

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0020/2017/P

Bratislava 31. 10. 2016

Číslo spisu: 3659-2016-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v cenovom konaní vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2017

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) a § 9 až 11 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve tak, že pre regulovaný subjekt **SPP - distribúcia, a.s.**, Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO 35 910 739 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2017 tieto tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve 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“).	0,123

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	2,20			0,0116
2	7,88			0,0049
3	17,50			0,0041
4	32,08			0,0031
5	66,67			0,0030
6	79,17			0,0026
7	126,67			0,0021
8	283,33			0,0017
9	78,22	6,67	0,10	0,0022
10	98,10	6,67	0,10	0,0022
11	357,56	5,58	0,10	0,0022
12	424,22	5,58	0,10	0,0021
13	432,55	5,57	0,10	0,0021
14	2 488,39	5,26	0,10	0,0012
15	4 828,60	4,72	0,10	0,0006
16	5 292,81	4,63	0,10	0,0005
17	14 336,28	4,05	0,10	0,0004
18	18 144,98	3,78	0,10	0,0004
19	32 430,43	3,77	0,10	0,0003
20	54 745,26	3,72	0,10	0,0002
21	79 507,27	3,52	0,10	0,0002
22	82 939,70	3,31	0,10	0,0002
23	83 333,33	3,31	0,10	0,0002

24	83 333,33	3,30	0,10	0,0002
25	83 333,33	2,70	0,10	0,0002
26	141 877,03	2,60	0,10	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	51,73	0,00	0,10	0,0029
CNG V1	100,44	0,00	0,10	0,0029
CNG V2	4 475,91	0,00	0,10	0,0029

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 LDS<sub>d</sub>:

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)
LDS <sub>d</sub>	51,73	3,97	3,95	0,0029

#### b) Podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu

Tarifný a podmienky ich uplatnenia za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu bude SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO 35 910 739 (ďalej len „SPP - distribúcia“) uplatňovať v období od 1. januára 2017 do 31. decembra 2017 (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 agregovane 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 SPP - 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 spotrebovávaného 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 LDS<sub>a</sub>**

- 2.3.1 Odbernými miestami LDS<sub>d</sub> 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 LDS<sub>d</sub> 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 LDS<sub>d</sub> 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 LDS<sub>d</sub>.

### **3. Štruktúra tarifných sadzieb za distribúciu plynu**

- 3.1 Sadzby pre tarifné skupiny 1 až 8 a LDS<sub>d</sub> 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 LDS<sub>d</sub> 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.

### **4. Použitie taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu**

- 4.1 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu prostredníctvom distribučnej siete 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.

- 4.2 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu 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 Novo zriadené odberné miesta sa zaradia do príslušných tarifných skupín na základe zmluvne dohodnutých ročných množstiev distribuovaného plynu



uvedených v potvrdených žiadostiach o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu.

4.3.2 Existujúce odberné miesta, pre ktoré sa končia zmluvy k 31.12.2016, pre obdobie nových zmlúv t.j. od 1.1.2017 sa zaradia do príslušných tarifných skupín (1 až 26) na základe zmluvne dohodnutých ročných množstiev distribuovaného plynu uvedených v potvrdených žiadostiach o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (vrátane žiadostí podaných elektronickou formou). Užívateľ pri stanovovaní požadovaných ročných množstiev distribuovaného plynu uvedených v jeho žiadostiach o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (vrátane žiadostí podaných elektronickou formou) pre odberné miesta domácností, malého podniku a maloodberu zohľadní posledné známe fyzické odpočty spotreby plynu daných odberných miest.

