

ROZHODNUTIE

Číslo: 0016/2010/P
Číslo spisu: 3259-2009-BA

Bratislava 03.12.2009

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) druhého a tretieho bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve na rok 2010 pre regulovaný subjekt SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 takto

r o z h o d o l

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. e), j) a k) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 3 písm. f) a h) a § 4 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23. júla 2008 č. 4/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v plynárenstve a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 31. júla 2007 č. 4/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v plynárenstve v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 a výnosu z 10. júna 2009 č. 4/2009 pre regulovaný subjekt SPP – distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 schvaľuje na obdobie od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 tieto tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve.

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 denné maximum na vstupnom bode
	(€/ m ³ /deň)
domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka, odovzdávacie miesto z ťažobnej siete	1,3000

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 denné maximum na odbernom mieste do 1,5 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za denné maximum 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	20,91			0,2423
M/Db	49,41			0,0998
M/Dc	75,76			0,0843
M/Dd	245,41			0,0582
S	475,15	3,79	1,20	0,0256
Va	967,71	3,72	1,20	0,0249
Vb	42 630,49	3,65	1,20	0,0046
Vc	65 349,57	3,49	1,20	0,0043
Vd	208 853,71	3,05	1,20	0,0019
Ve	435 496,84	2,99	1,20	0,0016
Vf	1 906 668,94	2,80	1,20	0,0001

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 2010 do 31. decembra 2010 (ďalej ako „rozhodné obdobie“).

1. Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete

- 1.1 Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete sa stanovuje pre vstupný bod do distribučnej siete, ktorý predstavuje agregované domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka a odovzdávacie miesto z ťažobnej siete na vymedzenom území.

- 1.2 Za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete sa uplatňuje jedna ročná sadzba za denné maximum na vstupnom bode.

2. Druhy tarifných skupín za distribúciu plynu

Tarifné skupiny za 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 Tarifa M/Da - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom do 200 m³ vrátane,
- 2.2 Tarifa M/Db - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 200 m³ do 1 700 m³ vrátane,
- 2.3 Tarifa M/Dc - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 1 700 m³ do 6 500 m³ vrátane,
- 2.4 Tarifa M/Dd - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 6 500 m³ do 60 000 m³ vrátane,
- 2.5 Tarifa S - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 60 000 m³ do 400 000 m³ vrátane,
- 2.6 Tarifa Va - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 400 000 m³ do 2 000 000 m³ vrátane,
- 2.7 Tarifa Vb - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 2 000 000 m³ do 15 000 000 m³ vrátane,
- 2.8 Tarifa Vc - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 15 000 000 m³ do 25 000 000 m³ vrátane,
- 2.9 Tarifa Vd - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 25 000 000 m³ do 300 000 000 m³ vrátane,
- 2.10 Tarifa Ve - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 300 000 000 m³ do 500 000 000 m³,
- 2.11 Tarifa Vf - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným objemom nad 500 000 000 m³.

3. Štruktúra tarifných sadzieb za distribúciu plynu

3.1 Sadzby pre tarifné skupiny uplatňované pre odberné miesta uvedené v bodoch 2.1 (M/Da), 2.2 (M/Db), 2.3 (M/Dc) a 2.4 (M/Dd) sa členia nasledovne:

- fixná sadzba za rok,
- variabilná sadzba za 1 m³ skutočne distribuovaného množstva plynu.

3.2 Sadzby pre tarifné skupiny uplatňované pre odberné miesta uvedené v bodoch 2.5 (S), 2.6 (Va), 2.7 (Vb), 2.8 (Vc), 2.9 (Vd), 2.10 (Ve) a 2.11 (Vf) sa členia nasledovne:

- fixná sadzba za rok,
- ročná sadzba za denné maximum na odbernom mieste, t.j. sadzba za 1 m³ dohodnutej dennej distribučnej kapacity plynu 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 skutočne 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 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 denné maximum na vstupnom bode a zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na vstupnom bode.

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

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

pričom

Pdce – ročná sadzba za denné maximum na vstupnom bode podľa tabuľky č.1

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na vstupnom bode.

- 4.3.4 Cena za skutočne distribuované množstvo plynu sa vypočíta ako súčin variabilnej sadzby a skutočne distribuovaného množstva plynu, ktoré SPP - distribúcia namerala meradlami alebo určil pomocou typových diagramov dodávky. 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 denné maximum na odbernom mieste za rozhodné obdobie sa vypočíta ako súčet súčinu objemu zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do 1,5 mil. m³/deň vrátane a príslušnej ročnej sadzby za denné maximum na odbernom mieste (v €/m³/deň) a súčinu objemu zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad 1,5 mil. m³/deň a príslušnej ročnej sadzby za denné maximum na odbernom mieste (v €/m³/deň). Vo vzťahu k odberným miestam zaradeným v tarifných skupinách podľa bodov 2.5 (S), 2.6 (Va), 2.7 (Vb), 2.8 (Vc), 2.9 (Vd), 2.10 (Ve) a 2.11 (Vf) sa platí za každý kalendárny mesiac dohodnutého trvania distribúcie plynu cena zodpovedajúca 1/12 ročnej ceny za denné maximum 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 (Pex) sa určí nasledovne:

$$Pex = 1/12 * Pdf + 1/12 * Pdc1 * Dc1 + 1/12 * Pdc2 * Dc2 + Pdr * Dr$$

pričom

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

Pdc1 – ročná sadzba za denné maximum do 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste podľa tabuľky č. 2,

