



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0064/2023/P  
Číslo spisu: 435-2023-BA

Bratislava 23. 01. 2023

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 distribučnej siete a distribúciu 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. f) a § 3 písm. f) a § 10 a § 11 ods. 8 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve tak, že pre regulovaný subjekt **GGE distribúcia, a. s.**, Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 pre lokálnu distribučnú sieť DS – lokálna, Považská Bystrica **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 tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a podmienky ich uplatnenia:

#### a) Tarify za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu

aa) Ročná sadzba v eurách za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete:

Tabuľka č. 1

Vstupný bod	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode
	(€/kWh /deň)
domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka, odovzdávacie miesto z ťažobnej siete, odovzdávacie miesto výrobcu biometánu (spolu tiež len „súhrnný vstupný bod“).	0,1415

ab) Tarifné sadzby v eurách pre jednotlivé odberné miesta distribučnej siete za distribúciu plynu:

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina	Fixná sadzba za mesiac	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m <sup>3</sup> /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m <sup>3</sup> /deň	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/mesiac)	(€/m <sup>3</sup> /deň)	(€/m <sup>3</sup> /deň)	(€/kWh)
1	2,05			0,0223
2	5,47			0,0061
3	8,79			0,0057
4	14,21			0,0040
5	47,67			0,0033
6	58,40			0,0032
7	145,67			0,0012
8	325,83			0,0007
9	85,46	7,39	0,12	0,0015
10	107,18	7,37	0,12	0,0015
11	390,63	6,16	0,12	0,0015
12	463,46	6,16	0,12	0,0013
13	472,56	6,15	0,12	0,0013
14	2 718,57	5,81	0,12	0,0001
15	5 275,25	5,20	0,12	0,0007
16	6 033,80	5,32	0,12	0,0003
17	16 343,36	4,64	0,12	0,0002
18	20 685,28	4,33	0,12	0,0002
19	36 970,69	4,32	0,12	0,0002
20	56 661,34	3,70	0,12	0,0001
21	62 411,34	3,65	0,12	0,0001

22	63 250,00	3,36	0,12	0,0001
23	67 850,00	2,90	0,12	0,0001
24	66 700,00	2,21	0,12	0,0001
25	63 800,00	1,84	0,11	0,0001
26	66 000,00	1,67	0,11	0,0001

ac) Tarifné sadzby v eurách pre odberné miesta plniacich staníc CNG za distribúciu plynu:

Tabuľka č. 3

Tarifná skupina	Fixná sadzba za mesiac	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m <sup>3</sup> /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m <sup>3</sup> /deň	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/mesiac)	(€/m <sup>3</sup> /deň)	(€/m <sup>3</sup> /deň)	(€/kWh)
CNG S	59,49	0,00	0,12	0,0020
CNG V1	115,51	0,00	0,12	0,0020
CNG V2	5 147,3	0,00	0,12	0,0020

ad) Tarifné sadzby v eurách za distribúciu plynu pre odberné miesta prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberných miest a ktorý je súčasne dodávateľom plynu pre menej ako 500 000 domácností a dodáva plyn výlučne pre domácnosti - odberné miesta LDSd,:

Tabuľka č. 4

Tarifná skupina	Fixná sadzba za mesiac	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch január, február, marec, október, november, december	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/mesiac)	(€/m <sup>3</sup> /deň)	(€/m <sup>3</sup> /deň)	(€/kWh)
LDSd	59,49	4,57	4,54	0,0020

ae) Tarifné sadzby v eurách pre jednotlivé odberné miesta distribučnej siete za krytie strát v distribučnej sieti

Tabuľka č. 5

Tarifná skupina	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/kWh)
1	0,0040
2	0,0040
3	0,0040
4	0,0040
5	0,0040
6	0,0040
7	0,0016
8	0,0016
9, CNG S, LDSd	0,0016
10, CNG V1	0,0016
11, CNG V2	0,0016
12	0,0016
13	0,0016
14	0,0016
15	0,0003
16	0,0003
17	0,0003
18	0,0003
19	0,0003
20	0,0002
21	0,0002
22	0,0002

23	0,0002
24	0,0002
25	0,0002
26	0,0002

## **b) Podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu a krytie strát v distribučnej sieti**

Tarify a podmienky ich uplatnenia za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu bude GGE - distribúcia, a.s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 (ďalej len „GGE - distribúcia“) uplatňovať v období (ďalej ako „rozhodné obdobie“), pokiaľ z nasledujúcich ustanovení nevyplýva iné obdobie ich uplatňovania.

### **1. Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete**

- 1.1 Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete sa stanovuje pre súhrnný vstupný bod do distribučnej siete, ktorý predstavuje agregované domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka, odovzdávacie miesto z ťažobnej siete na vymedzenom území a odovzdávacie miesto výrobcu biometánu.
- 1.2 Za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete sa uplatňuje jedna ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode.