4.3.3 Odberné miesta, pre ktoré začalo trvanie zmlúv pred 31.12.2016 a skončí po 1.1.2017, sa k 1.1.2017 zaradia do príslušných tarifných skupín (1 až 26) na základe zmluvne dohodnutých ročných množstiev distribuovaného plynu uvedených v príslušných zmluvách. Pre obdobie ďalších zmlúv sa zaradia do príslušných tarifných skupín (1 až 26) na základe zmluvne dohodnutých ročných množstiev distribuovaného plynu uvedených v potvrdených žiadostiach o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (vrátane žiadostí podaných elektronickou formou). Užívateľ pri stanovovaní požadovaných ročných množstiev distribuovaného plynu uvedených v jeho žiadostiach o prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (vrátane žiadostí podaných elektronickou formou) pre odberné miesta domácností, malého podniku a maloodberu zohľadní posledné známe fyzické odpočty spotreby plynu daných odberných miest.

Pre odberné miesta, pre ktoré začalo trvanie zmlúv pred 31.12.2016 a skončí po 1.1.2017, pri ktorých na základe zmluvne dohodnutých ročných množstiev distribuovaného plynu má zmena tarifných skupín k 1.1.2017 za následok priradenie iného typu merania, môže SPP - distribúcia zmluvne dohodnuté ročné množstvá distribuovaného plynu, po odsúhlasení s príslušným užívateľom, upraviť tak, aby kontinuita typu merania na odberných miestach bola zachovaná.

4.3.4 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.

4.3.5 Cena za distribuované množstvo plynu sa vypočíta ako súčin variabilnej sadzby a distribuovaného množstva plynu, ktoré SPP - 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.

- 4.3.6 V rozhodnom období užívateľ platí cenu za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v zmysle bodu 4.3.4 a cenu za distribúciu plynu, ktorá zodpovedá súčtu fixných mesačných sadzieb, cien za dennú distribučnú kapacitu podľa bodu 4.3.7 a cien za distribuované množstvo plynu podľa bodu 4.3.5 pre všetky odberné miesta priradené užívateľovi. Cena sa účtuje mesačne.
- 4.3.7 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 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, SPP - 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, SPP - 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 ( $Pen_m$ ) sa určí takto:

$$Pen_m = Pdce * Dce * (1 - F)$$

pričom

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

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

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 5.

- 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 ( $P_{en_d}$ ) sa určí takto:

$$P_{en_d} = P_{dce} * Dce * \frac{(1-F)}{5}$$

pričom

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

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

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 5.

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

$$P_{ex_m} = P_{df} * 12 * (1-F) + P_{dc1} * Dc1 * (1-F) + P_{dc2} * Dc2 * (1-F) + P_{dr} * Dr$$

pričom

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

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 5,

$P_{dc1}$  – 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,

Dc1 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň vrátane,

Dc2 – 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.

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

$$P_{ex_d} = P_{df} * 12 * \frac{(1-F)}{5} + P_{dc1} * Dc1 * \frac{(1-F)}{5} + P_{dc2} * Dc2 * \frac{(1-F)}{5} + P_{dr} * Dr$$

pričom

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

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 5,

$P_{dc1}$  – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do

- 1 mil. m<sup>3</sup>/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,  
Pdc2 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,  
Dc1 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1 mil. m<sup>3</sup>/deň vrátane,  
Dc2 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1 mil. m<sup>3</sup>/deň,  
Pdr – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 2 resp. 3,  
Dr – distribuované množstvo plynu.

Tabuľka č. 5

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 pre jednotlivé odberné miesta 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 pre jednotlivé odberné miesta 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. 6

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 pre takéto odberné miesto bude navýšená o rozdiel medzi súčtom fixných mesačných sadzieb pre tarifnú skupinu, do ktorej malo byť príslušné odberné miesto zaradené podľa dosiahnutého množstva distribuovaného plynu a súčtom fixných mesačných sadzieb 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 nasledovne t.j. cena za distribúciu plynu 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, SPP - distribúcia doučtovanie podľa daných bodov neuplatní alebo vráti užívateľovi.

