



ROZHODNUTIE

Číslo: 0031/2023/P

Bratislava 13. 02. 2023

Číslo spisu: 407-2023-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 2 písm. e), § 3 písm. e), § 7 ods. 4, § 8 ods. 6, § 9 ods. 2 a 15 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve a v súlade s rozhodnutím č. 0040/2019/P zo dňa 29. 05. 2019, vydaného podľa § 12 ods. 1 písm. g), § 14 ods. 11 a 21 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s čl. 27 ods. 4 a čl. 28 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu a čl. 41 ods. 6 písm. a) smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/73/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom, ktorou sa zrušuje smernica 2003/55/ES a čl. 13 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do prepravných sietí pre zemný plyn, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1775/2005, v ktorom Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre regulovaný subjekt eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 na obdobie začínajúce 1. januára 2022 okrem iného v bode 4. podľa čl. 26 ods. 1 písm. a) bod iii) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu určil pre všetky vstupno/výstupné body prepravnej siete orientačné referenčné ceny a na ich základe finálne referenčné ceny tak, že pre regulovaný subjekt **eustream, a.s.**, Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tieto ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu a podmienky uplatnenia týchto cien:

A. Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

1. Tarify vzťahujúce sa k objednanej dennej prepravnej kapacite pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod

1.1. Východiskové sadzby tarify pre vstupné body (n) do prepravnej siete sú pre kalendárny rok 2023 nasledovné:

Tabuľka č. 1

| Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{en(m)}$) | Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ($P_{0en(n)(m)(2023)}$) (EUR/(MWh/d)/y) | | |
|---|--|---------|------------|
| | Veľké Kapušany | Budince | Domáci bod |
| T_{en1} (do 18 200 MWh/d vrátane) | 174,93 | 174,93 | 16,51 |
| T_{en2} (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane) | 176,81 | 176,81 | 16,68 |
| T_{en3} (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane) | 182,49 | 182,49 | 17,23 |
| T_{en4} (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane) | 125,13 | 125,13 | 11,81 |
| T_{en5} (nad 1 372 800 MWh/d) | 92,10 | 92,10 | 8,70 |

Výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) sa určí nasledovne:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{en(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

kde

- $P_{en(n)(t)}$ – výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) (v EUR/(MWh/d)/y) pre príslušné dohodnuté obdobie prepravy v rámci kalendárneho roka (t),
- $\alpha_{(m)(t)}$ – faktor dennej kapacity pre tarifnú skupinu (m) pre vstupný bod (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/MWh),
- $C_{en(n)(t)}$ – zmluvne dohodnutá denná kapacita na vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v MWh/d),
- $I_{y/m/d}$ – faktor doby trvania,
- n – príslušný vstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre kalendárny rok (t),
- t – kalendárny rok, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre vstupný bod (n),
- m = 1 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ do 18 200 MWh/d vrátane,
- m = 2 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ v intervale od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane,
- m = 3 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ v intervale od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane,
- m = 4 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ v intervale od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- m = 5 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ nad 1 372 800 MWh/d,
- $\alpha_{(m)(t)} = 0$, pre m = 1 a m = 5,
- $\alpha_{(m)(t)} = 0,5948$, pre m = 2,
- $\alpha_{(m)(t)} = 0,8876$, pre m = 3,
- $\alpha_{(m)(t)} = 0,1923$, pre m = 4.

1.2. Východiskové sadzby tarify pre výstupné body (n) z prepravnej siete sú pre kalendárny rok 2023 nasledovné:

Tabuľka č. 2

| Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{ex(m)}$) | Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) ($P_{0ex(n)(m)(2023)}$) (EUR/(MWh/d)/y) | | |
|---|---|---------|------------|
| | Veľké Kapušany | Budince | Domáci bod |
| T_{ex1} (do 18 200 MWh/d vrátane) | 243,02 | 243,02 | 89,19 |
| T_{ex2} (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane) | 245,67 | 245,67 | 90,17 |
| T_{ex3} (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane) | 253,57 | 253,57 | 93,07 |

| | | | |
|---|--------|--------|-------|
| T _{ex4} (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane) | 173,84 | 173,84 | 63,81 |
| T _{ex5} (nad 1 372 800 MWh/d) | 127,95 | 127,95 | 46,96 |

Výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) sa určí nasledovne:

$$P_{\text{ex}(n)(t)} = P_{0\text{ex}(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{\text{ex}(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

kde

$P_{\text{ex}(n)(t)}$ – výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) (v EUR/(MWh/d)/y) pre príslušné dohodnuté obdobie prepravy v rámci kalendárneho roka (t),

$\alpha_{(m)(t)}$ – faktor dennej kapacity pre tarifnú skupinu (m) pre výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/MWh),

$C_{\text{ex}(n)(t)}$ – zmluvne dohodnutá denná kapacita na výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v MWh/d),

$I_{y/m/d}$ – faktor doby trvania,

n – príslušný výstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre kalendárny rok (t),

t – kalendárny rok, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre výstupný bod (n),

m = 1 pre akúkoľvek $C_{\text{ex}(n)(t)}$ do 18 200 MWh/d vrátane,

m = 2 pre akúkoľvek $C_{\text{ex}(n)(t)}$ v intervale od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane,

m = 3 pre akúkoľvek $C_{\text{ex}(n)(t)}$ v intervale od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane,

m = 4 pre akúkoľvek $C_{\text{ex}(n)(t)}$ v intervale od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane,

m = 5 pre akúkoľvek $C_{\text{ex}(n)(t)}$ nad 1 372 800 MWh/d,

$\alpha_{(m)(t)} = 0$, pre m = 1 a m = 5,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,5948$ pre m = 2,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,8876$ pre m = 3,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,1923$ pre m = 4.

2. Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu pre všetky vstupné/výstupné body

Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu sú na obdobie od 1. januára 2023 nasledovné:

- poplatok na základe toku (ďalej aj ako „plyn na prevádzkové účely“)

Poplatok na základe toku je určený v súlade s rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0040/2019/P zo dňa 29. mája 2019, vydaného podľa § 12 ods. 1 písm. g), § 14 ods. 11 a 21 zákona č. 250/2012 Z. z. 31. júla 2012 o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s čl. 27 ods. 4 a čl. 28 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu a čl. 41 ods. 6 písm. a) smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/73/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom, ktorou sa zrušuje smernica 2003/55/ES a čl. 13 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do prepravných sietí pre zemný plyn, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1775/2005 vo výške 1,7% z prepraveného objemu plynu, a to:

- i. 0,85% na vstupnom bode
- ii. 0,85% na výstupnom bode

Užívateľ prepravnej siete a prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) sa môžu v zmluve dohodnúť aj na poskytovaní plynu na prevádzkové účely vo finančnom vyjadrení. V takom prípade sa aplikuje ustanovenie podľa bodu 3.11. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu).

3. Cena za prerušiteľnú kapacitu pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod

Cena za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou pre kalendárny rok (t) v prípade prerušiteľnej kapacity odráža pravdepodobnosť prerušenia. V takom prípade sa ročná platba $P_{(n)(t)}$ za prístup a prepravu plynu príslušným vstupným alebo výstupným bodom (n) pre kalendárny rok (t) u ročnej zmluvy určí podľa nasledovného vzorca:

$$P_{(n)(t)} = P_{an-t} / y \times \sum_{n=1}^y [L_I]$$

kde

- $P_{(n)(t)}$ – ročná platba za prístup a prepravu plynu vstupným alebo výstupným bodom (n),
 P_{an-t} – ročná platba za prepravnú kapacitu bez prerušenia,
 y – celkový počet dní v príslušnom roku,
 L_I – faktor odrážajúci mieru skutočného prerušenia,
ak $C_S/C_I \geq 0,04$, potom $L_{In} = C_S/C_I$
ak $C_S/C_I < 0,04$, potom $L_{In} = 0,04$
 C_S – skutočne ponúknutá výška prerušiteľnej prepravnej kapacity v prípade prerušenia alebo obmedzenia,
 C_I – zmluvná denná prerušiteľná prepravná kapacita.

Hodnota ročnej platby $P_{(n)(t)}$ nie je na mesačné faktúry rozdelená rovnomerne, ale je priamoúmerná k prerušeniu v danom mesiaci.

Uvedený postup pre výpočet ceny za prerušiteľnú kapacitu pre ročnú zmluvu sa primerane použije aj pre zmluvy s inou dobou trvania ako jeden rok.

4. Výška neutralizačného poplatku vrátane stanovenia metodiky výpočtu uplatňovanej ceny pre stanovenie denného poplatku za odchýlku

4.1. Sadzba neutralizačného poplatku na obdobie od 1. januára 2023 je rovná 0,00 EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity určenej podľa podmienok uplatňovania neutralizačného poplatku v zmysle podmienok uplatnenia neutralizačného poplatku.

4.2. Metodika výpočtu uplatňovanej ceny pre stanovenie denného poplatku za odchýlku:

Uplatňovaná cena v EUR/MWh pre stanovenie poplatku za negatívnu dennú odchýlku sa určí ako vyššia cena z týchto dvoch cien:

- (i) Najvyššia cena nákupu plynu realizovaného na vyvažovacej platforme za daný plynárenský deň, pričom za cenu nákupu sa považuje vážený priemer cien dosiahnutých v rámci jednej aukcie realizovanej na vyvažovacej platforme
- (ii) Index $(CEGHIX + 0,5) \times (1 + \text{Malá úprava vyjadrená v \%})$.

Uplatňovaná cena v EUR/MWh pre stanovenie poplatku za pozitívnu dennú odchýlku sa určí ako nižšia cena z týchto dvoch cien:

- (i) Najnižšia cena predaja plynu realizovaného na vyvažovacej platforme za daný plynárenský deň, pričom za cenu predaja sa považuje vážený priemer cien dosiahnutých v rámci jednej aukcie realizovanej na vyvažovacej platforme
- (ii) Index $(CEGHIX + 0,5) \times (1 - \text{Malá úprava vyjadrená v \%})$

kde

Malá úprava je 7%

Index CEGHIX je cenový index obchodného miesta CEGH Gas Exchange of Wiener Börse za daný plynárenský deň (pre vylúčenie pochybností, indexom CEGHIX za daný plynárenský deň sa za účelom stanovenia poplatku za odchýlku rozumie index produktu obchodovaného v deň keď vznikla odchýlka).