### **2. Druhy tarifných skupín**

Tarifné skupiny pre distribúciu plynu sa členia na základe zmluvne dohodnutého ročného množstva distribuovaného plynu, pre každé jednotlivé odberné miesto distribučnej siete, stanoveného v príslušnej zmluve o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu (ďalej len „zmluva“) uzavretej medzi GGE - distribúcia a užívateľom distribučnej siete (ďalej len „užívateľ“). Členenie je nasledovné:

#### **2.1 Druhy tarifných skupín pre distribúciu plynu**

- a) tarifná skupina 1, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo malého podniku alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 2 138 kWh vrátane, a to približne do 200 m<sup>3</sup> vrátane,
- b) tarifná skupina 2, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo malého podniku alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 138 kWh do 18 173 kWh vrátane, a to približne nad 200 m<sup>3</sup> do 1 700 m<sup>3</sup> vrátane,
- c) tarifná skupina 3, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo malého podniku alebo maloodberu so zmluvne

dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 18 173 kWh do 42 760 kWh vrátane, a to približne nad 1 700 m<sup>3</sup> do 4 000 m<sup>3</sup> vrátane,

- d) tarifná skupina 4, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo malého podniku alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 42 760 kWh do 69 485 kWh vrátane, a to približne nad 4 000 m<sup>3</sup> do 6 500 m<sup>3</sup> vrátane,
- e) tarifná skupina 5, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo malého podniku alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 69 485 kWh do 85 000 kWh vrátane, a to približne nad 6 500 m<sup>3</sup> do 7 951 m<sup>3</sup> vrátane,
- f) tarifná skupina 6, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo malého podniku alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 85 000 kWh do 100 000 kWh vrátane, a to približne nad 7 951 m<sup>3</sup> do 9 355 m<sup>3</sup> vrátane,
- g) tarifná skupina 7, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 100 000 kWh do 300 000 kWh vrátane, a to približne nad 9 355 m<sup>3</sup> do 28 064 m<sup>3</sup> vrátane,
- h) tarifná skupina 8, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 300 000 kWh do 641 400 kWh vrátane, a to približne nad 28 064 m<sup>3</sup> do 60 000 m<sup>3</sup> vrátane,
- i) tarifná skupina 9, ktorá sa používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta strednoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh do 2 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 60 000 m<sup>3</sup> do 187 091 m<sup>3</sup> vrátane,
- j) tarifná skupina 10, ktorá sa používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta strednoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 000 000 kWh do 4 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 187 091 m<sup>3</sup> do 374 181 m<sup>3</sup> vrátane,
- k) tarifná skupina 11, ktorá sa používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 000 000 kWh do 8 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 374 181 m<sup>3</sup> do 748 363 m<sup>3</sup> vrátane,
- l) tarifná skupina 12, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 8 000 000 kWh do 14 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 748 363 m<sup>3</sup> do 1 309 635 m<sup>3</sup> vrátane,

- m) tarifná skupina 13, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 14 000 000 kWh do 22 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 1 309 635 m<sup>3</sup> do 2 057 998 m<sup>3</sup> vrátane,
- n) tarifná skupina 14, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 22 000 000 kWh do 50 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 2 057 998 m<sup>3</sup> do 4 677 268 m<sup>3</sup> vrátane,
- o) tarifná skupina 15, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 50 000 000 kWh do 100 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 4 677 268 m<sup>3</sup> do 9 354 537 m<sup>3</sup> vrátane,
- p) tarifná skupina 16, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 100 000 000 kWh do 250 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 9 354 537 m<sup>3</sup> do 23 386 342 m<sup>3</sup> vrátane,
- q) tarifná skupina 17, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 250 000 000 kWh do 1 000 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 23 386 342 m<sup>3</sup> do 93 545 370 m<sup>3</sup> vrátane,
- r) tarifná skupina 18, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 1 000 000 000 kWh do 1 600 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 93 545 370 m<sup>3</sup> do 149 672 591 m<sup>3</sup> vrátane,
- s) tarifná skupina 19, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 1 600 000 000 kWh do 2 100 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 149 672 591 m<sup>3</sup> do 196 445 276 m<sup>3</sup> vrátane,
- t) tarifná skupina 20, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 100 000 000 kWh do 2 700 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 196 445 276 m<sup>3</sup> do 252 572 498 m<sup>3</sup> vrátane,
- u) tarifná skupina 21, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 700 000 000 kWh do 3 200 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 252 572 498 m<sup>3</sup> do 299 345 182 m<sup>3</sup> vrátane,

- v) tarifná skupina 22, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 3 200 000 000 kWh do 3 750 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 299 345 182 m<sup>3</sup> do 350 795 136 m<sup>3</sup> vrátane,
- w) tarifná skupina 23, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 3 750 000 000 kWh do 4 280 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 350 795 136 m<sup>3</sup> do 400 374 181 m<sup>3</sup> vrátane,
- x) tarifná skupina 24, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 280 000 000 kWh do 4 810 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 400 374 181 m<sup>3</sup> do 449 953 227 m<sup>3</sup> vrátane,
- y) tarifná skupina 25, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 810 000 000 kWh do 5 345 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 449 953 227 m<sup>3</sup> do 500 000 000 m<sup>3</sup> vrátane,
- z) tarifná skupina 26, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 5 345 000 000 kWh, a to približne nad 500 000 000 m<sup>3</sup>.

## 2.2 Druhy tarifných skupín pre odberné miesta plniacich staníc CNG

Odberným miestom plniacej stanice CNG sa rozumie súbor zariadení na zvyšovanie tlaku a plnenie tlakových nádrží motorových vozidiel CNG.

CNG sa rozumie stlačený zemný plyn použitý ako pohonná látka motorových vozidiel (compressed natural gas).

