



# **TARIFY ZA PRÍSTUP DO PREPRAVNEJ SIETE A PREPRUVU PLYNU**

platné od 14. decembra 2016

## 1. Tarify vzťahujúce sa k objednanej dennej prepravnej kapacite

### 1.1 Východiskové sadzby tarify pre vstupné body do prepravnej siete pre kalendárny rok 2017 nasledovné:

Tabuľka č. 1

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{en(m)}$ )	Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ( $P_{0en(n)(m)(2017)}$ ) (EUR/(MWh/d)/y)					
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Budince	Veľké Zlievce	Domáci bod
$T_{en1}$ (do 18 200 MWh/d vrátane)	105,19	105,19	164,33	164,33	108,34	15,51
$T_{en2}$ (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane)	106,34	106,34	166,12	166,12	109,52	15,68
$T_{en3}$ (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane)	109,75	109,75	171,46	171,46	113,04	16,18
$T_{en4}$ (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane)	75,25	75,25	117,55	117,55	77,50	11,10
$T_{en5}$ (nad 1 372 800 MWh/d)	55,39	55,39	86,52	86,52	57,04	8,17

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,

$n$  – 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 Výhodiskové sadzby tarify pre výstupné body z prepravnej siete sú pre kalendárny rok 2017 nasledovné:**

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{ex(m)}$ )	Výhodisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) ( $P_{0ex(n)(m)(2017)}$ ) (EUR/(MWh/d)/y)					
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Budince	Veľké Zlievce	Domáci bod
$T_{ex1}$ (do 18 200 MWh/d vrátane)	163,42	185,86	228,31	228,31	185,86	83,80
$T_{ex2}$ (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane)	165,21	187,89	230,81	230,81	187,89	84,72
$T_{ex3}$ (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane)	170,51	193,92	238,21	238,21	193,92	87,44
$T_{ex4}$ (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane)	116,90	132,96	163,32	163,32	132,96	59,95
$T_{ex5}$ (nad 1 372 800 MWh/d)	86,04	97,86	120,21	120,21	97,86	44,12

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 – 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

Tarify pre plyn na prevádzkové účely sú pre regulačné obdobie 2017 – 2021 nasledovné:

Tabuľka č. 3

	Vstupné/výstupné body					
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Budince	Veľké Zlievce	Domáci bod
<b>Sadzba tarify na vstupnom bode (%)</b>	0,10	0,14	0,60	0,60	0,10	0,00
<b>Sadzba tarify na výstupnom bode (%)</b>	1,10	1,10	0,70	0,70	0,70	0,00

## 3. Cena za prerušiteľnú kapacitu

Cena za prístup a prepravu plynu 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 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 daného poplatku za odchýlku

1. Sadzba neutralizačného poplatku pre regulačné obdobie 2017 je rovná 0,02 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) \* (1 + 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) \* (1 – 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. Platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity na príslušnom vstupnom bode alebo výstupnom bode

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

## A. Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

### 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 vstupné body do prepravnej siete ( $T_{en(m)}$ ), a na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body 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 eustream, a užívateľom prepravnej siete (ďalej len „zmluva“) nasledovne:

- **tarifa  $T_{en1}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 prepravňujúcou sieťou pre kalendárny rok (t) sa určí ako súčet ročných platieb určených pre kalendárny rok (t) pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod 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 do prepravnej siete a každý výstupný bod 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 a každý výstupný bod 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 do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ( $P_{0en(n)(m)(t)}$ ) a východisková sadzba tarify na každom výstupnom bode 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 a každý výstupný bod dohodnutý v zmluve, sa určí podľa špecifikácie vstupných bodov a výstupných bodov prepravy plynu uvedenej v zmluve. Za vstupné body do a výstupné body z prepravnej siete sa považujú nasledujúce body:

- **Lanžhot** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Českej republiky,
- **Baumgarten** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Rakúska,
- **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,
- **Veľké Zlievce** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Maďarska,
- **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 do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve pre kalendárny rok

(t) v závislosti od zaradenia užívateľa siete do tarifnej skupiny uplatňovanej pre každý vstupný bod a každý výstupný bod v kalendárnom roku (t). Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod 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 a/alebo určitý výstupný bod 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 a/alebo určitý výstupný bod 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 a/alebo určitý výstupný bod do tarifnej skupiny  $T_{en4}$  a/alebo  $T_{ex4}$  sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,1923. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý bod a/alebo výstupný bod 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 eustream vykonávať prepravu plynu, je 20 a viac rokov, uplatňuje sa faktor doby trvania vo výške 0,886. Ak počet rokov, počas ktorých má 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 vyjadrené 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 do prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku(t) ( $P_{en(n)(t)}$ ) a výsledná sadzba tarify na každom výstupnom bode 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 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 daného regulačného obdobia (t.j. pre roky 2018-2021) určia podľa vzťahu:

$$P_{en/ex(n)(m)(t)} = P_{en/ex(n)(m)(t-1)} \times (1 + 0,5 \times IR_{(t-2)} / 100)$$

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 (so zohľadnením úpravy východiskovej sadzby tarify v zmysle tohto článku), a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

$$P_{en/ex(n)(m)(t)} = P_{en/ex(n)(m)(t-1)} \times (1 + 0,5 \times IR_{(t-2)}/100)$$

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 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 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 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 príslušných sadziieb plynu na prevádzkové účely, uvedených v tabuľke č. 3. Užívateľ prepravnej siete a 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 CEGHIX cena, ktorá je publikovaná na stránke spoločnosti CEGH Gas Exchange of Wiener Börse ([www.cegh.at](http://www.cegh.at)), platnou pre deň vykonávania prepravy.

- 3.12. Uvedené ceny, tarify a podmienky ich uplatnenia pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu bude eustream uplatňovať na zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu, nadobúdajúce účinnosť v období od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021.
- 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.
- 3.14. Uvedené tarify sú bez dane z pridanej hodnoty.
- 3.15. Vyvolávacou cenou v aukcii produktu ročnej štandardnej kapacity na prepojavacích bodoch EÚ v zmysle definície uvedenej v dokumente „Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. ustanovujúci obchodné podmienky pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu a pre pripojenie k prepravnej sieti“ pre pevnú a prerušiteľnú kapacitu v zmysle Nariadenia Komisie (EÚ) č. 984/2013 je tarifa  $T_{en1}/T_{ex1}$  1 pre príslušný prepojavací bod. Vyvolávacou cenou v aukcii pre produkty štvrtročnej štandardnej kapacity, mesačnej štandardnej kapacity, dennej štandardnej kapacity a kapacity v priebehu dňa na prepojavacích bodoch EÚ pre pevnú a prerušiteľnú kapacitu v zmysle Nariadenia Komisie (EÚ) č. 984/2013 je tarifa  $T_{en1}/T_{ex1}$  pre príslušný prepojavací bod, pričom sa zohľadní faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách v zmysle článku 3.6. Výsledná sadzba tarify pre prepravnú kapacitu pridelenú v aukcii zohľadní tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete ( $T_{en(m)}$ ), a tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete ( $T_{ex(m)}$ ).
- 3.16. Ak je pri súbežne prebiehajúcich aukciách produktov ročnej štandardnej kapacity užívateľovi siete pridelená prepravná kapacita vo viacerých po sebe bezprostredne idúcich rokoch sa takto uzatvorená zmluva považuje za dlhodobú zmluvu a pri výpočte výslednej tarify sa primerane uplatní faktor doby trvania v zmysle odseku 3.5.
- 3.17. Ak je pri súbežne prebiehajúcich aukciách produktov štvrtročnej štandardnej kapacity užívateľovi siete pridelená prepravná kapacita na dva, resp. tri po sebe idúce štvrtroky sa takto uzatvorená zmluva považuje za krátkodobú a pri výpočte výslednej tarify sa primerane uplatní faktor doby trvania pre krátkodobé zmluvy v zmysle odseku 3.6 so zohľadnením celkového počtu mesiacov, pre ktoré boli produkty štvrtročnej štandardnej kapacity pridelené.

- 3.18. Aukčná prirážka dosiahnutá v aukciách produktov štandardnej kapacity na prepojavacích bodoch EÚ prislúcha spoločnosti eustream, pričom sa bude uplatňovať spolu s tarifikami za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.
- 3.19. V prípade ak je užívateľovi siete v aukciách produktov ročnej kapacity na vstupnom bode z členských štátov EÚ, alebo pri alokácií kapacity prostredníctvom iného povoleného alokačného mechanizmu na takomto vstupnom bode, pridelená prepravná kapacita pre príslušný bod prevyšujúca kapacitu 1 248 000 MWh/d, ktorej súčasťou je aj novovytvorená prepravná kapacita, tarifa podľa odseku 3.16 pre príslušný vstupný bod sa následne vynásobí koeficientom 0,8500.

#### 4. Podmienky uplatňovania Neutralizačného poplatku

- 4.1. Platba Neutralizačného poplatku sa určí nasledovne

$$P_{NP} = NP_{vých} \times C_{NP}$$

Kde

$NP_{vých}$  je 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 eustream uplatňovať na prepravné kapacity pridelené v období od 1. januára 2017 (vrátane) do 31. decembra 2021 (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 indexu CEGHIX

- 5.1 Index CEGHIX je cenový index obchodného miesta CEGH Gas Exchange of Wiener Börse zverejnený na web stránke [www.cegh.at](http://www.cegh.at).
- 5.2 V prípade použitia indexu CEGHIX v zmysle tohto cenového rozhodnutia pre deň, ktorý spadá na víkend, použije sa CEGHIX pre kontrakt Weekend.
- 5.3 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.
- 5.4 V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 5.2. 5 pracovných dní alebo kratšej, bude použitá jeho posledná známa hodnota.
- 5.5 V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 5.2. dlhšie ako 5 pracovných dní bude použitý cenový index pre Day-Ahead obchody uverejňovaný pre vyvažovaciu zónu NCG v Nemecku (index je zverejňovaný na stránkach [eex.com](http://eex.com) alebo [powernext.com](http://powernext.com)), upravený o priemer rozdielu medzi indexom CEGHIX evidovaný za posledných 30 dní, keď bol daný index dostupný a indexom pre Day-Ahead obchody uverejňovaný pre vyvažovaciu zónu NCG v Nemecku.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na celé regulačné obdobie od 2017 do 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.