5. Výška poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu (doplňkový poplatok na pokrytie výnosov)

5.1. Poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu je stanovený podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0001/2016/P-ST zo dňa 7. novembra 2016 o poskytnutí stimulov pre projekt poľsko – slovenský plynárenský prepoj podľa čl. 13 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú

nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 v spojení s odporúčaním Agentúry pre spoluprácu regulačných orgánov č. 3/2014 z 27. júna 2014 o stimuloch pre projekty spoločného záujmu a o spoločnej metodike pre hodnotenie rizík. Vzhľadom k tomu, že poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu súvisí s výstavbou poľsko – slovenského plynárenského prepojenia, prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) je oprávnený tento poplatok účtovať podľa podmienok bodu 5. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) odo dňa spustenia komerčnej prevádzky poľsko-slovenského plynárenského prepojenia (ďalej aj ako „**spustenie SK-PL**“). Pre vylúčenie pochybností po spustení SK-PL sú užívatelia povinní platiť poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu aj za prepravné kapacity, ktoré boli pridelené pred spustením SK-PL na obdobie po spustení SK-PL. O spustení SK-PL bude prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) informovať v primeranej lehote na svojom webovom sídle www.eustream.sk.

- 5.2. Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu je pre rok 2023 nasledovná:

$$SOS_{(2023)} = 0,087 \text{ EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity}$$

6. Platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity pre všetky vstupné/výstupné body

V prípade, ak užívateľ prepravnej siete prekročí zmluvne dohodnutú dennú kapacitu v ktoromkoľvek vstupnom alebo výstupnom bode je povinný uhradiť poplatok podľa ustanovení § 48 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z. zo 14. januára 2013, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov.

B. Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu:

Body 1., 2. a 3.1. až 3.10. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) platia pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod; body 3.11. až 3.14. a bod 6. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) platia pre všetky vstupné/výstupné body prepravnej siete.

1. Druhy taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

Tarifné skupiny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu (ďalej len „**prístup a preprava plynu**“) sa členia na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez príslušné vstupné body (n) do prepravnej siete ($T_{en(m)}$), a na tarifné

skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez príslušné výstupné body (n) z prepravnej siete ($T_{ex(m)}$), pričom sa ďalej rozdeľujú na jednotlivé druhy na základe zmluvne dohodnutej dennej kapacity prepravy plynu cez vstupný bod (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (ďalej len „ $C_{en(n)(t)}$ “) a/alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (ďalej len „ $C_{ex(n)(t)}$ “; $C_{en(n)(t)}$ a/alebo $C_{ex(n)(t)}$ ďalej aj ako „**denná kapacita**“) uvedenej v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu uzavretej medzi prevádzkovateľom prepravnej siete (eustream) a užívateľom prepravnej siete (ďalej len „**zmluva**“) nasledovne:

- **tarifa T_{en1}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou do 18 200 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou od 18 200 MWh/d a do 100 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en3}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou od 100 000 MWh/d a do 416 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en4}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou od 416 000 MWh/d a do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en5}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d
- **tarifa T_{ex1}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou do 18 200 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou od 18 200 MWh/d a do 100 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex3}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou od 100 000 MWh/d a do 416 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex4}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou od 416 000 MWh/d a do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex5}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d.

2. Štruktúra tarifných skupín za prístup a prepravu plynu

- 2.1. Tarifné skupiny za prístup a prepravu plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete ($T_{en(m)}$) obsahujú východiskové sadzby tarify ($P_{0en(n)(m)(t)}$) uplatňované na príslušných vstupných bodoch (n) do prepravnej siete v kalendárnom roku (t).
- 2.2. Tarifné skupiny za prístup a prepravu plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete ($T_{ex(m)}$) obsahujú východiskové sadzby tarify ($P_{0ex(n)(m)(t)}$) uplatňované na príslušných výstupných bodoch (n) z prepravnej siete v kalendárnom roku (t).

3. Použitie taríf za prístup a prepravu plynu

- 3.1. Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravňou sieťou pre kalendárny rok (t) sa určí ako súčet ročných platieb určených pre kalendárny rok (t) pre každý vstupný bod (n) do prepravnej siete a každý výstupný bod (n) z prepravnej siete dohodnutý v zmluve takto:

$$P_{(t)} = \sum (P_{en(n)(t)} \times C_{en(n)(t)}) + \sum (P_{ex(n)(t)} \times C_{ex(n)(t)})$$

- 3.2. Užívateľ prepravnej siete je zaradený pre každý vstupný bod (n) do prepravnej siete a každý výstupný bod (n) z prepravnej siete dohodnutý v zmluve do tarifnej skupiny ($T_{en(m)}$, $T_{ex(m)}$) podľa svojej celkovej dennej kapacity prepravy plynu dohodnutej pre každý vstupný bod (n) a každý výstupný bod (n) pre kalendárny rok (t) ($C_{en(n)(t)}$, $C_{ex(n)(t)}$). Zaradenie sa nemení v závislosti od množstva skutočne prepraveného plynu.
- 3.3. Východisková sadzba tarify na každom vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ($P_{0en(n)(m)(t)}$) a východisková sadzba tarify na každom výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ($P_{0ex(n)(m)(t)}$) uplatňovaná v rámci tarifných skupín, do ktorých je užívateľ siete zaradený pre každý vstupný bod (n) a každý výstupný bod (n) dohodnutý v zmluve, sa určí podľa špecifikácie vstupných bodov (n) a výstupných bodov (n) prepravy plynu uvedenej v zmluve. Za vstupné body (n) do a výstupné body (n) z prepravnej siete sa považujú nasledujúce body:
- **Veľké Kapušany** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Ukrajiny,
 - **Budince** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Ukrajiny,
 - **domáci bod** – súhrnný virtuálny bod na území Slovenskej republiky; považuje sa za vstupný/výstupný bod zo/do siete plynárenských zariadení používaných na distribúciu plynu a zo/do zásobníkov na území Slovenskej republiky.
- 3.4. Faktor dennej kapacity ($\alpha_{(m)(t)}$) sa určí pre každý vstupný bod (n) do prepravnej siete a každý výstupný bod (n) z prepravnej siete dohodnutý v zmluve pre kalendárny rok (t) v závislosti od zaradenia užívateľa siete do tarifnej skupiny uplatňovanej pre každý vstupný bod (n) a každý výstupný bod (n) v kalendárnom roku (t). Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en1} a/alebo T_{ex1} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarify T_{en2} a/alebo T_{ex2} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,5948. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en3} a/alebo T_{ex3} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,8876. Pre

užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en4} a/alebo T_{ex4} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,1923. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en5} a/alebo T_{ex5} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0.