SPP - 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, SPP - distribúcia doučtuje cenu za distribúciu plynu, 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 Odberné miesta s vyrovnaným odberom plynu

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

#### 4.8 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 SPP - distribúcia uplatňovať v rozhodnom období.

Táto tarifa za poskytovanie podporných služieb sa uplatní iba vtedy, keď SPP - 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 SPP - distribúcia poskytovanie podporných služieb na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

Tarifa za poskytovanie podporných služieb sa určuje takto:

Tabuľka č. 7

Fixná sadzba za rok (€/rok)	Cena za dennú distribučnú kapacitu (€/m <sup>3</sup> /deň)
5 926,76	3,41

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. 7,

Pac - cena za dennú distribučnú kapacitu podľa tabuľky č. 7,

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

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



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.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29. 07. 2016 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 28863/2016/BA, založený v spise č. 3659-2016-BA, návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2017 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO 35 910 739 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

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

Úrad preskúmal predložené podklady k návrhu ceny a skonštatoval, že návrh ceny je vypracovaný v rozpore s vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve (ďalej len „vyhláška č. 223/2016 Z. z.“), preto úrad listom č. 31648/2016/BA zo dňa 22. 08. 2016 vyzval regulovaný subjekt na doplnenie podkladov k návrhu ceny a predloženie nového návrhu ceny v lehote 30 dní odo dňa doručenia výzvy. Zároveň úrad vo výzve poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote. Súčasne úrad rozhodnutím č. 0049/2016/P-PK zo dňa 22. 08. 2016 cenové konanie prerušil. Úrad k návrhu ceny požadoval najmä:

1. Podrobne vysvetliť údaje v prílohe č. 7 návrhu ceny a sumár prevádzkových nákladov upraviť tak, aby neobsahoval odpisy, náklady na krytie strát a vlastnej spotreby v súlade s § 11 vyhlášky č. 223/2016 Z. z.,
2. Preukázať vydanie dlhopisu a oprávnené uplatnenie úroku z dlhopisu uvedeného v prílohe č. 8 návrhu ceny podľa § 4 ods. 1 písm. k) vyhlášky č. 223/2016 Z. z.,
3. Preukázať existenciu a účel čerpania úveru uvedeného v prílohe č. 8 návrhu ceny podľa § 4 ods. 1 písm. j) vyhlášky č. 223/2016 Z. z.,
4. Podrobne vysvetliť skladbu všetkých údajov v prílohe č. 11 návrhu ceny a uplatniť do návrhu ceny výšku hodnoty prenajatých áut v súlade s § 4 ods. 1 písm. h) vyhlášky č. 223/2016 Z. z.,
5. Doplniť výšku ročného prenájmu prenajatých plynárenských zariadení v prílohe č. 12 návrhu ceny a uplatniť do návrhu ceny výšku hodnoty prenajatých plynárenských zariadení v súlade s § 4 ods. 1 písm. h) vyhlášky č. 223/2016 Z. z.,
6. Doplniť do návrhu ceny tarifu pre odberné miesta LDS<sub>d</sub> so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh,
7. Podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu upraviť v súlade s aktuálnym prevádzkovým poriadkom vydaným pre spoločnosť SPP – distribúcia, a.s.,
8. Na základe upravených a aktuálnych údajov predložiť nový výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2017 a nový návrh taríf na rok 2017 v súlade s 10 ods. 5 a § 11 vyhlášky č. 223/2016 Z. z.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 22. 09. 2016 listom č. 21/BoD-S/2016 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 34375/2016/BA.