Podmienky pre priznanie distribučnej tarify CNG pre odberné miesto plniacej stanice CNG:

- a) v odbernom mieste plniacej stanice CNG je zabezpečené samostatné meranie plynu spotrebúvaného v plniacej stanici na výrobu CNG,
- b) plyn distribuovaný do odberného miesta plniacej stanice CNG sa použije výhradne ako motorové palivo na pohon vozidiel s pohonom na CNG príp. aj na vlastnú prevádzku odberného miesta plniacej stanice CNG v rozsahu nevyhnutnom na riadnu prevádzku plniacej stanice.

Pre odberné miesta plniacich staníc CNG zaradených do tarifných skupín 1 až 8 sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 2.

Pre odberné miesta plniacich staníc CNG, ktoré by boli inak zaradené do tarifnej skupiny 9 a vyššie, sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 3, ak sú splnené stanovené podmienky na priznanie tarifných skupín pre odberné miesta plniacich staníc CNG.

2.2.1 Tarifná skupina CNG S – sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh do 4 000 000 kWh vrátane (nad 60 000 m<sup>3</sup> do 374 181 m<sup>3</sup> vrátane),

2.2.2 Tarifná skupina CNG V1 – sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného



do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 000 000 kWh do 22 000 000 kWh vrátane (nad 374 181 m<sup>3</sup> do 2 057 998 m<sup>3</sup> vrátane),

- 2.2.3 Tarifná skupina CNG V2 – sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 22 000 000 kWh (nad 2 057 998 m<sup>3</sup>).

Časť 4 týchto podmienok uplatnenia taríf sa primerane použije aj na odberné miesta plniacich staníc CNG.

### 2.3 Tarifná skupina pre odberné miesta LDSd

- 2.3.1 Odbernými miestami LDSd sa rozumejú odberné miesta prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberných miest a ktorý je súčasne dodávateľom plynu pre menej ako 500 000 domácností a dodáva plyn výlučne pre domácnosti.
- 2.3.2 Pre odberné miesta LDSd so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 641 400 kWh vrátane (do 60 000 m<sup>3</sup> vrátane) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 2.
- 2.3.3 Pre odberné miesta LDSd so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh (nad 60 000 m<sup>3</sup>) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 4.

Časť 4 týchto podmienok uplatnenia taríf sa primerane použije aj na odberné miesta LDSd.

## 3. Štruktúra tarifných sadzieb za distribúciu plynu

- 3.1 Sadzby pre tarifné skupiny 1 až 8 a LDSd sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za mesiac,
  - variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.
- 3.2 Sadzby pre tarifné skupiny 9 až 26, CNG S, CNG V1 a CNG V2 sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za mesiac,
  - ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste, t.j. sadzba za 1 m<sup>3</sup> dohodnutej dennej distribučnej kapacity na základe zmluvy, samostatne pre kapacitu
    - do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň vrátane a
    - nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň
  - variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.
- 3.3 Sadzby pre odberné miesta LDSd podľa bodu 2.3.3 sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za mesiac,
  - ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch január, február, marec, október, november, december,
  - ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september,
  - variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.

### 3A. Štruktúra tarifných sadzieb za krytie strát v distribučnej sieti

3A.1 Sadzba pre tarifné skupiny 1 až 26, CNG S, CNG V1, CNG V2 a LDSd sa určuje nasledovne:

- Fixná sadzba za mesiac
- Variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.

## 4. Použitie taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu, krytie strát v distribučnej sieti

41 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu prostredníctvom distribučnej siete a krytie strát v distribučnej sieti sa pre každého užívateľa určí ako súčet cien stanovených v súlade s týmto cenovým rozhodnutím pre súhrnný vstupný bod a pre všetky odberné miesta užívateľa dohodnuté na základe zmluvy.

42 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu a krytie strát v distribučnej sieti sa platí za obdobie odo dňa začatia prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete, resp. distribúcie plynu, do dňa skončenia prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete, resp. distribúcie plynu, ktoré sú dohodnuté v zmluve.

### 4.3 Zaradenie odberných miest do tarifných skupín a ročné zmluvy

4.3.1 GGE - distribúcia zaradi jednotlivé odberné miesto, do ktorého distribuuje plyn do tarifnej skupiny na základne zmluvne dohodnutého ročného množstva distribuovaného plynu.

4.3.2 V rozhodnom období sa platí cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete zodpovedajúca 1/12 ročnej ceny za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete za každý kalendárny mesiac dohodnutého trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete v rozhodnom období. Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete za rozhodné obdobie je súčinom ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete a zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete.

4.3.3 Cena za distribuované množstvo plynu sa vypočíta ako súčin variabilnej sadzby a distribuovaného množstva plynu, ktoré GGE - distribúcia namerala meradlami alebo určila pomocou typových diagramov dodávky a prepočítala na energetické jednotky podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 269/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového. Cena sa účtuje mesačne.

4.3.4 Cena za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste za rozhodné obdobie

sa vypočíta ako súčet súčinu hodnoty zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň vrátane a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (v €/m<sup>3</sup>/deň) a súčinu hodnoty zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (v €/m<sup>3</sup>/deň). Vo vzťahu k odberným miestam zaradeným v tarifných skupinách 9 až 26, CNG S, CNG V1 a CNG V2 sa platí za každý kalendárny mesiac dohodnutého trvania distribúcie plynu cena zodpovedajúca 1/12 ročnej ceny za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste za rozhodné obdobie. Cena sa účtuje mesačne.