- 3.5. Faktor doby trvania pri dlhodobých a ročných zmluvách (I_y) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu rokov trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy. Ak počet rokov, počas ktorých má prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) vykonávať prepravu plynu, je 20 a viac rokov, uplatňuje sa faktor doby trvania vo výške 0,886. Ak počet rokov, počas ktorých má prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) vykonávať prepravu plynu, je menej ako 20 rokov, určí sa faktor doby trvania pri dlhodobých zmluvách nasledovne:

$$I_y = 1,006 - 0,006 \times D_y$$

kde

D_y - doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v rokoch.

- 3.6. Faktor doby trvania pri krátkodobých (mesačných, denných a v priebehu dňa) zmluvách ($I_{m/d}$) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu mesiacov/dní trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy. Faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách sa určí nasledovne:

Pre mesačné zmluvy:

$$I_m = 0,1 + 0,1 \times D_m$$

kde

D_m – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v mesiacoch.

Pre denné zmluvy a zmluvy v priebehu dňa:

$$I_d = 0,001 + 0,0072 \times D_d$$

kde

D_d – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v dňoch pričom pre zmluvy v priebehu dňa sa použije $D_d = 1$.

Denná kapacita sa pre zmluvy v priebehu dňa počíta nasledovne:

$$C_{en/ex(n)(t)} = Q/h \times 24$$

kde

Q – objednaná prepravná kapacita v priebehu dňa vyjadrená v MWh

h – počet hodín zostávajúcich do konca plynárenského dňa na prepravu pod zmluvou v priebehu dňa.

- 3.7. Výsledná sadzba tarify na každom vstupnom bode (n) do prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) ($P_{en(n)(t)}$) a výsledná sadzba tarify na každom výstupnom bode (n) z prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) ($P_{ex(n)(t)}$) sa určí v súlade s bodmi 3.2. až 3.6. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) nasledovným spôsobom:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{en(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

$$P_{ex(n)(t)} = P_{0ex(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{ex(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

- 3.8. Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určená spôsobom podľa bodu 3.1 časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) sa uplatňuje v prvom kalendárnom roku vykonávania prepravy plynu na základe zmluvy. Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu nezačína k 1. januáru daného kalendárneho roku, je užívateľ siete povinný zaplatiť v prvom kalendárnom roku prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) pomernú časť ročnej platby za prepravu plynu prepravnou sieťou, ktorá sa určí pomerom dní dohodnutej doby vykonávania prepravy v danom kalendárnom roku a celkového počtu dní daného kalendárneho roka. Užívateľ prepravnej siete platí ročnú platbu za prepravu plynu, príp. jej pomernú časť, spôsobom dohodnutým v zmluve.
- 3.9. Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) uvedená v Tabuľke č. 1 a východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) uvedená v Tabuľke č. 2 sa pre nasledujúce kalendárne roky určí podľa vzťahu:

$$P_{0en/ex(n)(m)(t)} = P_{0en/ex(n)(m)(t-1)} \times (1 + IR_{(t-2)}/100)$$

kde

$P_{0en/ex(n)(m)(t)}$ – upravená výška východiskovej sadzby tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t),

$P_{0en/ex(n)(m)(t-1)}$ – východisková sadzba tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá bola uplatňovaná v bezprostredne predchádzajúcom kalendárnom roku (t-1),

$IR_{(t-2)}$ – miera inflácie v Európskej únii publikovaná úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná sadzba inflácie – Európska únia)“ platná v kalendárnom roku (t-2), vyjadrená v percentách zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1), použije sa údaj zverejnený v nasledujúcich mesiacoch kalendárneho roka (t-1), a to k 1. dňu kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy bol tento údaj prvýkrát publikovaný. Prípadná spätná revízia $IR_{(t-2)}$ publikovaná úradom Eurostat nebude mať vplyv na revíziu výslednej sadzby tarify.

Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou pri zmluvách, ktorých doba platnosti zahŕňa prechod medzi za sebou nasledujúcimi kalendárnymi rokmi, sa v prvom roku platnosti zmluvy určí spôsobom podľa bodu 3.1. v spojitosti s bodmi 3.2. až 3.6. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) pri použití vstupných údajov platných pre príslušný kalendárny rok a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

$$P_{en/ex(n)(t)} = P_{en/ex(n)(t-1)} \times (1 + IR_{(t-2)}/100)$$

kde

$P_{en/ex(n)(t)}$ – upravená výška výslednej sadzby tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t)

$P_{en/ex(n)(t-1)}$ – výsledná sadzba tarify, pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá bola uplatňovaná v bezprostredne predchádzajúcom kalendárnom roku (t-1),

$IR_{(t-2)}$ – miera inflácie v Európskej únii publikovaná úradom Eurostat, položka „HICP– annual average rate of change – European Union (ročná priemerná miera inflácie – Európska Únia)“ platná v kalendárnom roku (t-2), vyjadrená v percentách zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1), použije sa údaj zverejnený v nasledujúcich mesiacoch kalendárneho roka (t-1), a to k dňu kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy bol tento údaj prvýkrát publikovaný. Prípadná spätná revízia $IR_{(t-2)}$ publikovaná úradom Eurostat nebude mať vplyv na revíziu výslednej sadzby tarify.

