

## R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0068/2022/P  
Číslo spisu: 6098-2021-BA

Bratislava 28. 12. 2021

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 v cenovom konaní vo veci zmeny rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021, ktorým Úrad pre reguláciu sieťových odvetví schválil na obdobie od 1. januára 2017 do konca 5. regulačného obdobia porovnateľné tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 2 písm. e), § 3 písm. e), § 6 ods. 4, § 7 ods. 6, § 8 ods. 2 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení neskorších predpisov 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 (ďalej len "TAR NAC") 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) TAR NC 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 **m e n í** rozhodnutie č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu Úradu

pre reguláciu sieťových odvetví č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021 a mení rozhodnutie 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 (ďalej len “TAR NAC”) 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, s účinnosťou od 01. januára 2022 do konca 5. regulačného obdobia takto:

- I. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021 sa doterajšie znenie bodov 1. až 6. v časti „A. Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu“ nahrádza týmto znením:

**“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 2022 nasledovné:

Tabuľka č. 1

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{en(m)}$ )	Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ( $P_{0en(n)(m)(2022)}$ ) (EUR/(MWh/d)/y)		
	Veľké Kapušany	Budince	Domáci bod
$T_{en1}$ (do 18 200 MWh/d vrátane)	170,00	170,00	16,04
$T_{en2}$ (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane)	171,83	171,83	16,21
$T_{en3}$ (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane)	177,35	177,35	16,74

T <sub>en4</sub> (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane)	121,60	121,60	11,48
T <sub>en5</sub> (nad 1 372 800 MWh/d)	89,50	89,50	8,45

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 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 2022 nasledovné:

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, T <sub>ex(m)</sub> )	Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) (P <sub>0ex(n)(m)(2022)</sub> ) (EUR/(MWh/d)/y)		
	Veľké Kapušany	Budince	Domáci bod

T <sub>ex1</sub> (do 18 200 MWh/d vrátane)	236,17	236,17	86,68
T <sub>ex2</sub> (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane)	238,75	238,75	87,63
T <sub>ex3</sub> (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane)	246,42	246,42	90,45
T <sub>ex4</sub> (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane)	168,94	168,94	62,01
T <sub>ex5</sub> (nad 1 372 800 MWh/d)	124,34	124,34	45,64

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

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

kde

$P_{ex(n)(t)}$  – 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 z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/MWh),

$C_{ex(n)(t)}$  – 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  $C_{ex(n)(t)}$  do 18 200 MWh/d vrátane,

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

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

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

m = 5 pre akúkoľvek  $C_{ex(n)(t)}$  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 01. januára 2022 nasledovné:

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

Poplatok na základe toku je určený v súlade s rozhodnutím úradu 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 (ďalej len “TAR NAC”) 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 odseku 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 hodnota 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

1. Sadzba Neutralizačného poplatku na obdobie od 01. januára 2022 je rovná 0,00 EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity určenej podľa podmienok uplatňovania Neutralizačného poplatku v zmysle podmienok uplatnenia Neutralizačného poplatku.
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.

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

1. Poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu je stanovený podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0001/2016/P-ST 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 je oprávnený tento poplatok účtovať podľa podmienok v časti B 5. bod 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](http://www.eustream.sk).
2. Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu je pre rok 2022 nasledovná:  
 $SOS_{(2022)} = 0,085 \text{ EUR/MWh}$  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.“

- II. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021 sa doterajšie znenie časti „B. Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu“ nahrádza týmto znením:

„ Odseky 1., 2. a 3.1. až 3.10. časti B platia pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod.

## 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 prepravou 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 odsekmi 3.2. až 3.6. vyššie 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 odseku 3.1. 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:

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

kde

$P_{en/ex(n)(m)(t)}$  – 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),

$P_{en/ex(n)(m)(t-1)}$  – 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),

$IR_{(t-2)}$  – index inflácie v Európskej únii publikovaný úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná sadzba inflácie – Európska únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2), vyjadrený v percentách zverejnený k 1.6. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že  $IR_{(t-2)}$  nebude zverejnený k 1.6. 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 odseku 3.1. v spojitosti s odsekmi 3.2. až 3.6. pri použití vstupných údajov platných pre príslušný kalendárny rok a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

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

kde

$P_{en/ex(n)(m)(t)}$  – 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),

$P_{en/ex(n)(m)(t-1)}$  – 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),

$IR_{(t-2)}$  – index 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). V prípade, že  $IR_{(t-2)}$  nebude zverejnený k 1.6. 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 nekončí v poslednom kalendárnom roku dohodnutej doby vykonávania prepravy na základe zmluvy 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 odseku 3.9., 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 skutočne nameraného 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 odseku 2. (Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu pre všetky vstupné/výstupné body) časti A. 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 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 2022, pokiaľ nie je určené inak.

3.13. Východiskové a výsledné sadzby tarify, vyjadrené EUR/MWh/d/y, sa zaokrúhľujú na dve (2) desatinné miesta. Východiskové a výsledné sadzby tarify, vyjadrené pre potreby aukčnej platformy v EURct/kWh/h/produkt, sa zaokrúhľujú na tri (3) desatinné miesta. Poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti 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 odseku 4.1. 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 2022 (vrátane) do 31. decembra 2022 (vrátane). Pre ďalšie roky sa až do vydania nového právoplatného cenového rozhodnutia použije vyššie uvedený neutralizačný poplatok a podmienky jeho uplatnenia.

4.5. Sadzba Neutralizačného poplatku je bez dane z pridanej hodnoty.

## 5. Podmienky uplatňovania poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu

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

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

kde

$\text{SOS}(t)$  - sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu,

$C_{\text{SOS}(t)}$  - pridelená prepravná kapacita vyjadrená v MWh stanovená ako súčin pridenej 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  $\text{SOS}(t)$  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 2022 určí spôsobom podľa odseku 5.2. v časti A tohto rozhodnutia a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

$$\text{SOS}(t) = \text{SOS}(t-1) \times (1 + \text{IR}(t-2)/100)$$

kde

$\text{SOS}(t)$  – sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pre rok (t),

$\text{SOS}(t-1)$  – sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pre rok (t-1),

$\text{IR}(t-2)$  – index 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). V prípade, že  $\text{IR}(t-2)$  nebude zverejnený k 1.6. 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  $\text{IR}(t-2)$  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 odseku 5.1. 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. Užívateľia 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 0,085 eura/MWh pridelenej prepravnej kapacity pre rok 2022 je maximálna, a bude sa uplatňovať na ročnej báze 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 prepojenia<sup>1</sup>, predloženým prevádzkovateľom prepravnej siete. Uvedená maximálna sadzba vychádza z výšky skutočných tržieb v čase predloženia návrhu zmenu rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu úradu č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021, ktoré boli v nulovej výške.

Prevádzkovateľ prepravnej siete 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 prepojenia<sup>1</sup> 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, prehodnotí výšku maximálnej sadzby

---

<sup>1</sup> 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).



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](http://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. päť (5) pracovných dní alebo kratšej, bude použitá jeho posledná známa hodnota.
- 6.4. V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 6.2. 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](http://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.“

III. Vo výrokovej časti rozhodnutia 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 (ďalej len “TAR NAC”) 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 sa v bode 4. doterajšie znenie poslednej vety v znení “Vyvolávacie ceny pre vyššie uvedené vstupno/výstupné body budú stanovené na základe finálnych referenčných cien, prijatej Regulačnej politiky na regulačné obdobie začínajúce 1. januára 2022 a príslušnej legislatívy Slovenskej republiky vydané na jej základe.“ nahrádza nasledovným znením: „Vyvolávacie ceny pre vyššie uvedené vstupno/výstupné body budú stanovené na základe finálnych referenčných cien a príslušnej legislatívy Slovenskej republiky vydané na jej základe, ktorou je vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 376/2021 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu

sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 206/2018 Z. z., ktorá je účinná od 20. októbra 2021 (ďalej len „vyhláška č. 376/2021 Z. z.“) a podľa § 23b ods. 1 vyhlášky č. 376/2021 Z. z. podľa úprav účinných od 20. októbra 2021 sa prvý krát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2022.“.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021 a rozhodnutia 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 (ďalej len “TAR NAC”) 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 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021 a rozhodnutia 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 (ďalej len “TAR NAC”) 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.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 23. 11. 2021 doručený listom č. 4628/2021 zo dňa 22. 11. 2021 návrh na zmenu rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu úradu č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021, ktorým úrad schválil na obdobie od 01. januára 2017 do konca 5. regulačného obdobia porovnateľné tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) od regulovaného subjektu eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Predmetný návrh na zmenu rozhodnutia je zaregistrovaný pod podacím číslom úradu 31453/2021/BA a založený v spise č. 6098-2021-BA.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že došlo podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) k zmene spôsobu vykonávania cenovej regulácie prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu podľa § 6 ods. 4 a § 7 ods. 6 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení neskorších predpisov ako aj rozhodnutie úradu č. 0040/2019/P zo dňa 29. 05. 2019, ktorým úrad rozhodol podľa § 12 ods. 1 písm. g), § 14 ods. 11 a 21 zákona o regulácii 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 (ďalej len “TAR NAC”) 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 tak, že pre regulovaný subjekt na regulačné obdobie začínajúce 1. januára 2022 okrem iného v bode 4. podľa čl. 26 ods. 1 písm. a) bod iii) TAR NC určil pre všetky vstupno/výstupné body prepravnej siete regulovaného subjektu orientačné referenčné ceny a na ich základe finálne referenčné ceny po aplikácii benchmarkingu (ďalej len „rozhodnutie č. 0040/2019/P“).