- 4.3.5 Cena za krytie strát v distribučnej sieti sa vypočíta ako súčin variabilnej sadzby a distribuovaného množstva plynu, ktoré GGE - distribúcia namerala meradlami alebo určila pomocou typových diagramov dodávky a prepočítala na energetické jednotky podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 269/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového, ku ktorému sa pripočíta príslušná fixná sadzba za mesiac zodpovedajúca jednotlivému odbernému miestu. Cena sa účtuje mesačne.
- 4.3.6 V rozhodnom období užívateľ platí cenu za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v zmysle bodu 4.3.2, cenu za distribúciu plynu, ktorá zodpovedá súčtu fixných mesačných sadzieb, cien za dennú distribučnú kapacitu podľa bodu 4.3.4, cien za distribuované množstvo plynu podľa bodu 4.3.3 a cien za krytie strát v distribučnej sieti podľa bodu 4.3.5 pre všetky odberné miesta priradené užívateľovi. Cena sa účtuje mesačne.

#### **4.4 Krátkodobé zmluvy**

##### 4.4.1 Nesúbežné krátkodobé zmluvy

Ak užívateľ požaduje pre odberné miesto uzavretie krátkodobej zmluvy, pričom pre toto odberné miesto nie je uzavretá ročná zmluva, GGE - distribúcia zaradí toto odberné miesto do príslušnej tarifnej skupiny na základe požadovaného množstva distribuovaného plynu. Minimálne trvanie krátkodobej nesúbežnej zmluvy je jeden kalendárny mesiac; dlhšie trvanie sa vyjadruje v kalendárnych mesiacoch.

##### 4.4.2 Súbežné krátkodobé zmluvy

V prípade krátkodobej zmluvy, ktorá je uzavretá na odbernom mieste súčasne s ročnou zmluvou, GGE - distribúcia ocení distribúciu plynu podľa krátkodobej zmluvy nasledovne:

Pre ročné zmluvy s priradenou tarifnou skupinou 9 až 26 alebo CNG S až CNG V2, je distribúcia plynu distribuovaného do odberného miesta na základe krátkodobej zmluvy ocenená podľa rovnakej tarifnej skupiny aká je stanovená pre ročnú zmluvu.

Pre ročné zmluvy s priradenou tarifnou skupinou 1 až 8 nie je možné uzatvoriť krátkodobú zmluvu súčasne s ročnou zmluvou.

- 4.4.3 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete jeden kalendárny mesiac ( $P_{em}$ ) sa určí takto:

$$P_{em} = P_{dce} * D_{ce} * (1 - F)$$

pričom

$P_{dce}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete podľa tabuľky č.1,

$D_{ce}$  – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

$F$  – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6.

- 4.4.4 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete jeden deň ( $P_{ed}$ ) sa určí takto:

$$P_{ed} = P_{dce} * D_{ce} * \frac{(1 - F)}{5}$$

pričom

$P_{dce}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete podľa tabuľky č.1,

$D_{ce}$  – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

$F$  – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6.

- 4.4.5 Cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu jeden kalendárny mesiac ( $P_{exm}$ ) sa určí takto:

$$P_{exm} = (P_{df} + P_{dfst}) * 12 * (1 - F) + P_{dc1} * D_{c1} * (1 - F) + P_{dc2} * D_{c2} * (1 - F) + (P_{dr} + P_{drst}) * Dr$$

pričom

$P_{df}$  – fixná sadzba za mesiac podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$F$  – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6,

$P_{dc1}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$P_{dc2}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$D_{c1}$  – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň vrátane,

$D_{c2}$  – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň,

$P_{dr}$  – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$Dr$  – distribuované množstvo plynu,

$P_{dfst}$  – fixná sadzba za mesiac podľa tabuľky č. 5

$P_{drst}$  – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 5

- 4.4.6 Cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu jeden deň ( $P_{exd}$ ) sa určí takto:

$$P_{exd} = (P_{df} + P_{df\ st}) * 12 * \frac{(1 - F)}{5} + P_{dc1} * D_{c1} * \frac{(1 - F)}{5} + P_{dc2} * D_{c2} * \frac{(1 - F)}{5} + (P_{dr} + P_{dr\ st}) * D$$

pričom

$P_{df}$  – fixná sadzba za mesiac podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$F$  – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6,

$P_{dc1}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$P_{dc2}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$D_{c1}$  – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň vrátane,

$D_{c2}$  – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň,

$P_{dr}$  – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 2 resp. 3

$D_r$  – distribuované množstvo plynu,

$P_{df\ st}$  – fixná sadzba za mesiac podľa tabuľky č. 5

$P_{dr\ st}$  – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 5

Tabuľka č. 6

MESIAC	ZĽAVA (F)
Január	0,60
Február	0,60
Marec	0,75
Apríl	0,75
Máj	0,95
Jún	0,95
Júl	0,95
August	0,95
September	0,95
Október	0,75
November	0,75
December	0,60

- 4.4.7 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete od 2 do 11 kalendárnych mesiacov sa určí pre každý kalendárny mesiac trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.3. Cena sa účtuje mesačne v zodpovedajúcej výške.
- 4.4.8 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete od 2 do 30 dní sa určí pre každý deň trvania prístupu do vysokotlakovej

distribučnej siete pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.4. Cena sa účtuje mesačne ako súčet jednotlivých cien vypočítaných pre príslušné dni.

4.4.9 Cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu od 2 do 11 kalendárnych mesiacov sa určí pre každý kalendárny mesiac trvania distribúcie plynu pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.5. Cena sa účtuje mesačne.

4.4.10 Cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu od 2 do 30 dní sa určí pre každý deň trvania distribúcie plynu pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.6. Cena sa účtuje mesačne ako súčet jednotlivých cien vypočítaných pre príslušné dni.

#### **4.5 Dlhodobé zmluvy**

4.5.1 Na dlhodobé zmluvy sa primerane uplatňujú podmienky pre ročné zmluvy.

#### **4.6 Prekročenie dennej distribučnej kapacity a nedodržanie tarifnej skupiny**

4.6.1 Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete sa platí za najvyššie prekročenie v danom mesiaci, a to za množstvo prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete, podľa nasledovného vzorca:

$$Pee = Ee * Pdce * 6$$

pričom

Pee – poplatok za prekročenie dennej distribučnej kapacity na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

Ee – množstvo prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

Pdce – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete podľa tabuľky č.1.

4.6.2 Množstvo prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$Ee = Cex - (Dce * 1,05)$$

s tým, že

$$Cex > (Dce * 1,05)$$

pričom

Cex – suma vypočítaných alebo nameraných spotrieb za deň na odberných miestach priradených užívateľovi,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete.

- 4.6.3 Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifných skupinách 9 až 26, CNG S, CNG V1 alebo CNG V2 sa platí za dve najvyššie prekročenia v danom mesiaci za množstvo prekročenia nad 5% v mesiacoch január, február, marec, október, november a december a nad 10% v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č. 7

Za množstvo prekročenia nad 5% do 10% vrátane v mesiacoch január, február, marec, október, november a december.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) zvýšená o 40%.
Za množstvo prekročenia nad 10 % počas celého kalendárneho roka.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) zvýšená o 80%.

Prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta sa nespoplatňuje do výšky 5% v mesiacoch január, február, marec, október, november a december a do výšky 10% v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september.

- 4.6.4 Pre odberné miesto odberateľa plynu, ktorý je pripojený do distribučnej siete a ktorý je výrobcom elektriny a súčasne poskytovateľom podporných služieb v elektroenergetike na základe zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, sa po preukázaní dodávky regulačnej elektriny výrobcom elektriny a po preukázaní objemu plynu potrebného na výrobu regulačnej elektriny neuplatňuje platba za prekročenie dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste podľa bodu 4.6.3.

V mesiaci, v ktorom došlo k prekročeniu dennej distribučnej kapacity, sa dodatočná platba za dennú distribučnú kapacitu na tomto odbernom mieste rovná súčinu najvyššieho prekročenia zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity v danom mesiaci nad 5% v mesiacoch január, február, marec, október, november a december a nad 10% v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2).

- 4.6.5 V prípade ak bolo odberné miesto zaradené do niektorej z tarifných skupín 1 až 7 a počas trvania zmluvy pre toto odberné miesto množstvo distribuovaného plynu do takéhoto odberného miesta presiahne maximálne množstvo distribuovaného plynu stanovené pre príslušnú tarifnú skupinu (hornú hranicu

príslušnej tarifnej skupiny), cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti pre takéto odberné miesto bude navýšená o rozdiel medzi súčtom fixných mesačných sadziieb pre tarifnú skupinu, do ktorej malo byť príslušné odberné miesto zaradené podľa dosiahnutého množstva distribuovaného plynu a súčtom fixných mesačných sadziieb pre tarifnú skupinu, do ktorej bolo toto odberné miesto zaradené počas trvania zmluvy pre toto odberné miesto. Tento bod sa aplikuje pre odberné miesta mimo domácnosti.

V prípade ak zmluva pre príslušné odberné miesto trvala menej ako 12 mesiacov, pre určenie maximálneho množstva distribuovaného plynu stanoveného pre príslušnú tarifnú skupinu, pre takto skrátené obdobie, sa použijú pomery rozdelenia ročnej spotreby počas roka používané pre účely výpočtu finančnej zábezpeky užívateľa.

4.6.6 Pre odberné miesto, ktoré bolo počas trvania zmluvy zaradené do niektorej z tarifných skupín 1 až 8, a pre ktoré množstvo distribuovaného plynu počas trvania zmluvy presiahne hornú hranicu tarifnej skupiny 8 o viac ako 10%, sa doúčtuje cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti nasledovne t.j. cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti pre takéto odberné miesto bude navýšená o:

- a) rozdiel medzi súčtom fixných mesačných sadziieb pre tarifnú skupinu 8 a súčtom fixných mesačných sadziieb pre tarifnú skupinu, do ktorej bolo toto odberné miesto zaradené počas trvania zmluvy pre toto odberné miesto, a
- b) cenou za dosadenú hodnotu dennej distribučnej kapacity ( $P_{ddk}$ ), ktorá sa vypočíta nasledovne:

$$P_{ddk} = P_{dc_s} * \frac{D_{r_m}}{70}$$

$P_{dc_s}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň podľa tabuľky č. 2 pre tarifnú skupinu 9,  
 $D_{r_m}$  – distribuované množstvo plynu do daného odberného miesta priradené na obdobie trvania zmluvy pre dané odberné miesto.