- 3.10. Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu na základe zmluvy nekončí v poslednom kalendárnom roku 31. decembra daného kalendárneho roka, je užívateľ prepravnej siete povinný zaplatiť v poslednom kalendárnom roku prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) pomernú časť ročnej platby za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určenú podľa bodu 3.9. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu), ktorá sa určí pomerom dní dohodnutej

doby vykonávania prepravy v danom kalendárnom roku a celkového počtu dní daného kalendárneho roka.

- 3.11. Užívateľ prepravnej siete poskytuje prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) plyn na prevádzkové účely prepravnej siete, a to pre každý vstupný bod do prepravnej siete a pre každý výstupný bod z prepravnej siete osobitne. Užívateľ prepravnej siete poskytuje prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) plyn na prevádzkové účely spôsobom dohodnutým v zmluve. Množstvo poskytovaného plynu na prevádzkové účely sa určí ako súčin alokovaného množstva prepravovaného plynu v každom vstupnom bode užívateľa do prepravnej siete a každom výstupnom bode užívateľa z prepravnej siete (podľa toho, ktorý sa používa) a príslušného poplatku na základe toku (plyn na prevádzkové účely) pre vstupný bod a výstupný bod v zmysle bodu 2. (Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu pre všetky vstupné/výstupné body) časti A. (Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu). Užívateľ prepravnej siete a prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) sa môžu v zmluve dohodnúť aj na poskytovanie plynu na prevádzkové účely vo finančnom vyjadrení. V takom prípade sa príslušné množstvo plynu na prevádzkové účely prepravnej siete vynásobí cenou (CEGHIX+0,25 €/MWh), pričom sa použije príslušný CEGHIX index platný v deň vykonávania prepravy.
- 3.12. Uvedené ceny, tarify a podmienky ich uplatnenia pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu bude prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) uplatňovať na zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu, nadobúdajúce účinnosť v období od 1. januára 2023, pokiaľ nie je určené inak.
- 3.13. Východiskové a výsledné sadzby tarify, vyjadrené EUR/MWh/d/y, sa zaokrúhľujú na dve (2) desatinné miesta. Poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu sa zaokrúhľuje na tri (3) desatinné miesta.
- 3.14. Uvedené tarify sú bez dane z pridanej hodnoty.

4. Podmienky uplatňovania neutralizačného poplatku

- 4.1. Platba neutralizačného poplatku sa určí nasledovne

$$P_{NP} = NP_{vých} \times C_{NP}$$

Kde

$NP_{vých}$ - sadzba neutralizačného poplatku

C_{NP} - je pridelená prepravná kapacita vyjadrená v MWh stanovená ako súčin pridelenej prepravnej kapacity na vstupnom hraničnom bode a/alebo výstupnom hraničnom bode vyjadrenej v MWh/d a počtu dní obdobia,

pre ktoré bola príslušná prepravná kapacita pridelená. V prípade pridelenia kapacity v rámci zmlúv v priebehu dňa C_{NP} predstavuje maximálny počet MWh, ktoré môže užívateľ siete daný deň prepraviť.

- 4.2. Platba neutralizačného poplatku P_{NP} určená spôsobom podľa bodu 4.1. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) sa uplatňuje v období, v rámci ktorého je dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy. Užívateľ prepravnej siete platí neutralizačný poplatok spôsobom dohodnutým v zmluve.
- 4.3. V prípade, ak pridelená prepravná kapacita C_{NP} bude prerušená, platba neutralizačného poplatku za príslušný deň sa určí ako súčin $NP_{vých}$ a skutočne alokovaného množstva prepraveného plynu na vstupnom hraničnom bode a/alebo výstupnom hraničnom bode v príslušný plynárenský deň.
- 4.4. Neutralizačný poplatok a podmienky jeho uplatnenia bude prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) uplatňovať na prepravné kapacity pridelené v období od 01. januára 2023 (vrátane) do 31. decembra 2023 (vrátane). Pre ďalšie roky sa až do vydania nového cenového rozhodnutia týkajúceho sa neutralizačného poplatku a podmienok jeho uplatnenia použije vyššie uvedený neutralizačný poplatok a podmienky jeho uplatnenia.
- 4.5. Sadzba neutralizačného poplatku je bez dane z pridanej hodnoty.

Pre vylúčenie pochybností, na kapacity pridelené pred 2. júlom 2021 v prípade ak neprišlo k plneniu podľa uzatvorenej zmluvy (čiastkové zmluvy, pre ktoré bola kapacita pridelená od 01. októbra 2022 a boli pridelené v aukciách ročných produktov v predchádzajúcich rokoch, kde na základe nich neprišlo k plneniu zmluvy - preprave plynu) sa uplatňuje sadzba neutralizačného poplatku vo výške 0,00 EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity.

5. Podmienky uplatňovania poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu

5.1. Platba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu sa určí nasledovne

$$P_{SOS(t)} = SOS_{(t)} \times C_{SOS(t)}$$

Kde

$SOS_{(t)}$ - Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu.

