \times 1{,}1,$$

kde

**D** je počet plynárenských dní trvání kapacitního produktu,

pro měsíční standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = D/366 \times 1{,}25,$$

**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.

2.3.2. 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 $\mathbf{C_{Fi}}$ 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

$\mathbf{C_{r0}}$ je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu uvedená v bodě 2.2.,

**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 <j, i>,

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

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

kde

**IPSt-i** [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen

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

63-Informační 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 stanovená 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**.

2.4. Vyvolávací cena pro roční standardní pevnou kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou kapacitu a měsíční standardní pevnou kapacitu se stanovuje ve výši podle bodu 2.3.1., přičemž velikost **AP** je pro účely stanovení vyvolávací ceny rovna 0.

2.5. Velký cenový krok **$VCK_a$** 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

**$C_r$** je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/MWh/den podle bodu 2.2.,

**$F_c$** je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity podle bodu 2.3.1.

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

2.6. Malý cenový krok **MCKa** 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

$$MCK_a = 0{,}2 \text{ X } VCK_a,$$

kde

**$VCK_a$** je hodnota velkého cenového kroku stanovená podle bodu 2.5.

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

2.7. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro denní standardní pevnou kapacitu **$C_d$** 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 **$C_{vyd}$** v Kč/MWh/den se pro denní standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyd} = 1/366 \text{ x } 1{,}5 \text{ x } C_r,$$

2.8. Cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní pevnou kapacitu **$C_{vd}$** 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 **$C_{vyvd}$** v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyd} = 1/366 \text{ x } 1{,}7 \text{ x } C_r,$$

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

2.9. 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 2.3.1.

2.10. 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 2.7.

2.11. Cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní přerušitelnou kapacitu **Cvdp** v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota **Cvyvd** v Kč/MWh/den v bodě 2.8.

2.12. Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity **$C_{si}$** v Kč/MWh/den, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace nebo renominace přepravy v plynárenském dni **D**, se určí podle vzorce

$$C_{sl} = C_{vyd} \text{ x } 3.$$

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.

2.13. Kompenzace **$KO_{SZ}$** 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 $\mathbf{KO_{SZ}}$ se určí podle vzorce

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

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 $\mathbf{KO_{SZ}}$ hradí provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi.

### 3. Ceny služby přepravy plynu pro virtuální body zásobníků plynu

3.1. Cena za přepravený plyn $\mathbf{C_{zkom}}$ v Kč/MWh pro virtuální body zásobníků plynu

| Název bodu | Cena za přepravený plyn $C_{zkom}$ V Kč/MWh | |
|---|---|---|
| | výstupní bod přepravní soustavy | vstupní bod přepravní soustavy |
| Bod virtuálního zásobníku plynu innogy Gas Storage, s.r.o. | 0,30 | 0 |
| Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s. | 0,30 | 0 |
| Bod virtuálního zásobníku plynu Moravia Gas Storage a.s. | 0,30 | 0 |

3.2. Roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $\mathbf{C_z}$ v Kč/MWh/den pro virtuální body zásobníků plynu po zohlednění uplatněné slevy ve výši 70 % podle čl. 9 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU)

2017/460, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn

| **Název bodu** | **Referenční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_z$ v Kč/MWh/den** | |
|---|---|---|
| | **výstupní bod přepravní soustavy** | **vstupní bod přepravní soustavy** |
| Bod virtuálního zásobníku plynu innogy Gas Storage, s.r.o. | 930,79 | 109,69 |
| Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s. | 930,79 | 109,69 |
| Bod virtuálního zásobníku plynu Moravia Gas Storage a.s. | 930,79 | 109,69 |

3.2.1. Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $\mathbf{C_{ZM}}$ 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

$$F_Z = M_Z/12,$$

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.

3.2.2. Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $\mathbf{C_{ZD}}$ 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

$$d = 1.$$

3.2.3. Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $\mathbf{C_{ZV}}$ v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní pevnou přepravní kapacitu pro bod virtuálního zásobníku plynu určí podle vzorce

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

3.2.4. Cena za rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu $\mathbf{C_{ZMp}}$ v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota $\mathbf{C_{ZM}}$ v bodě 3.2.1.

3.2.5. Cena za rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu a cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den $\mathbf{C_{ZDp}}$ v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota $\mathbf{C_{ZD}}$ v bodě 3.2.2.

3.2.6. Cena za rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu $\mathbf{C_{ZVp}}$ v Kč/MWh/den pro bod virtuálního zásobníku plynu se stanoví jako hodnota $\mathbf{C_{ZV}}$ v bodě 3.2.3.

3.2.7. Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity $\mathbf{C_{Zsl}}$ v Kč/MWh/den, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace nebo renominace přepravy v plynárenském dni **D**, se určí podle vzorce

$$C_{Zs}l = k_{Zzkr} \times 1/0{,}6 \times C_{Zpp},$$

kde

$\mathbf{k_{Zzkr}}$ je koeficient určený podle vzorce

$$k_{Zzkr} = (N_Z - N_{Zp})/N_{Zs},$$

$\mathbf{N_{Zs}}$ 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,

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

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

a. pro rezervovanou měsíční přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{ZMp}/d_{pr},$$

b. pro rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{ZDp}/d_{pr},$$

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

$$C_{Zpp} = C_{ZMp},$$

d. pro rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{ZVp},$$

kde

$\mathbf{d_{pr}}$ 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 $\mathbf{k_{Zzkr}}$.

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** v plné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, potom platí, že

v případě, že

$k_{Zzkr} = 0$,

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

potom platí, že $C_{Zsl} = C_{Zpp}$.

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

ČÁST TŘETÍ

Zrušující ustanovení

Bod 1.2.2. cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2018 ze dne 22. května 2018, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, se zrušuje od 1. června 2019.

Ostatní části cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2018 ze dne 22. května 2018, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, se zrušují od 1. ledna 2020.

ČÁST ČTVRTÁ

Účinnost

Bod 2.3.2. tohoto cenového rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. června 2019. Ostatní části tohoto cenového rozhodnutí nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2020.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Jan Pokorný v. r.

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

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

3) 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.