Zároveň úrad v rozhodnutí č. 0040/2019/P uviedol, že podľa čl. 2 ods. 1 TAR NC finálne referenčné ceny nebudú vyvolávacím cenami pre produkty ročnej štandardnej kapacity pre domáci vstupno/výstupný bod, pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany a pre vstupno/výstupný bod Budince, pretože úrad nerozhodol o uplatňovaní 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 tieto vyššie uvedené vstupno/výstupné body z/do tretích krajín. Ďalej úrad v rozhodnutí č. 0040/2019/P uviedol, že vyvolávacie ceny pre vyššie uvedené vstupno/výstupné body budú stanovené na základe finálnych referenčných cien, prijatej Regulačnej politiky na regulačné obdobie začínajúce 1. januára 2022 a príslušnej legislatívy Slovenskej republiky vydanéj na jej základe.

Regulačná rada v súlade s § 8 ods. 9 zákona o regulácii prijala 10. novembra 2020 Dodatok č. 1 k Regulačnej politike na regulačné obdobie 2017 – 2021, ktorým okrem iného predĺžila 5. regulačné obdobie 2017 - 2021 do 31. decembra 2022. Následne bolo predĺženie regulačného obdobia, poznatky vyplývajúce z aplikačnej praxe nevynímajúce rozhodnutie č. 0040/2019/P zohľadnené v novele vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 376/2021 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 206/2018 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 223/2016 Z. z.“), ktorá nadobudla účinnosť 20. októbra 2021.

Doručením návrhu na zmenu rozhodnutia začalo podľa § 14 ods. 1 v spojení s § 17 ods. 4 zákona o regulácii na úrade cenové konanie.

Podľa § 14 ods. 3 prvá veta zákona o regulácii účastníkom cenového konania je regulovaný subjekt, ktorý predložil návrh ceny.

Podľa § 14 ods. 3 tretia veta zákona o regulácii účastníkom cenového konania je aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“), ak ide o cenové konanie podľa § 11 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii, teda o prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

Podľa § 17 ods. 4 zákona o regulácii na konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 zákona o regulácii primerane.

Na základe vyššie uvedeného sa v zmysle zákona o regulácii ministerstvo stáva účastníkom vyššie uvedeného cenového konania so všetkými právami a povinnosťami účastníka konania v zmysle zákona č. 71/2967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, čo úrad oznámil ministerstvu listom č. 31642/2021BA zo dňa 24. 11. 2021. Zároveň zaslal úrad ministerstvu kópiu návrhu na zmenu rozhodnutia.

Úrad preštudoval návrh na zmenu rozhodnutia a zistil, že je predložený v súlade s vyhláškou úradu č. 223/2016 Z. z. a predstavuje zároveň doplnenie rozhodnutia úradu č. 0040/2019/P a pokrýva najmä 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 § 7 ods. 6 vyhlášky č. 223/2016 Z. z., zohľadňujú predložené výsledky porovnania cien z analýzy a sú eskalované 0,5-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) v súlade s rozhodnutím úrad č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 v platnom znení.

Zároveň regulovaný subjekt v návrhu na zmenu rozhodnutia pre vylúčenie pochybností uviedol, že sadzba Neutralizačného poplatku vyjadrená v euro/MWh pridelenej prepravnej kapacity určenej podľa podmienok uplatňovania Neutralizačného poplatku, ktorá sa uplatňuje na prepravné kapacity pridelené odo dňa nadobudnutia účinnosti rozhodnutia úradu č. 0079/2021/P zo dňa 02. júla 2021, t. j. odo dňa

02. júla 2021 (vrátane) sa aplikuje aj na kapacity pridelené pred nadobudnutím účinnosti rozhodnutia úradu č. 0079/2021/P zo dňa 02. júla 2021, t. j. aj na kapacity pridelené pred 02. júlom 2021 v prípade ak neprišlo k plneniu podľa uzatvorenej zmluvy (čiastkové zmluvy, pre ktoré bola kapacita pridelená od 01. októbra 2021 a boli pridelené v aukciách ročných produktov v predchádzajúcich rokoch, kde na základe nich neprišlo k plneniu zmluvy - preprave plynu).