V prípade ak zmluva pre príslušné odberné miesto trvala menej ako 12 mesiacov, pre určenie hornej hranice tarifnej skupiny 8 pre takto skrátené obdobie, sa použijú pomery rozdelenia ročnej spotreby počas roka používané pre účely výpočtu finančnej zábezpeky užívateľa.

Tento bod sa aplikuje pre odberné miesta mimo domácnosti.

4.6.7 Ak sa na základe fyzického odpočtu vykonaného na príslušnom odbernom mieste zistí, že užívateľ neprekročil pre odberné miesto množstvo distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6, GGE - distribúcia doúčtovanie podľa daných bodov neuplatní alebo vráti užívateľovi.



GGE - distribúcia zašle užívateľovi zoznam odberných miest, pre ktoré bolo zaznamenané prekročenie množstva distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6 a odporučí mu prezmluvnenie daných odberných miest do zodpovedajúcej tarifnej skupiny:

- a) raz ročne do 15.9. kalendárneho roku, sumárne pre všetky odberné miesta, pre ktoré bolo zaznamenané prekročenie množstva distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6 v období predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov,
- b) každý mesiac, pre odberné miesta, pre ktoré bolo zaznamenané prekročenie množstva distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6 v predchádzajúcom mesiaci.

4.6.8 Množstvá distribuovaného plynu do jednotlivých odberných miest, počas trvania zmlúv pre tieto odberné miesta, majú zodpovedať priradeným tarifným skupinám. Ak množstvo distribuovaného plynu pre príslušné odberné miesto počas trvania zmluvy nezodpovedá priradenej tarifnej skupine, GGE - distribúcia doúčtuje cenu za distribúciu plynu a cenu za straty v distribučnej sieti, a to aj v iných prípadoch než je uvedené v bodoch 4.6.5 a 4.6.6, pričom druhý odsek bodu 4.6.5 sa pri takýchto prípadoch použije obdobne.

#### **4.7 Zľava z prekročenia zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odber slúžiaci výlučne na poľnohospodárske účely**

Užívateľ môže požiadať GGE – distribúcia o zľavu z platby za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity počas 3 ľubovoľných, po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov pre odberné miesto, ktorého distribúcia plynu má sezónny charakter, plyn je využívaný výlučne na poľnohospodárske účely a odberateľ na odbernom mieste je výlučne poľnohospodársky podnik zaoberajúci sa poľnohospodárskou prvovýrobou alebo spracovaním poľnohospodárskych výrobkov.<sup>1)</sup>

Žiadosť o zľavu zasiela užívateľ v lehote najneskôr 15 dní pred požadovaným začiatkom obdobia uplatňovania zľavy. Vzor žiadosti zverejňuje GGE – distribúcia na svojom webovom sídle spolu s ďalšími informáciami k procesu jej vybavenia. GGE – distribúcia žiadosti vyhovie alebo ju zamietne a uvedie dôvody zamietnutia najneskôr 5 kalendárnych dní pred požadovaným začiatkom obdobia uplatňovania zľavy.

Zľavu je možné uplatniť výlučne za splnenia nasledovných podmienok:

- a) odberateľom na odbernom mieste, pre ktoré sa žiada o uplatnenie zľavy je poľnohospodársky podnik zaoberajúci sa poľnohospodárskou prvovýrobou alebo spracovaním poľnohospodárskych výrobkov<sup>1)</sup>). Žiadosť musí obsahovať identifikačné údaje odberateľa, t.j. v prípade fyzickej osoby živnostníka meno a priezvisko, adresa trvalého bydliska, adresu miesta podnikania, dátum narodenia

---

<sup>1)</sup> Čl. 3 ods. 17 Nariadenia (ES) č. 178/2002 Európskeho parlamentu a Rady z 28. januára 2002, ktorým sa ustanovujú všeobecné zásady a požiadavky potravinového práva, zriaďuje Európsky úrad pre bezpečnosť potravín a stanovujú postupy v záležitostiach bezpečnosti potravín: „Prvovýroba“ znamená výrobu, odchov alebo chov primárnych produktov vrátane zberu, dojenia a produkcie hospodárskych zvierat pred zabitím. Zahŕňa tiež lov, rybolov a zber divo rastúcich produktov.“

a identifikačné číslo organizácie (IČO) a v prípade právnickej osoby obchodné meno, sídlo a identifikačné číslo organizácie (IČO). V prípade samostatne hospodáriacich roľníkov sa predkladá úradne overená kópia osvedčenia samostatne hospodáriaceho roľníka nie staršia ako 3 mesiace;

