

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2016/P

Bratislava 30.10.2015

Číslo spisu: 5741-2015-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 znení neskorších predpisov v cenovom konaní z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0045/2014/P zo dňa 05. 11. 2013, ktorým určil na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve a podmienky ich uplatnenia s platnosťou aj na roky 2015 a 2016

r o z h o d n u t i e

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) a § 9 až 12 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 193/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 187/2014 Z. z. tak, že pre regulovaný subjekt **SPP - distribúcia, a.s.**, Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO 35 910 739 **m e n í** rozhodnutie č. 0045/2014/P zo dňa 05. 11. 2013 s účinnosťou od 01. januára 2016 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0045/2014/P zo dňa 05. 11. 2013 sa doterajšie „a) Tarify za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu“ a „b) Podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu“ nahrádzajú týmto znením:

„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
	(€/m ³ /deň)
domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka, odovzdávacie miesto z ťažobnej siete, odovzdávacie miesto výrobcu biometánu (spolu tiež len „súhrnný vstupný bod“).	1,31

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

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina	Fixná sadzba za rok	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,2 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,2 mil. m ³ /deň	Variabilná sadzba za 1 m ³
	(€/rok)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³)
M/Da	21,00			0,2400
M/Db	49,66			0,1000
M/Dc	76,18			0,0840
M/Dd	364,30			0,0767
S	600,67	4,0702	0,1000	0,0355
Va	1 008,95	4,0100	0,1000	0,0271
Vb	1 008,95	3,9400	0,1000	0,0267
Vc	1 008,95	3,9350	0,1000	0,0264
Vd	45 145,26	3,8980	0,1000	0,0047
Ve	45 145,26	3,8700	0,1000	0,0046
Vf	45 145,26	3,8620	0,1000	0,0046
Vg	69 188,07	3,7000	0,1000	0,0046
Vh	222 134,28	3,2500	0,1000	0,0023
Vi	776 326,20	2,9000	0,1000	0,0019

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

Tabuľka č. 3

Tarifná skupina	Fixná sadzba za rok	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,2 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,2 mil. m ³ /deň	Variabilná sadzba za 1 m ³
	(€/rok)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³)
CNG S	620,71	0,0000	0,1000	0,0315
CNG V1	1 205,31	0,0000	0,1000	0,0301
CNG V2	53 710,97	0,0000	0,1000	0,0056

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_d:

Tabuľka č. 4

Tarifná skupina	Fixná sadzba za rok	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 m ³
	(€/rok)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³)
LDS _d	620,71	3,9696	3,9520	0,0308

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

Tarify 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 2016 do 31. decembra 2016 (ďalej ako „rozhodné obdobie“).

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 SPP - distribúcia a užívateľom distribučnej siete (ďalej len „užívateľ“). Členenie je nasledovné:

2.1 Druhy tarifných skupín pre distribúciu plynu

- 2.1.1 Tarifná skupina M/Da - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 2 110 kWh vrátane (približne do 200 m³ vrátane),
- 2.1.2 Tarifná skupina M/Db - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 110 kWh do 17 935 kWh vrátane (približne nad 200 m³ do 1 700 m³ vrátane),
- 2.1.3 Tarifná skupina M/Dc - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 17 935 kWh do 68 575 kWh vrátane (približne nad 1 700 m³ do 6 500 m³ vrátane),
- 2.1.4 Tarifná skupina M/Dd - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 68 575 kWh do 633 000 kWh vrátane (približne nad 6 500 m³ do 60 000 m³ vrátane),
- 2.1.5 Tarifná skupina S - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 633 000 kWh do 4 220 000 kWh vrátane (približne nad 60 000 m³ do 400 000 m³ vrátane),
- 2.1.6 Tarifná skupina Va - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 220 000 kWh do 12 500 000 kWh vrátane (približne nad 400 000 m³ do 1 184 834 m³ vrátane),
- 2.1.7 Tarifná skupina Vb - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 12 500 000 kWh do 15 900 000 kWh vrátane (približne nad 1 184 834 m³ do 1 507 109 m³ vrátane),
- 2.1.8 Tarifná skupina Vc - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 15 900 000 kWh do 21 100 000 kWh vrátane (približne nad 1 507 109 m³ do 2 000 000 m³ vrátane),
- 2.1.9 Tarifná skupina Vd - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 21 100 000 kWh do 28 500 000 kWh vrátane (približne nad 2 000 000 m³ do 2 701 422 m³ vrátane),
- 2.1.10 Tarifná skupina Ve - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 28 500 000 kWh do 126 500 000 kWh vrátane (približne nad 2 701 422 m³ do 11 990 521 m³ vrátane),
- 2.1.11 Tarifná skupina Vf - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného

plynu nad 126 500 000 kWh do 158 250 000 kWh vrátane (približne nad 11 990 521 m³ do 15 000 000 m³ vrátane),

2.1.12 Tarifná skupina Vg - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 158 250 000 kWh do 263 750 000 kWh vrátane (približne nad 15 000 000 m³ do 25 000 000 m³ vrátane),

2.1.13 Tarifná skupina Vh - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 263 750 000 kWh do 3 165 000 000 kWh vrátane (približne nad 25 000 000 m³ do 300 000 000 m³ vrátane),

2.1.14 Tarifná skupina Vi - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 3 165 000 000 kWh (približne nad 300 000 000 m³).

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).

Odberné miesto plniacej stanice CNG pre priznanie distribučnej tarify CNG spĺňa nasledovné podmienky:

- 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 so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 633 000 kWh vrátane (približne do 60 000 m³ vrátane) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 2.

Pre odberné miesta plniacich staníc CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 633 000 kWh (približne nad 60 000 m³) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 3

2.2.1 Tarifná skupina CNG S - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 633 000 kWh do 4 220 000 kWh vrátane (približne nad 60 000 m³ do 400 000 m³ vrátane),

2.2.2 Tarifná skupina CNG V1 - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 220 000 kWh do 21 100 000 kWh vrátane (približne nad 400 000 m³ do 2 000 000 m³ vrátane),

- 2.2.3 Tarifná skupina CNG V2 - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 21 100 000 kWh (približne nad 2 000 000 m³).

2.3 Tarifná skupina pre odberné miesta LDS_d

- 2.3.1 Odbernými miestami LDS_d 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_d so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 633 000 kWh vrátane (približne do 60 000 m³ vrátane) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 2.
- 2.3.3 Pre odberné miesta LDS_d so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 633 000 kWh (približne nad 60 000 m³) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 4.

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

3. Štruktúra tarifných sadzieb za distribúciu plynu

- 3.1 Sadzby pre tarifné skupiny uplatňované pre odberné miesta uvedené v odsekoch 2.1.1 (M/Da), 2.1.2 (M/Db), 2.1.3 (M/Dc), 2.1.4 (M/Dd) a 2.3.2 (LDS_d) sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za rok,
 - variabilná sadzba za 1 m³ distribuovaného množstva plynu.
- 3.2 Sadzby pre tarifné skupiny uplatňované pre odberné miesta uvedené v odsekoch 2.1.5 (S), 2.1.6 (Va), 2.1.7 (Vb), 2.1.8 (Vc), 2.1.9 (Vd), 2.1.10 (Ve), 2.1.11 (Vf), 2.1.12 (Vg), 2.1.13 (Vh), 2.1.14 (Vi), 2.2.1 (CNG S), 2.2.2 (CNG V1) a 2.2.3 (CNG V2) sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za rok,
 - ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste, t.j. sadzba za 1 m³ dohodnutej dennej distribučnej kapacity na základe zmluvy samostatne pre kapacitu
 - do 1,2 mil. m³/deň vrátane a
 - nad 1,2 mil. m³/deň
 - variabilná sadzba za 1 m³ distribuovaného množstva plynu.
- 3.3 Sadzby pre tarifnú skupinu LDS_d pre odberné miesta uvedené v odseku 2.3.3 sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za rok,
 - 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 m³ 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 určí pre každého užívateľa ako súčet cien stanovených v súlade s týmto bodom 4 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 Ročné zmluvy

4.3.1 SPP - distribúcia zaradí jednotlivé odberné miesto, do ktorého distribuuje plyn, do tarifnej skupiny na základe 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 a zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na súhrnnom vstupnom bode.

4.3.3 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete za obdobie jedného kalendárneho mesiaca v prípade ročnej zmluvy (Pen) sa určí nasledovne:

$$Pen = 1/12 * Pdce * Dce$$

pričom

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

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

4.3.4 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.

4.3.5 V rozhodnom období sa platí cena zodpovedajúca 1/12 fixnej sadzby za rok za každý kalendárny mesiac dohodnutého trvania distribúcie plynu v rozhodnom období. Cena sa účtuje mesačne.