O výške sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok úrad rozhodol vo väzbe na rozhodnutie úradu č. 0001/2016/P-ST 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 (ďalej len „Nariadenie a Odporúčanie“), a to rozhodnutím č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, ktorým určil sadzbu poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok prvý krát pre rok 2021. Podmienkou jeho účtovania pre rok 2021 vo výške 0,08 eura/MWh pridelenej prepravnej kapacity na vstupnom/výstupnom domácom bode prepravnej siete bolo spustenie komerčnej prevádzky poľsko-slovenského prepojenia (ďalej len „PL/SK prepojenie“).

K sadzbe poplatku na zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vo výške 0,085 eura/MWh pridelenej prepravnej kapacity pre rok 2022 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 zmenu rozhodnutia č. 0021/2017/P zo dňa 31. 10. 2016 a jeho opravy v znení listu úradu č. 44250/2016/BA zo dňa 05. 12. 2016, v znení rozhodnutia č. 0100/2017/P zo dňa 17. 08. 2017, v znení rozhodnutia č. 0078/2021/P zo dňa 06. 04. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0079/2021/P zo dňa 02. 07. 2021, ktoré boli v nulovej výške.

V súlade s rozhodnutím č. 0040/2019/P úrad zmenil taktiež poplatok na základe toku, resp. plyn na prevádzkové účely, a to vo výške 1,7% z prepraveného objemu plynu, vo výške 0,85% z prepraveného objemu plynu na všetkých vstupných bodoch a 0,85% z prepraveného plynu na všetkých výstupných bodoch.

K uvedeným poplatkom úrad uvádza, že rozhodnutím č. 0006/2021/P-PP zo dňa 08. 12. 2021 zmenil rozhodnutie č. 0049/2013/P-PP zo dňa 28. 10. 2013 v znení rozhodnutia č. 0005/2014/P-PP zo dňa 05. 06. 2014, v znení rozhodnutia č. 0002/2015/P-PP zo dňa 25. 03. 2015, v znení rozhodnutia č. 0005/2015/P-PP zo dňa 01. 10. 2015, v znení rozhodnutia č. 0002/2016/P-PP zo dňa 03. 02. 2016, v znení rozhodnutia č. 0005/2016/P-PP zo dňa 14. 09. 2016, v znení rozhodnutia č. 0001/2017/P-PP zo dňa 24. 02. 2017, v znení

rozhodnutia č. 0001/2018/P-PP zo dňa 19. 02. 2018, v znení rozhodnutia č. 0001/2019/P-PP zo dňa 25. 03. 2019, v znení rozhodnutia č. 0002/2020/P-PP zo dňa 14. 04. 2020, v znení rozhodnutia č. 0003/2020/P-PP zo dňa 03. 07. 2020, v znení rozhodnutia č. 0006/2020/P-PP zo dňa 02. 09. 2020 a v znení rozhodnutia č. 0002/2021/P-PP zo dňa 02. 07. 2021 o schválení prevádzkového poriadku bola regulovaným subjektom zavedená Služba Shorthaul – Domestic, ktorá predstavuje zľavu z taríf vzťahujúcich sa k množstvu skutočne prepraveného plynu (taríf pre plyn na prevádzkové účely) vzťahujúcej sa na kapacity objednané na vstupnom bode domáci bod a/alebo výstupnom bode domáci bod. Výška zľavy z taríf vzťahujúcich sa k množstvu skutočne prepraveného plynu s využitím Služby Shorthaul – Domestic je -0,85% pre vstupný bod domáci bod a -0,85% pre výstupný bod domáci bod, t. j. výsledná tarifa vzťahujúca sa k množstvu skutočne prepraveného plynu pre vstupný bod domáci bod, resp. výstupný bod domáci bod, po aplikácii zľavy Shorhaul – Domestic bude mať minimálnu hodnotu 0,00%.