$C_{SOS(t)}$ - pridelená prepravná kapacita vyjadrená v MWh stanovená ako súčin pridelenej prepravnej kapacity na vstupnom bode domáci bod a/alebo výstupnom bode domáci bod vyjadrenej v MWh/d a počtu dní obdobia, pre ktoré bola príslušná prepravná kapacita pridelená. V prípade pridelenia kapacity v rámci zmlúv

v priebehu dňa $C_{SOS(t)}$ predstavuje maximálny počet MWh, ktoré môže užívateľ siete daný deň prepraviť.

- 5.2. Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pri zmluvách, ktorých doba platnosti zahŕňa prechod medzi za sebou nasledujúcimi kalendárnymi rokmi, sa pre kalendárny rok 2023 určí spôsobom podľa bodu 5.2. v časti A. (Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

$$SOS_{(t)} = SOS_{(t-1)} \times (1 + IR_{(t-2)}/100)$$

Kde

$SOS_{(t)}$ – sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pre rok (t),
 $SOS_{(t-1)}$ – sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pre rok (t-1),
 $IR_{(t-2)}$ – miera inflácie v Európskej únii publikovaná úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná miera inflácie – Európska únia)“ platná v kalendárnom roku (t-2), vyjadrená v percentách zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1), použije sa údaj zverejnený v nasledujúcich mesiacoch kalendárneho roka (t-1), a to k 1. dňu kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci kedy bol tento údaj prvýkrát publikovaný. Prípadná spätná revízia $IR_{(t-2)}$ publikovaná úradom Eurostat nebude mať vplyv na revíziu sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu v príslušnom kalendárnom roku (t), ani v nasledujúcich kalendárnych rokoch.

- 5.3. Platba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu $P_{SOS(t)}$ určená spôsobom podľa bodu 5.1. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) sa uplatňuje v období, v rámci ktorého je dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy. Užívateľ prepravnej siete platí poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu spôsobom dohodnutým v zmluve.
- 5.4. V prípade, ak pridelená prerušiteľná prepravná kapacita $C_{SOS(t)}$ bude prerušená, platba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu za príslušný deň sa určí ako súčin $SOS_{(t)}$ a skutočne alokovaného množstva prepraveného plynu na vstupnom bode domáci bod a/alebo výstupnom bode domáci bod v príslušný plynárenský deň.
- 5.5. Užívatelia prepravnej siete platia poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu, ktorý sa vzťahuje ku všetkým prepravným kapacitám prideleným na vstupnom bode domáci bod a/alebo výstupnom bode domáci bod v zmysle tohto cenového rozhodnutia. Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vo výške 0,087 eura/MWh pridelenej prepravnej kapacity pre rok 2023 je maximálna, pričom poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu sa bude uplatňovať od spustenia

komerčnej prevádzky poľsko-slovenského plynárenského prepojenia. Uplatnenie uvedenej maximálnej sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vyplýva z rozdielu medzi skutočnými tržbami z predaja prepravných kapacít a požadovaným stupňom využitia tohto plynárenského prepojenia¹, predloženým prevádzkovateľom prepravnej siete (eustream).

Prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) a Úrad pre reguláciu sieťových odvetví budú po spustení komerčnej prevádzky poľsko-slovenského plynárenského prepojenia pravidelne monitorovať (i) úroveň kapacitných objednávok na tomto prepojení, (ii) úroveň skutočných tržieb z taríf vzťahujúcich sa k objednanej prepravnej kapacite na tomto prepojení a (iii) úroveň skutočných tržieb z poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok. Úroveň skutočných tržieb z poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok bude porovnávaná s kladným rozdielom medzi tržbami vyplývajúcimi z požadovaného stupňa využitia poľsko-slovenského plynárenského prepojenia¹ a skutočnými tržbami z taríf vzťahujúcich sa k objednanej prepravnej kapacite na tomto prepojení a výsledok tohto porovnania bude zapisovaný na kompenzačný účet.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, na základe metodiky predloženej prevádzkovateľom prepravnej siete (eustream), prehodnotí výšku maximálnej sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok, a to (i) na základe úrovne skutočných kapacitných objednávok na poľsko-slovenskom plynárenskom prepojení, resp. (ii) na základe kladného zostatku kompenzačného účtu. Minimálna úroveň sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok je 0.

6. Podmienky uplatňovania indexu CEGHIX

- 6.1. Index CEGHIX je cenový index určený na základe produktov „EEX CEGH Day ahead contracts“ obchodnej platformy EEX zverejnený na webovej stránke www.cegh.at.
- 6.2. V prípade zmeny názvu indexu CEGHIX alebo poskytovateľa indexu CEGHIX index CEGHIX bude nahradený indexom so zmeneným názvom alebo indexom poskytovaným iným relevantným burzovým subjektom, u ktorého sa dá usudzovať, že nahrádza doterajší index CEGHIX.
- 6.3. V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 6.2. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) päť (5) pracovných dní alebo kratšej, bude použitá jeho posledná známa hodnota.

¹ Požadovaný stupeň využitia predstavuje sumu platieb za tarify vzťahujúce sa k objednanej prepravnej kapacite vo výške 3,685mil. EUR/rok (v stálych cenách roku 2016).

- 6.4. V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 6.2. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) dlhšie ako päť (5) pracovných dní bude použitý cenový index EGSI pre vyvažovaciu zónu THE v Nemecku (index je zverejňovaný na webovej stránke www.eex.com), upravený o priemer rozdielu medzi indexom CEGHIX evidovaný za posledných tridsať (30) dní, keď bol daný index dostupný a indexom EGSI pre vyvažovaciu zónu THE.