- b) užívateľ preukáže, že odberné miesto, pre ktoré sa žiada uplatnenie zľavy slúži výlučne na poľnohospodárske účely<sup>1)</sup> a to predložením výpisu listu vlastníctva k poľnohospodárskej stavbe evidovanej v katastri nehnuteľností v registri „C“ ako zastavaná plocha a nádvorie slúžiace na poľnohospodárske účely alebo k pozemku zastavanom stavbou slúžiacou na poľnohospodárske účely. V prípade nájomnej zmluvy sa okrem výpisu listu vlastníctva predkladá aj nájomná zmluva na poľnohospodárske stavby, na ktorých je umiestnené odberné miesto s čestným prehlásením odberateľa, že odber slúži výlučne na zabezpečenie poľnohospodárskej prvovýroby alebo spracovanie poľnohospodárskych výrobkov<sup>1)</sup>;
- c) odber distribuovaného plynu do odberného miesta má sezónny charakter. Žiadosť o zľavu je možné podať len pre odberné miesto, pre ktoré bola distribúcia zabezpečená platnou zmluvou alebo zmluvami aspoň 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov a to v tarifnej skupine 9 až 26 podľa bodu 2.1. Za sezónny charakter odberu distribuovaného plynu sa považuje spotreba plynu v rovnakom období predchádzajúceho roka ako je obdobie uplatňovania zľavy vo výške minimálne 60 % ročného spotrebovaného množstva;
- d) odberné miesto je zaradené do tarifnej skupiny 9 až 26 podľa bodu 2.1;
- e) užívateľ má do daného odberného miesta distribúciu zabezpečenú platnou zmluvou;
- f) zľava sa uplatní na jednom odbernom mieste maximálne raz počas jedného kalendárneho roka;
- g) začiatok uplatňovania zľavy je vždy k prvému dňu kalendárneho mesiaca.

Ak GGE – distribúcia žiadosť užívateľa schváli, tak v období so zľavou ostávajú v platnosti všetky podmienky distribúcie plynu, okrem určenia ceny za prekročenia zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do odberného miesta. V období so zľavou užívateľ pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do jednotlivého odberného miesta neplatí platbu za prekročenia podľa tohto rozhodnutia. V období so zľavou užívateľ pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do jednotlivého odberného miesta zaplatí za dve najvyššie prekročenia v každom z troch po sebe nasledujúcich mesiacov obdobia so zľavou, a to za celý objem prekročenia nad príslušný limit podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č. 8

Prekročenie nad 5 do 10% vrátane v mesiacoch január, február, marec, október, november a december.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) znížená o 80%.
Prekročenie nad 10 % počas celého kalendárneho roka.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) znížená o 40%.

Prerušenie obdobia uplatňovania zľavy nie je možné.

V prípade, ak sa po schválení žiadosti preukáže, že plyn nebol počas obdobia uplatňovania zľavy využívaný výlučne pre účely poľnohospodárskej prvovýroby alebo spracovanie poľnohospodárskych výrobkov<sup>1</sup>, GGE – distribúcia doúčtuje prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do odberného miesta bez zľavy a podľa štandardných podmienok.

#### 4.8 Odberné miesta s vyrovnaným odberom plynu

Pre odberné miesta, ktoré dosiahnu podiel ročného množstva distribuovaného plynu a objednanej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste vyšší ako 280 bude po skončení zmluvy poskytnutá zľava vo výške 3 % z uplatnenej ceny za distribúciu plynu a ceny za straty v distribučnej sieti. Pri výpočte sa uplatňujú rovnaké jednotky množstva plynu.

#### 4.9 Tarifa za poskytovanie podporných služieb, ktoré sa neposkytujú v rámci taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu

Tarifu za poskytovanie podporných služieb, ktoré sa neposkytujú v rámci taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a podmienky jej uplatnenia, bude GGE - distribúcia uplatňovať v rozhodnom období.

Táto tarifa za poskytovanie podporných služieb sa uplatní iba vtedy, keď GGE - distribúcia nevykonáva pre účastníka trhu s plynom distribúciu plynu na základe zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúciu plynu, ale účastník trhu s plynom požaduje od GGE - distribúcia poskytovanie podporných služieb na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

Tarifa za poskytovanie podporných služieb sa určuje takto:

Tabuľka č. 9

<b>Fixná sadzba za rok (€/rok)</b>	<b>Cena za dennú distribučnú kapacitu (€/m<sup>3</sup>/deň)</b>
6738,45	3,88

Cena za poskytovanie podporných služieb je súčtom fixnej časti ceny - fixnej sadzby za rok v eurách a výsledku súčinu ceny za dennú distribučnú kapacitu a dohodnutej dennej distribučnej kapacity na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

Cena za poskytovanie podporných služieb sa stanovuje ako ročná.

Cena za jeden mesiac za poskytovanie podporných služieb, ktoré vyplývajú z dohody o poskytovaní podporných služieb sa určí nasledovne:

$$Pax = 1/12 * Paf + 1/12 * Pac * Da$$

pričom

Pax - cena za jeden mesiac za poskytovanie podporných služieb pre ročnú dohodu, Paf - fixná sadzba za rok podľa tabuľky č. 9

Pac - cena za dennú distribučnú kapacitu podľa tabuľky č. 9

Da - dohodnutá denná distribučná kapacita na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

#### **4.10 Výška fixnej sadzby za mesiac pri dodávke plynu do nadväzujúcej distribučnej siete dvomi alebo viacerými dodávateľmi**

Užívateľ a prevádzkovateľ nadväzujúcej distribučnej siete, pri dodávke plynu do nadväzujúcej distribučnej siete zaradenej do tarifnej skupiny 9 a vyššie, v prípade dodávky aspoň dvomi užívateľmi súčasne, môžu predložiť na schválenie GGE - distribúcia dohodu, v ktorej určia ktorý z užívateľov (ďalej len „hlavný užívateľ“) znáša fixnú sadzbu za mesiac podľa tabuľky č. 2 a č. 5 alebo tabuľky č. 4 a č. 5 aj za ostatných užívateľov nadväzujúcej distribučnej siete (ďalej len „ďalší užívateľ“). Hlavný užívateľ je povinný objednať tarifnú skupinu zodpovedajúcu ročnej spotrebe celej nadväzujúcej distribučnej siete.