Ďalej z predloženého návrhu na zmenu rozhodnutia vyplýva, že okrem iných náležitostí uvedených v § 14 ods. 4 zákona o regulácii obsahuje v prílohe č. 5 vyhodnotenie vplyvu návrhu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov (ďalej len „vyhodnotenie“).

Po preštudovaní predmetného vyhodnotenia úrad zistil, že obsahuje vstupné predpoklady a údaje, ktoré regulovaný subjekt použil pri vyhodnotení vplyvu návrhu ceny na skupinu odberateľov kategórie domácnosť s priemernou ročnou spotrebou plynu 1 500 m<sup>3</sup> a kategórie maloodber s priemernou ročnou spotrebou plynu 3 000 m<sup>3</sup> a s priemernou ročnou spotrebou plynu 16 000 m<sup>3</sup>.

Na základe vyššie uvedených zistení a v súlade s § 32 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a v spojení s § 29 písm. i) a k) zákona o regulácii úrad požiadal regulovaný subjekt listom č. 31976/2021/BA zo dňa 29. 11. 2021 a listom č. 33150/2021/BA zo dňa 08. 12. 2021 o doplňujúce údaje k vyhodnoteniu.

Úradu boli doručené požadované doplňujúce údaje regulovaným subjektom listom č. 4823/2021 zo dňa 03. 12. 2021 a listom č. 4921/2021 zo dňa 13. 12. 2021.

Úrad listom č. 34118/2021/BA zo dňa 17. 12. 2021 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 navrhovať 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 o zmene predmetného rozhodnutia. 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. 34117/2021/BA zo dňa 17. 12. 2021 oznámil ministerstvu, 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 navrhovať jeho

doplnenie, a to do piatich dní odo dňa doručenia tohto listu. Úrad vo výzve oznámil ministerstvu, že pri vydaní rozhodnutia bude vychádzať z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6098-2021-BA, a ktoré ministerstvu ako účastníkovi konania boli doručené listami

- č. 31642/2021/BA zo dňa 24. 11. 2021,
- č. 32304/2021/BA zo dňa 01. 12. 2021,
- č. 32784/2021/BA zo dňa 06. 12. 2021,
- č. 33493/2021/BA zo dňa 13. 12. 2021,
- č. 33572/2021/BA zo dňa 13. 12. 2021,
- č. 34116/2021/BA zo dňa 17. 12. 2021.

Úrad zároveň ministerstvo 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. 5030/2021 zo dňa 17. 12. 2021, ktorý bol doručený úradu prostredníctvom elektronickej pošty dňa 20. 12. 2021 a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 34353/2021/BA vo veci odpovedi na výzvu úradu vyjadriť sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia uviedol, že „Nakoľko Úrad pri vydávaní rozhodnutia bude vychádzať z podkladov, ktoré predložil Eustream, nemáme k nim žiadne pripomienky.“

Ministerstvo v liste č. 105493/2021-4130-232711 zo dňa 20. 12. 2021, ktorý bol doručený úradu dňa 20. 12. 2021 a je zaevidovaný pod podacím číslom úradu 34582/2021/BA uviedlo, že nebude k podkladom návrhu na zmenu rozhodnutia vznášať pripomienky.

Podľa § 14 ods. 11 v spojení s § 17 ods. 4 zákona o regulácii súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov.

Podľa § 14 ods. 4 písm. d) zákona o regulácii návrh na zmenu rozhodnutia obsahuje vyhodnotenie vplyvu návrhu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov.

Tarifý pre domáci vstupno/výstupný bod, pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany a pre vstupno/výstupný bod Budince sa zvýšili o 0,7%.

Sadzby poplatku na základe toku, plyn na prevádzkové účely

2022	2021	Rozdiel	2022	2021	Rozdiel
Veľké Kapušany/vstup			Veľké Kapušany/výstup		
0,85%	0,60%	0,25%	0,85%	0,70%	0,15%
Budince/vstup			Budince/výstup		
0,85%	0,70%	0,15%	0,85%	0,70%	0,15%
Domáci bod/vstup			Domáci bod/výstup		
0%	0%	0%	0%	0%	0%

Neutralizačný poplatok		
2022	0,00	€/MWh
2021	0,02	€/MWh

Úrad po vyhodnotení všetkých podkladov návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že tieto sú v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. e), § 3 písm. e), § 6 ods. 4, § 7 ods. 6 a § 8 ods. 2 vyhlášky č. 223/2016 Z. z. a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

**Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. 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 SR, sekcia energetiky, Mlynské nivy 44/a,  
827 15 Bratislava 212