Podľa § 7 ods. 2 a 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 451/2022 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve sa cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravu plynu pre vstupné a výstupné body, ktoré sú prepojovacími bodmi podľa čl. 3 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 vykonáva v súlade s osobitným predpisom – nariadením Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu, a to na základe záverečnej konzultácie metodiky určovania referenčných cien v súlade s článkom 26 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu.

Na základe výsledkov záverečnej konzultácie, ktorú regulovaný subjekt vyhlásil dňa 6. novembra 2018 na základe rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0001/2017/P-TS z 20. novembra 2017, Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal rozhodnutie č. 0040/2019/P zo dňa 29. mája 2019, ktorým určil ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre prepojovacie body podľa čl. 3 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 na regulačné obdobie začínajúce 1. januára 2022.

Napriek predĺženiu regulačného obdobia 2017 – 2021 do 31. decembra 2022, cenová regulácia pre tieto prepojovacie body podľa čl. 3 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 sa od 1. januára 2022 riadi pravidlami ustanovenými v nariadení Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu a cenovým rozhodnutím vydaným na jeho základe t. j. rozhodnutím č. 0040/2019/P zo dňa 29. mája 2019. Vo vzťahu k obdobiu začínajúcemu 1. januára 2023 sa uplatňujú ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu a podmienky ich uplatnenia v zmysle rozhodnutia č. 0040/2019/P zo dňa 29. mája 2019, a to až do vykonania novej záverečnej konzultácie metodiky určovania referenčných cien podľa článku 26 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu a vydania nového rozhodnutia úradu podľa článku 27 ods. 4 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu. Podľa článku

27 ods. 5 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu regulovaný subjekt vykoná takúto záverečnú konzultáciu a Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na jej základe vydá cenové rozhodnutie do piatich rokov od vydania rozhodnutia č. 0040/2019/P zo dňa 29. mája 2019.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29. 09. 2022 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 29368/2022/BA, založený v spise č. 5405-2022-BA, návrh ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2023 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Doručením návrhu ceny začalo podľa § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) na úrade cenové konanie.

Úrad preskúmal predložený návrh ceny a zistil, že je neúplný podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii.

Úrad preto listom č. 35138/2022/BA zo dňa 16. 11. 2022 podľa § 14 ods. 9 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov k návrhu ceny v lehote 15 dní odo dňa, kedy mu bude doručené oznámenie o nadobudnutí účinnosti všeobecne záväzného predpisu - vyhlášky úradu, ktorou sa bude ustanovovať cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve na nasledujúce 6. regulačné obdobie začínajúce 01. 01. 2023, vydanéj podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii. Úrad ďalej okrem iného žiadal regulovaný subjekt predložiť hodnotu malej úpravy v metodike výpočtu uplatňovanej ceny pre stanovenie denného poplatku za odchýlku v súlade s čl. 22 ods. 7 nariadenia Komisie (EÚ) č. 312/2014 o vytvorení sieťového predpisu na vyvažovanie plynu v prepravných sieťach.

Úrad súčasne rozhodnutím č. 0093/2022/P-PK zo dňa 16. 11. 2022 cenové konanie o návrhu ceny prerušil.

Zároveň úrad vo výzve poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote.

Úrad listom č. 38830/2022/BA zo dňa 19.12.2022 oznámil regulovanému subjektu, že vyhláška úradu, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve na nasledujúce 6. regulačné obdobie začínajúce 01. 01. 2023 nadobudla účinnosť.

Dňa 03. 01. 2023 bol úradu doručený list regulovaného subjektu zo dňa 03. 01. 2023 značky 10/2023 vo veci „Predloženie aktualizovaného návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na regulačné obdobie začínajúce 1. januára 2023“ (ďalej len

„doplnenie“) zaevidovaný pod podacím číslom úradu 263/2023/BA.

Podľa § 14 ods. 3 tretia veta zákona o regulácii účastníkom cenového konania je aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „účastník konania“), ak ide o cenové konanie podľa § 11 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii, teda o prístup do prepravnej siete a prepravu plynu. Z tohto dôvodu ho úrad v priebehu cenového konania oboznamoval s obsahom spisu a podkladmi pred vydaním rozhodnutia.

Úrad posúdil návrh ceny vrátane jeho doplnenia a opätovne zistil, že je neúplný podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii.

Úrad preto listom č. 1196/2023/BA zo dňa 12. 01. 2023 podľa § 14 ods. 9 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov k návrhu ceny v lehote 15 dní odo dňa predmetnej výzvy. Úrad žiadal doplniť cenový návrh za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu o vstupno/výstupne body, ktoré sú prepojavacími bodmi podľa Čl. 3 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 (Ú. v. EÚ, L 72, 17. 3. 2017) v súlade s rozhodnutím úradu č. 0040/2019/P zo dňa 29. 05. 2019.

Úrad súčasne rozhodnutím č. 0001/2023/P-PK zo dňa 12. 01. 2023 cenové konanie o návrhu ceny prerušil.

Zároveň úrad vo výzve poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote.

Dňa 27. 01. 2023 bol úradu doručený list regulovaného subjektu zo dňa 26. 01. 2023 značky 513/2023 vo veci „Výzva na odstránenie nedostatkov návrhu ceny – odpoveď spoločnosti eustream a.s.“ (ďalej len „doplnenie č.2“) zaevidovaným pod podacím číslom úradu 3548/2023/BA.