Úrad po preštudovaní doplneného návrhu ceny skonštatoval, že návrh ceny je aj po doplnení naďalej neúplný podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii a vyhlášky

č. 223/2016 Z. z., preto listom č. 37396/2016/BA zo dňa 11. 10. 2016 opätovne vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov k návrhu ceny v lehote 5 pracovných dní odo dňa doručenia výzvy. Zároveň vo výzve úrad poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote. Súčasne rozhodnutím č. 0090/2016/P-PK zo dňa 11. 10. 2016 cenové konanie prerušil. Úrad vo výzve č. 37396/2016/BA žiadal, aby regulovaný subjekt návrh ceny nasledovne:

1. Upravil hodnotu primeraného zisku a odpisy zo stanovenej všeobecnej hodnoty zariadení na výkon regulovanej činnosti (RAB) určenej a poskytnutej spoločnosti úradom a predložiť ich v zmysle § 11 ods. 1 vyhlášky č. 223/2016 Z. z.,
2. Podrobne vysvetlil niektoré údaje (obsah nákladov) v prílohe č. 7 návrhu ceny za jednotlivé roky 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, a to:
  - 2a – N-brig.študen.servis
  - 2b – Nslužby vymah.pohl’.
  - 2c – N zab.bezp.dod.ZP
  - 2d – Náklady za služby od
  - 2e – Nájom. za maj.od SPP,
3. Upravil podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu v súlade s aktuálnym prevádzkovým poriadkom vydaným pre spoločnosť SPP – distribúcia, a.s.
4. Na základe upravených a aktuálnych údajov predložil nový výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2017 a nový návrh taríf na rok 2017 v súlade s § 10 ods. 5 a § 11 vyhlášky č. 223/2016 Z. z., pričom fixnú sadzbu je potrebné navrhnúť v eurách za mesiac a variabilnú sadzbu je potrebné navrhnúť v eurách za kWh so zaokrúhlením na štyri desatinné miesta.

Regulovaný subjekt listom č. 23/BoD-S/2016 zo dňa 17. 10. 2016 doručeným úradu dňa 19. 10. 2016 požiadal o predĺženie termínu na odstránenie nedostatkov návrhu ceny do 03. 11. 2016 z dôvodu náročnosti doplnenia a úpravy návrhu ceny. Úrad listom č. 38361/2016/BA zo dňa 20. 10. 2016 oznámil regulovanému subjektu, že lehotu na odstránenie nedostatkov návrhu ceny predlžuje do 28. 10. 2016.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 28. 10. 2016 listom č. 24/BoD-S/2016 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 39166/2016/BA.

Úrad doplnený návrh ceny dôkladne preštudoval a skonštatoval, že regulovaný subjekt odstránil nedostatky návrhu ceny a upravil návrh ceny v súlade s výzvou úradu 37396/2016/BA zo dňa 11. 10. 2016.

Úrad následne posúdil návrh ceny podľa § 11 ods. 1 vyhlášky č. 223/2016 Z. z., pričom najmä posúdil výšku ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu plynu podľa § 4 vyhlášky č. 223/2016 Z. z., v členení podľa prílohy č. 11 k vyhláške č. 223/2016 Z. z. Ďalej posúdil správnosť výpočtu regulačných odpisov podľa § 11 ods. 3 a prílohy č. 12 a 20 k vyhláške č. 223/2016 Z. z. a výpočet primeraného zisku. Úrad skonštatoval, že výška ekonomicky oprávnených nákladov, regulačných odpisov ako aj výška primeraného zisku navrhnutá regulovaným subjektom je v súlade s vyhláškou č. 223/2016 Z. z.

Úrad taktiež posúdil správnosť výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa § 11 ods. 1 vyhlášky č. 223/2016 Z. z. a skonštatoval, že výpočet ceny je v súlade s vyhláškou č. 223/2016 Z. z.

Úrad v priebehu cenového konania s regulovaným subjektom prejednával text návrhu jednotlivých bodov podmienok uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu ako aj za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve, ktoré sú súčasťou návrhu ceny a pred vydaním rozhodnutia ho upravil tak, aby bol v súlade s vyhláškou č. 223/2016 Z. z.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, 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. d) a f) a § 3 písm. d) a f), § 4 ods. 1 a § 11 vyhlášky č. 223/2016 Z. z. a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej 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. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.  
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

### **Rozhodnutie sa doručí:**

SPP – distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava