

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0045/2014/P

Bratislava 05.11.2013

Číslo spisu: 6212-2013-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 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 9 a 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 12 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 193/2013 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 **u r č u j e** na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 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
	(€/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 1,5 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 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	359,30			0,0754
S	587,67	3,9983	1,2000	0,0355
Va	1 008,95	3,8868	1,2000	0,0262
Vb	45 145,26	3,8146	1,2000	0,0049
Vc	68 551,01	3,7013	1,2000	0,0047
Vd	216 360,81	3,1962	1,2000	0,0023
Ve	459 091,37	3,1756	1,2000	0,0019
Vf	1 987 757,57	2,8000	1,2000	0,0001

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 1,5 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 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	1,2000	0,0315
CNG V1	1 205,31	0,0000	1,2000	0,0301
CNG V2	53 710,97	0,0000	1,2000	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

Tarifny 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 2014 do 31. decembra 2014 (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 (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 (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 (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 (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 (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 21 100 000 kWh vrátane (nad 400 000 m³ do 2 000 000 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 21 100 000 kWh do 158 250 000 kWh vrátane (nad 2 000 000 m³ do 15 000 000 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 158 250 000 kWh do 263 750 000 kWh vrátane (nad 15 000 000 m³ do 25 000 000 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 263 750 000 kWh do 3 165 000 000 kWh vrátane (nad 25 000 000 m³ do 300 000 000 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 3 165 000 000 kWh do 5 275 000 000 kWh vrátane (nad 300 000 000 m³ do 500 000 000 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 5 275 000 000 kWh (nad 500 000 000 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 (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 (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 (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 (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 (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 (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 (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), 2.2.1 (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 1,5 mil. m³/deň vrátane a
 - nad 1,5 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 každé 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 1,5 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 1,5 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), 2.2.1 (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 miesta 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 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

P_{dc2} – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

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

D_{c1} – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň vrátane,

D_{c2} – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň,

D_r – distribuované množstvo plynu v príslušnom kalendárnom mesiaci.

4.4 Krátkodobé zmluvy

- 4.4.1 V prípade krátkodobých zmlúv zaradi SPP - distribúcia každé 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 (nad 60 000 m³), je distribúcia plynu distribuovaného do odberného miesta na základe krátkodobej zmluvy ocenená tarifou S až Vf 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 (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 (P_{en_m}) sa určí takto:

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

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 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Pdc2 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Dc1 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň vrátane,

Dc2 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,5 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 (Pex_d) sa určí takto:

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

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 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,
 Pdc2 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,
 Dc1 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň vrátane,
 Dc2 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,5 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**

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, 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).

4.7 **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 sadzieb z €/m³ na €/kWh použije hodnota spaľovacieho tepla objemového 10,6504.

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

Cenové rozhodnutie na rok 2014 platí aj na roky 2015 a 2016.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.07.2013 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 22527/2013/BA, založený v spise č. 6212-2013-BA, návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 (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 neúplný podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 193/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve (ďalej len „vyhláška č. 193/2013 Z. z.“), preto úrad listom č. 23582/2013/BA zo dňa 19. 08. 2013 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov k 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. 0016/2013/P-PK zo dňa 19. 08. 2013 cenové konanie prerušil. Úrad k návrhu ceny požadoval najmä:

1. K výpočtu nákladov na obstaranie plynu na vlastnú spotrebu a straty plynu v sieti (ďalej len „VSaS“) doložiť:
 - a) zmluvy na dodávku plynu, prípadne záväzné ponuky na dodávku plynu na VSaS na rok 2014 od dodávateľov plynu na základe ukončeného tendra,
 - b) podklady preukazujúce priebeh tendra na dodávku plynu na VSaS na rok 2014.
2. V podmienkach uplatnenia taríf:
 - a) upraviť a zosúladiť rozpätie taríf v kWh s návrhom taríf na rok 2014, ktorý bol predložený v m³ aj v kWh,
 - b) vysvetliť bod 4.3.4 týkajúci sa prepočítavania distribuovaného množstva plynu z objemových jednotiek na energetické a uviesť akou hodnotou spaľovacieho tepla objemového sa bude prepočítavať namerané množstvo plynu,
 - c) vysvetliť zaradenie bodov 4.7.1 a 4.7.2 týkajúcich sa prekročenia distribučnej kapacity.
3. Podrobne vysvetliť použitie hodnoty spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,555 pri výpočte taríf na rok 2014, nakoľko aktuálne hodnoty spaľovacieho tepla objemového, ktoré sa využívajú pre potreby vyúčtovania dodávok plynu pre odberateľov plynu, uverejňované na webovom sídle regulovaného subjektu sú vyššie.
4. Vysvetliť rozdiel v plánovanom počte odberateľov plynu, ktorý bol uvedený v návrhu taríf na rok 2014, v porovnaní s údajom o počte odberateľov plynu v roku t uvedeným v prílohe č. 7 k vyhláške č. 193/2013 Z. z. Vysvetliť aj plánované zníženie počtu odberateľov pri plánovanom zvýšenom objeme distribuovaného plynu v roku t v porovnaní s rokom t-1 a t-2.
5. Doložiť podrobný zoznam majetku zaradeného v období od 01. 01. 2013 do 30. 06. 2013 a zoznam majetku, ktorý regulovaný subjekt predpokladá zaradiť v zostávajúcom období roku 2013 tak, ako bolo uvedené v prílohe č. 10 návrhu ceny.
6. Vyňať z odpisovaného majetku v roku 2013 pozemky uvedené v prílohe č. 10 návrhu ceny a upraviť výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu - PCD_t na rok 2014 o príslušnú hodnotu odpisov.

7. Odôvodniť plánovanú výšku denného maxima na rok 2014 v porovnaní s rokom 2013 a to za prístup do distribučnej siete aj distribúciu plynu.
8. Predložiť skutočný objem distribuovaného plynu za rok 2012 podľa jednotlivých taríf.
9. Podrobne vysvetliť a odôvodniť plánovaný zvýšený objem distribuovaného plynu na rok 2014 v porovnaní s rokom 2013.
10. Doložiť faktúry za dodávku plynu na VSaS za obdobie január až júl roku 2013.
11. Na základe upravených a aktuálnych údajov predložiť nový výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu - PCD_t na rok 2014 a nový návrh taríf na rok 2014 v súlade s § 9 až 12 vyhlášky č. 193/2013 Z. z.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 12. 09. 2013 listom č. 26/BoD-D/13-S zaevidovaným pod podacím číslom úradu 29203/2013/BA.

Úrad po preštudovaní doplneného návrhu ceny skonštatoval, že návrh ceny je napriek doplneniu naďalej neúplný podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii a vyhlášky č. 193/2013 Z. z., preto listom č. 29266/2013/BA zo dňa 16. 09. 2013 úrad opätovne vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov k návrhu ceny v lehote 30 dní odo dňa doručenia výzvy a súčasne rozhodnutím č. 0023/2013/P-PK zo dňa 16. 09. 2013 cenové konanie prerušil. Zároveň vo výzve úrad poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote. Úrad vo výzve č. 29266/2013/BA žiadal, aby regulovaný subjekt návrh ceny doplnil a upravil podľa nasledovných pripomienok:

1. Vo výzve č. 23582/2013/BA zo dňa 19. 08. 2013 úrad k bodu 4.3.4 podmienok uplatnenia taríf požadoval vysvetliť, akou hodnotou spaľovacieho tepla objemového sa bude prepočítavať namerané množstvo plynu. V bode 4.3.4. podmienok uplatnenia taríf bolo uvedené, že „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.“

Z predloženého návrhu ceny vyplývalo, že navrhované tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 boli stanovené na základe plánovaných výnosov na rok 2014, pri výpočte ktorých sa vychádzalo z maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 a plánovaného množstva distribuovaného plynu v roku 2014 vyjadreného v m^3 . Pri prepočte navrhovaných taríf z objemových jednotiek na energetické bola použitá hodnota spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,555. Uvedenou hodnotou bol prepočítaný plánovaný objem distribuovaného plynu v m^3 na rok 2014 a aj navrhované tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014.

V doplnení návrhu ceny zo dňa 11. 09. 2013 regulovaný subjekt ako vysvetlenie k bodu 4.3.4 podmienok uplatnenia taríf uviedol, že „nie je možné stanoviť jednu hodnotu spaľovacieho tepla na prepočet nameranej hodnoty zemného plynu v m³, keďže hodnota spaľovacieho tepla objemového je iná v každom mesiaci, preto sa na prepočet bude používať aktuálna hodnota spaľovacieho tepla v danom období.“

K uvedenému úrad uviedol, že tento postup prepočtu nameraného objemu plynu v m³ a prepočítaný na kWh aktuálnou hodnotou spaľovacieho tepla objemového v danom období však nie je totožný so spôsobom, akým boli regulovaným subjektom stanovené navrhované tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 a prepočítané na kWh.

Hodnoty spaľovacieho tepla objemového, ktoré sa využívajú pre potreby vyúčtovania dodávok plynu pre odberateľov plynu a ktoré sú uverejňované na webovom sídle regulovaného subjektu, sú zvyčajne vyššie ako 10,555. Ak by sa na prepočet nameraného objemu distribuovaného plynu z m³ na kWh používali aktuálne hodnoty spaľovacieho tepla objemového, potom výnosy za distribúciu plynu v roku 2014 by boli vyššie, ako bolo uvedené v návrhu ceny. Uvedený postup nie je v súlade s princípom tvorby taríf stanoveným v § 10 ods. 1 vyhlášky č. 193/2013 Z. z., podľa ktorého tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t sa navrhujú tak, aby celkové plánované tržby z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku t regulačného obdobia v eurách na objemovú jednotku neprekročili maximálnu cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t vypočítanú podľa § 12 vyhlášky č. 193/2013 Z. z.

Na základe vyššie uvedeného úrad požadoval návrh taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 dať do súladu s § 9 až 12 vyhlášky č. 193/2013 Z. z.

2. Z dôvodu prepočtu objemových jednotiek množstva distribuovaného plynu na energetické úrad žiadal upraviť celý text podmienok uplatnenia taríf a doplniť postup prepočtu z objemových jednotiek na energetické, v tejto súvislosti tiež jednoznačne upraviť postup pri výpočte poplatkov za prekročenie dennej distribučnej kapacity.
3. K navrhovanému bodu 4.7 podmienok uplatnenia taríf doložiť vyhodnotenie a prehľad o prekročeníach distribučnej kapacity na základe fyzických odpočtov za rok 2012 a za mesiace január až jún roku 2013.
4. V bode 3. podmienok uplatnenia taríf doplniť štruktúru tarifných sadzieb pre tarifnú skupinu LDS_d.
6. Na základe doplnených a aktuálnych údajov predložiť upravený návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 v súlade s § 9 až 12 vyhlášky č. 193/2013 Z. z.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 14. 10. 2013 listom č. 28/BoD-D/13-S zaevidovaným pod podacím číslom úradu 33347/2013/BA.

Úrad doplnený návrh ceny dôkladne preštudoval a skonštatoval, že regulovaný subjekt neodstránil nedostatky návrhu ceny a neupravil návrh ceny v súlade s výzvou úradu č. 29266/2013/BA zo dňa 16. 09. 2013.

V bode 1. výzvy č. 29266/2013/BA zo dňa 16. 09. 2013 úrad namietal použitie hodnoty spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,555 kWh/m³ pri prepočte navrhovaných taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 z objemových jednotiek na energetické. Regulovaný subjekt v doplnení návrhu ceny listom č. 28/BoD-D/13-S uviedol, že navrhované tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 z objemových jednotiek na energetické prepočítal hodnotou spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,609 kWh/m³, pričom pri stanovení tejto hodnoty použil priemer hodnôt spaľovacieho tepla objemového za posledných päť rokov. Zároveň regulovaný subjekt uviedol, že pri prepočte nameraných hodnôt zemného plynu z m³ na kWh bude postupovať v zmysle 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 (ďalej len „vyhláška č. 269/2012 Z. z.“).

Úrad doplnený návrh ceny dôsledne preskúmal a konštatuje, že nie je možné súhlasiť s hodnotou spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,609 použitou regulovaným subjektom pri stanovení navrhovaných taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 a ani so spôsobom, akým regulovaný subjekt uvedenú hodnotu spaľovacieho tepla objemového určil, a to ako priemer hodnôt spaľovacieho tepla objemového za posledných päť rokov.

K uvedenému úrad ďalej uvádza, že priemerné hodnoty spaľovacieho tepla objemového určené v súlade s vyhláškou č. 269/2012 Z. z., ktoré sú uverejňované na webstránke regulovaného subjektu, sú v súčasnosti vyššie ako 10,609, a to konkrétne za obdobie január až september roku 2013 vo výške 10,69, pričom priemer za rok 2012 bol vo výške 10,65. Pri sledovaní vývoja hodnôt spaľovacieho tepla objemového za niekoľko rokov spätne sa dá konštatovať, že tieto hodnoty majú stúpajúcu tendenciu.

Ako vyplýva z predloženého návrhu ceny, taktiež regulovaný subjekt pri nákupe plynu na VSaS na rok 2014 počíta s hodnotou spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,6717.

Použitie hodnoty spaľovacieho tepla objemového vo výške 10,609 pri stanovení taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 a následné vyhodnocovanie a prepočítavanie skutočne nameraných hodnôt množstva distribuovaného plynu z objemových jednotiek na energetické podľa vyhlášky č. 269/2012 Z. z., pričom aktuálne hodnoty spaľovacieho tepla objemového sú v súčasnosti vyššie ako 10,609, by malo za následok vyššie výnosy regulovaného subjektu, ako bolo uvedené v návrhu ceny. Uvedený princíp je v rozpore s § 10 ods. 1 vyhlášky č. 193/2013 Z. z., podľa ktorého tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t sa navrhujú tak, aby celkové plánované tržby z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku t regulačného obdobia v eurách na objemovú jednotku neprekročili maximálnu cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t vypočítanú podľa § 12 vyhlášky č. 193/2013 Z. z.

Podľa § 14 ods. 9 prvej a druhej vety zákona o regulácii, ak je doručený návrh ceny neúplný alebo bol vypracovaný v rozpore s § 40 ods. 1, úrad vyzve účastníka cenového konania, aby v ním určenej lehote, ktorá nemôže byť kratšia ako päť dní, odstránil nedostatky;

súčasne ho poučí o možnosti zastavenia konania. Ak účastník cenového konania neodstráni nedostatky návrhu ceny, úrad konanie zastaví alebo určí cenu v rámci toho istého konania podľa podkladov, ktoré má k dispozícii.

Na základe uvedených skutočností úrad podľa § 14 ods. 9 zákona o regulácii určil ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve na rok 2014, a to vo forme taríf, ako aj podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014, pričom postupoval podľa § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) a § 9 až 12 vyhlášky č. 193/2013 Z. z.

V súlade s § 10 ods. 1 vyhlášky č. 193/2013 Z. z. súčasťou taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sú aj platby za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity a cena za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve.

Pri určení taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve ako aj podmienok uplatnenia uvedených taríf na rok 2014 úrad vychádzal z podkladov predložených regulovaným subjektom pri návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 dňa 31. 07. 2013 listom č. 25/BoD-D/13-S, z doplnenia návrhu ceny predloženého úradu dňa 12. 09. 2013 listom č. 26/BoD-D/13-S a dňa 14. 10. 2013 listom č. 28/BoD-D/13-S, z podkladov zaslaných regulovanému subjektu elektronickou poštou dňa 24. 10. 2013 a elektronickou poštou dňa 25. 10. 2013, z údajov uverejnených na webstránke regulovaného subjektu a tiež z vlastných prepočtov úradu.

Dňa 29. 10. 2013 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 pred vydaním tohto rozhodnutia zosúladiť znenie jednotlivých bodov podmienok uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu ako aj za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve.

Úrad po vyhodnotení podkladov na rozhodnutie o určení taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve ako aj podmienok uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014 dospel k záveru, že určené tarify a podmienky ich uplatnenia sú v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) a § 9 až 12 vyhlášky č. 193/2013 Z. z. a preto 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