- 4.3.6 Cena za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste za rozhodné obdobie sa vypočíta ako súčet súčinu hodnoty zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do 1,2 mil. m³/deň vrátane a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (v €/m³/deň) a súčinu hodnoty zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad 1,2 mil. m³/deň a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (v €/m³/deň). Vo vzťahu k odberným miestam zaradeným v tarifných skupinách podľa odsekov 2.1.5 (S), 2.1.6 (Va), 2.1.7 (Vb), 2.1.8 (Vc), 2.1.9 (Vd), 2.1.10 (Ve), 2.1.11 (Vf), 2.1.12 (Vg), 2.1.13 (Vh), 2.1.14 (Vi), 2.2.1 (CNG S), 2.2.2 (CNG V1) a 2.2.3 (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.
- 4.3.7 Cena za distribúciu plynu za obdobie jedného kalendárneho mesiaca pre jednotlivé odberné miesto uvedené v ročnej zmluve (P_{ex}) sa určí nasledovne:

$$P_{ex} = 1/12 * P_{df} + 1/12 * P_{dc1} * D_{c1} + 1/12 * P_{dc2} * D_{c2} + P_{dr} * D_r$$

pričom

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

P_{dc1} – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,2 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

P_{dc2} – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,2 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

P_{dr} – variabilná sadzba za 1 m³ podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

D_{c1} – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,2 mil. m³/deň vrátane,

D_{c2} – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,2 mil. m³/deň,

D_r – distribuované množstvo plynu v príslušnom kalendárnom mesiaci.

4.4 Krátkodobé zmluvy

- 4.4.1 V prípade krátkodobých zmlúv zaradiť SPP - distribúcia jednotlivé odberné miesto, do ktorého distribuuje plyn, do tarifnej skupiny na základe celkového množstva distribuovaného plynu do odberného miesta, ktoré bolo zmluvne dohodnuté na obdobie trvania takejto zmluvy.
- 4.4.2 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, v ktorých zmluvne dohodnuté ročné množstvo distribuovaného plynu do odberného miesta je vyššie ako 633 000 kWh (približne nad 60 000 m³), je distribúcia plynu distribuovaného do odberného miesta na základe krátkodobej zmluvy ocenená tarifou S až Vi alebo CNG S až CNG V2 podľa zmluvne dohodnutého množstva distribuovaného plynu v krátkodobej zmluve, minimálne však tarifou S alebo CNG S.

- Pre ročné zmluvy, v ktorých zmluvne dohodnuté ročné množstvo distribuovaného plynu do odberného miesta je nižšie alebo rovné 633 000 kWh (približne 60 000 m³ vrátane), 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 podľa tabuľky č.1,

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

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 (Pen_d) sa určí takto:

$$Pen_d = Pdce * Dce * \frac{(1 - F)}{5}$$

pričom

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

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

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 (Pex_m) sa určí takto:

$$Pex_m = Pdf * (1 - F) + Pdc1 * Dc1 * (1 - F) + Pdc2 * Dc2 * (1 - F) + Pdr * Dr$$

pričom

Pdf – fixná sadzba za rok podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

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

$Pdc1$ – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,2 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$Pdc2$ – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,2 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$Dc1$ – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,2 mil. m³/deň vrátane,

$Dc2$ – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,2 mil. m³/deň,

Pdr – variabilná sadzba za 1 m³ 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_{exd}) sa určí takto:

$$P_{exd} = Pdf * \frac{(1-F)}{5} + Pdc1 * Dc1 * \frac{(1-F)}{5} + Pdc2 * Dc2 * \frac{(1-F)}{5} + Pdr * Dr$$

pričom

Pdf – fixná sadzba za rok podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

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

Pdc1 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,2 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Pdc2 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,2 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Dc1 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,2 mil. m³/deň vrátane,

Dc2 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,2 mil. m³/deň,

Pdr – variabilná sadzba za 1 m³ 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 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 v zodpovedajúcej výške.

4.4.10 Cena za distribúciu plynu 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 Ak v prípade dlhodobej zmluvy po uplynutí 12 kalendárnych mesiacov trvania distribúcie plynu si užívateľ dohodne inú hodnotu dennej distribučnej kapacity a/alebo ročného množstva distribuovaného plynu na obdobie nasledujúcich 12 kalendárnych mesiacov pre určité odberné miesto, tak v takom prípade SPP - distribúcia zaradí takéto odberné miesto do tarifnej skupiny na základe požadovaných hodnôt a to počnúc dňom takejto zmeny a bude postupovať v súlade s bodom 4.

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

4.6.1 Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na súhrnnom vstupnom bode 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 podľa nasledovného vzorca:

$$Pee = Ee * Pdce * 6$$

pričom

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

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

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

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

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

s tým, že

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

pričom

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

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

- 4.6.3 Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifných skupinách S, Va, Vb, Vc, Vd, Ve, Vf, Vg, Vh, Vi, 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 sadziieb:

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 odseku 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 ročné množstvo distribuovaného plynu do odberného miesta zaradeného na základe zmluvy do tarifnej skupiny Va - Vi nedosiahne spodnú hranicu alebo v prípade ak presiahne hornú hranicu tarifnej skupiny dohodnutej v zmluve, cena za distribúciu plynu pre takéto odberné miesto bude navýšená o rozdiel medzi cenou za distribúciu plynu pre tarifnú skupinu, do ktorej malo byť príslušné odberné miesto zaradené podľa dosiahnutého ročného množstva distribuovaného plynu a cenou za distribúciu plynu pre tarifnú skupinu dohodnutú v zmluve. K zníženiu pôvodne uplatnenej ceny za distribúciu plynu týmto spôsobom dôjsť nemôže.