Ďalší užívateľ je povinný objednať rovnakú tarifnú skupinu ako hlavný užívateľ, pričom fixná sadzba za mesiac podľa tabuľky č. 2 a č. 5 alebo tabuľky č. 4 a č. 5 mu nebude uplatňovaná. Bod 4.3.6 tým nie je, okrem časti o fixnej mesačnej sadzbe, dotknutý. Na doúčtovanie ceny za distribúciu plynu a ceny za straty v distribučnej sieti sa použije primerane bod 4.6.8 za celkové množstvo distribuovaného plynu do nadväzujúcej distribučnej siete.

Tarifný uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.

Tarifný za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu predstavujú pre užívateľov distribučnej siete regulovaného subjektu GGE – distribúcia Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 konečné tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu.

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30. 09. 2022 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 29602/2022/BA, založený v spise č. 5581-2022-BA, návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2023 pre lokálnu distribučnú sieť DS – lokálna, Považská Bystrica (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu GGE distribúcia, a. s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 (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), c) a d) zákona o regulácii.

Úrad preto listom č. 30848/2022/BA zo dňa 17. 10. 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 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, vydané podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii a v rozsahu rozhodnutia úradu, ktoré bude vydané pre regulovaný subjekt SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava vo veci ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, doklad o schválení návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu a vyhodnotenie vplyvu návrhu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov.

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

Úrad súčasne rozhodnutím č. 0033/2022/P-PK zo dňa 17. 10. 2022 cenové konanie o návrhu ceny prerušil.

Úrad listom č. 213/2023/BA zo dňa 03.01.2023 oznámil regulovanému subjektu, že schválil ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2023 pre regulovaný subjekt SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO 35 910 739.

Dňa 18. 01. 2023 regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom zo dňa 03. 01. 2023 značky 20/2023 GGEd, zaevidovaný pod podacím číslom úradu 2070/2023/BA vo veci „Cenový návrh - doplnenie“ (ďalej len „doplnenie“).

Úrad posúdil návrh ceny vrátane jeho doplnenia a skonštatoval, že návrh ceny má všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii a § 10 ods. 2 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 distribučnej siete a distribúciu plynu je v súlade s § 11 ods. 8 vyhlášky č. 451/2022 Z. z.

Úrad v priebehu cenového konania s regulovaným subjektom prejednával text návrhu podmienok uplatňovania taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu podmienok uplatnenia taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu z legislatívno-právneho hľadiska.

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

Regulovaný subjekt v súlade s § 11 ods. 8 vyhlášky č. 451/2022 Z. z. používa tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu schválené úradom pre spoločnosť SPP – distribúcia, a.s. Očakávaný vplyv zmeny ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na odberateľov regulovaného subjektu v ročných nákladoch za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v členení podľa priemernej spotreby odberateľov v jednotlivých tarifných skupinách úrad spracoval na základe vplyvu zo zmeny ceny vypočítaného pre spoločnosť SPP – distribúcia, a.s. a je uvedený v nasledovnej tabuľke:

Tarify	Priemerná spotreba odberateľa plynu v kWh	Ročné náklady odberateľa na distribúciu plynu a straty v € (2023):	Ročné náklady odberateľa na distribúciu plynu a straty v € (2022):	Rozdiel 2023/2022 v €:	Rozdiel 2023/2022 v %:
1	610	41,26	34,34	6,92	20,15%
2	14 000	225,05	187,57	37,47	19,98%
3	29 000	432,37	360,41	71,96	19,97%
4	39 833	551,81	457,69	94,12	20,56%
5	61 519	1 117,85	932,13	185,72	19,92%
6	75 134	1 359,89	1 132,79	227,10	20,05%
7	136 516	2 344,92	1 965,99	378,93	19,27%
8	377 203	5 370,58	4 481,28	889,30	19,84%
9	829 993	11 984,41	10 008,48	1 975,93	19,74%
10	2 417 892	30 124,93	24 987,49	5 137,44	20,56%
11	4 874 312	54 422,04	44 899,36	9 522,69	21,21%
12	8 724 363	91 408,83	75 792,13	15 616,70	20,60%
13	15 727 641	137 299,85	112 723,08	24 576,77	21,80%
14	30 465 925	231 371,73	192 565,21	38 806,52	20,15%
15	69 245 116	391 251,72	321 281,31	69 970,41	21,78%
16	156 147 408	728 314,54	610 727,64	117 586,90	19,25%
17	402 366 316	1 726 485,25	1 443 445,49	283 039,76	19,61%
18	1 282 645 985	4 067 920,75	3 396 391,17	671 529,59	19,77%
19	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
20	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
21	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
22	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
23	2 322 575 007	6 580 694,00	5 570 040,00	1 010 654,00	18,14%
24	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
25	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
26	5 381 006 548	6 400 201,96	5 331 201,31	1 069 000,65	20,05%

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. f) a § 3 písm. f), § 4 ods. 1 a § 11 ods. 8 vyhlášky č. 451/2022 Z. z. a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej 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

Szabolcs Hodosy  
podpredseda

**Rozhodnutie sa doručí:**

GGE distribúcia, a. s., Robotnícka, 017 34 Považská Bystrica