Úrad posúdil návrh ceny vrátane jeho doplnení a skonštatoval, že návrh ceny a jeho doplnenia majú všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii a § 7 ods. 5 vyhlášky č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve (ďalej len „vyhláška č. 451/2022 Z. z.“) a regulovaným subjektom navrhnutá cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu je v súlade s § 7 až 9 vyhlášky č. 451/2022 Z. z.

Úrad ďalej zistil, že návrh ceny vrátane jeho doplnení predstavuje zároveň aj doplnenie rozhodnutia úradu č. 0040/2019/P a pokrýva aj tie zložky tarifného systému, ktoré neboli stanovené rozhodnutím úradu č. 0040/2019/P. Týmito zložkami sú:

1. Tarify vzťahujúce sa k objednanej dennej prepravnej kapacite pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod (ďalej len „tarify“) a podmienky uplatnenia taríf na základe zmluvnej dohodnutej dennej prepravnej kapacity prepravy plynu,

2. Výška Neutralizačného poplatku vrátane stanovenia metodiky výpočtu uplatňovanej ceny pre stanovenie denného poplatku za odchýlku a podmienky uplatňovanie Neutralizačného poplatku,
3. Platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity pre všetky vstupné/výstupné body,
4. Podmienky uplatňovania indexu CEGHIX.

K návrhu taríf úrad uvádza, že sú v súlade s § 8 ods. 6 vyhlášky č. 451/2022 Z. z., zohľadňujú predložené výsledky porovnania cien z analýzy a sú eskalované indexom inflácie v Európskej únii publikovaný úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná miera inflácie – Európska únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2), vyjadrený v percentách zverejnený k 1.6. v kalendárnom roku (t-1) (ďalej len „index inflácie“).

Podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov.

Tarifý pre domáci vstupno/výstupný bod, pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod Lanžhot, vstupno/výstupný bod Baumgarten, vstupno/výstupný bod Veľké Zlievce a vstupno/výstupný bod Výrava sa zvýšili o index inflácie, a to o 2,9%.

K sadzbe poplatku na zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vo výške 0,087 eura/MWh pridelenej prepravnej kapacity pre rok 2023 úrad uvádza, že je maximálna, a bude sa uplatňovať na ročnej báze od spustenia komerčnej prevádzky PL/SK prepojenia. Uplatnenie uvedenej maximálnej sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vyplýva z rozdielu medzi skutočnými tržbami z predaja prepravných kapacít a požadovaným stupňom využitia tohto plynárenského prepojenia, predloženým prevádzkovateľom prepravnej siete. Uvedená maximálna sadzba vychádza z výšky skutočných tržieb v čase predloženia návrhu ceny a výška poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu oproti roku 2022 bola eskalovaná indexom inflácie, v zmysle metodiky stanovenej cenovým rozhodnutím úradu č. 0068/2022/P zo dňa 28. decembra 2021.

Úrad listom č. 4535/2023/BA zo dňa 02. 02. 2023 oznámil regulovanému subjektu, že podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku ako účastník konania je oprávnený pred vydaním rozhodnutia vyjadriť sa k jeho podkladom, k spôsobu jeho zistenia a navrhnúť jeho doplnenie (ďalej len „výzva“), a to do piatich dní odo dňa doručenia tohto listu. Úrad vo výzve oznámil regulovanému subjektu, že pri vydaní rozhodnutia bude vychádzať z podkladov, ktoré boli predložené regulovaným subjektom v cenovom konaní. Úrad zároveň regulovaný subjekt poučil, že ak sa v určenej lehote nevyjadrí, bude mať za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky a rozhodne vo veci.

Úrad listom č. 4537/2023/BA zo dňa 02. 02. 2023 oznámil účastníkovi konania, že podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku ako účastník konania je oprávnený pred vydaním rozhodnutia vyjadriť sa k jeho podkladom, k spôsobu jeho zistenia a navrhnúť jeho doplnenie, a to do piatich dní odo dňa doručenia tohto listu. Úrad vo výzve oznámil účastníkovi konania,

že pri vydaní rozhodnutia bude vychádzať z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5405-2022-BA, a ktoré ministerstvu ako účastníkovi konania boli doručené listami

- č. 34779/2022/BA zo dňa 14. 11. 2022,
- č. 30868/2022/BA zo dňa 16. 11. 2022,
- č. 340/2023/BA zo dňa 04. 01. 2023,
- č. 1247/2023/BA zo dňa 12. 01. 2023.

Úrad zároveň účastníka konania poučil, že ak sa v určenej lehote nevyjadrí, bude mať za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky a rozhodne vo veci.

Regulovaný subjekt v liste č. 697/2023 zo dňa 02. 02. 2023, ktorý bol doručený úradu a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 4763/2023/BA vo veci odpovedi na výzvu úradu vyjadriť sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia uviedol, že „Nakoľko spoločnosť Eustream je oboznámená s podkladmi uvedenými v predmetnej Výzve, nemá žiadne výhrady k predmetným podkladom, k spôsobu ich zistenia a nemá návrh na ich doplnenie. Spoločnosť Eustream taktiež nemá výhrady k Výroku rozhodnutia.“.

Účastník konania sa v určenej lehote nevyjadril, a preto úrad má za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. e) a § 3 písm. e), a § 7 ods. 4, § 8 ods. 6, § 9 ods. 2 a 15 vyhlášky č. 451/2022 Z. z. a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 15 zákona o regulácii cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

Podľa Regulačnej politiky zo dňa 29.03.2022 sa 6. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2027.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 1. januára 2023.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212