4.7 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 ³ /deň)
5 687,72	3,2724

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.

Pokiaľ vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom ustanovuje používanie energetických jednotiek pre evidenciu a fakturáciu distribúcie plynu, od dátumu účinnosti používania energetických jednotiek sa na prepočet variabilných sadzieb z €/m³ na €/kWh použije hodnota spaľovacieho tepla objemového 10,6504, pričom prepočítané sadzby sa zaokrúhlia na 4 desatinné miesta.“

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

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal dňa 26.10.2015 cenové konanie z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0045/2014/P zo dňa 05. 11. 2013, ktorým určil na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve a podmienky ich uplatnenia s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „rozhodnutie č. 0045/2014/P“) pre regulovaný subjekt SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO 35 910 739 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) môže úrad z vlastného podnetu začať konanie o zmene rozhodnutia, ak došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Dôvodom na začatie konania o zmene rozhodnutia č. 0045/2014/P je zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri stanovení taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve na rok 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016.

Úrad zaslal regulovanému subjektu oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu listom č. 33560/2015/BA zo dňa 21.10.2015 a zároveň regulovaný subjekt vyzval, aby do piatich dní od doručenia uvedeného oznámenia predložil úradu nasledovné údaje a podklady:

- skutočný objem distribuovaného plynu, skutočné hodnoty denných maxím za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a prislúchajúce skutočné počty odberných miest v členení podľa tarifných skupín za rok 2014,
- predpokladaný objem distribuovaného plynu, predpokladané hodnoty denných maxím za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a prislúchajúce počty odberných miest v členení podľa tarifných skupín za rok 2015,
- plánovaný objem distribuovaného plynu, plánované hodnoty denných maxím za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a prislúchajúce plánované počty odberných miest v členení podľa tarifných skupín na rok 2016,
- skutočnú výšku nákladov na obstaranie plynu na vlastnú spotrebu a straty plynu v distribučnej sieti (ďalej len „VSaS“) v roku 2014 vrátane príslušných výpočtov a podkladov,
- predpokladanú výšku nákladov na krytie VSaS v roku 2015 vrátane príslušných výpočtov a podkladov,
- plánovanú výšku nákladov na krytie VSaS na rok 2016 vrátane príslušných výpočtov a podkladov,
- zoznam skutočne zaradeného nového dlhodobého majetku nevyhnutne potrebného na zabezpečenie prevádzkyschopnosti siete v období od 01.01.2015 do 30.09.2015 a tiež zoznam majetku, ktorý regulovaný subjekt predpokladá zaradiť od 01.10.2015 do 31.12.2015 s uvedením jeho nadobúdacej ceny,
- hodnotu skutočných ročných výnosov za pripojenie do distribučnej siete za rok 2014,
- hodnotu skutočných ročných výnosov za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity za rok 2014.

Regulovaný subjekt listom č. 19/BoD-S/2015 doručeným úradu dňa 29. 10. 2015 a zaevidovaným pod podacím číslom 34618/2015/BA predložil údaje a poklady, ktoré úrad požadoval listom č. 33560/2015/BA zo dňa 21.10.2015.

Úrad preskúmal podklady predložené regulovaným subjektom listom č. 19/BoD-S/2015 a spolu s pokladmi, ktoré má k dispozícii z cenového konania vo veci vydania rozhodnutia č. 0045/2014/P a tiež na základe ďalších podkladov získaných od regulovaného subjektu v období od vydania rozhodnutia č. 0045/2014/P do začatia konania o zmene uvedeného rozhodnutia úrad dospel k záveru, že sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve na rok 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016. Pri vyhodnotení podkladov k zmene rozhodnutia č. 0045/2014/P úrad postupoval podľa zákona o regulácii a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 193/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 187/2014 Z. z.

Dňa 30. 10. 2015 úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov oboznámil v sídle úradu regulovaný subjekt pred vydaním tohto rozhodnutia s podkladmi rozhodnutia, ako aj so spôsobom ich zistenia. Zápisnica z oboznamovania sa s podkladmi pred vydaním tohto rozhodnutia je súčasťou spisu.

Úrad po vyhodnotení podkladov k zmene rozhodnutia č. 0045/2014/P dospel k záveru, že táto zmena rozhodnutia je v súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii.

Na základe uvedených skutočností úrad 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