Pdc2 – ročná sadzba za denné maximum nad 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste podľa tabuľky č. 2,

Pdr – variabilná sadzba za 1 m³ podľa tabuľky č. 2,

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

Dc2 – objem zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste,

Dr – skutočne distribuované množstvo plynu v príslušnom mesiaci.

4.4 Krátkodobé zmluvy

- 4.4.1 V prípade krátkodobých zmlúv týkajúcich sa distribúcie plynu zaradí 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 presahuje 400 000 m³, je distribúcia plynu distribuovaného do odberného miesta na základe krátkodobej zmluvy ocenená tarifou Va až Vf podľa zmluvne dohodnutého množstva distribuovaného plynu v krátkodobej zmluve, inak tarifou Va.
 - Pre ročné zmluvy, v ktorých zmluvne dohodnuté ročné množstvo distribuovaného plynu do odberného miesta je nižšie alebo rovné 400 000 m³, je distribúcia plynu distribuovaného do odberného miesta na základe krátkodobej zmluvy ocenená tarifou S až Vf podľa zmluvne dohodnutého množstva distribuovaného plynu v krátkodobej zmluve, inak tarifou S.
- 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 denné maximum na vstupnom bode podľa tabuľky č.1,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na vstupnom bode,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 3.

- 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 denné maximum na vstupnom bode podľa tabuľky č.1,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na vstupnom bode,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 3.

- 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,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 3,

Pdc1 – ročná sadzba za denné maximum do 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste podľa tabuľky č. 2,

Pdc2 – ročná sadzba za denné maximum nad 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste podľa tabuľky č. 2,

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

Dc2 – objem zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste,

Pdr – variabilná sadzba za 1 m³ podľa tabuľky č. 2,

Dr – skutočne 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,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 3,

Pdc1 – ročná sadzba za denné maximum do 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste podľa tabuľky č. 2,

Pdc2 – ročná sadzba za denné maximum nad 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste podľa tabuľky č. 2,

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

Dc2 – objem zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad 1,5 mil. m³/deň na odbernom mieste,

Pdr – variabilná sadzba za 1 m³ podľa tabuľky č. 2,

Dr – skutočne distribuované množstvo plynu.

Tabuľka č.3

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 v zodpovedajúcej výške.
- 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 v zodpovedajúcej výške.

4.5 Dlhodobé zmluvy

- 4.5.1 Ak v prípade dlhodobej zmluvy, na základe ktorej si užívateľ dohodol rozdielnu výšku dennej distribučnej kapacity a výšku ročného množstva distribuovaného plynu pre určité odberné miesto a na určité obdobie trvania distribúcie plynu a táto zmena nastane v priebehu rozhodného obdobia, SPP - distribúcia zaradí takéto odberné miesto do tarifnej skupiny na základe dohodnutých 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 vstupnom bode sa platí za najvyššie prekročenie v danom mesiaci, a to za objem prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode podľa nasledovného vzorca:

$$Pee = Ee * Pdce * 6$$

pričom

Pee – poplatok za prekročenie dennej kapacity na vstupnom bode,

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

Pdce – ročná sadzba za denné maximum na vstupnom bode podľa tabuľky č.1.

- 4.6.2 Objem prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na 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 patriacich užívateľovi,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na 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 alebo Vf sa platí za dve najvyššie prekročenia v danom mesiaci za celý objem prekročenia nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste.

Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifnej skupine S sa platí podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č. 4

Za objem prekročenia nad 5% do 10% vrátane	Ročná sadzba za denné maximum na odbernom mieste (Tabuľka č. 2) zvýšená o 20%
Za objem prekročenia nad 10 %	Ročná sadzba za denné maximum na odbernom mieste (Tabuľka č. 2) zvýšená o 40%

Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifných skupinách Va, Vb, Vc, Vd, Ve alebo Vf sa platí podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č. 5

Za objem prekročenia nad 5% do 10% vrátane	Ročná sadzba za denné maximum na odbernom mieste (Tabuľka č. 2) zvýšená o 40%
Za objem prekročenia nad 10 %	Ročná sadzba za denné maximum na odbernom mieste (Tabuľka č. 2) zvýšená o 80%

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

Cenu 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 období od 1. januára 2010 (vrátane) do 31. decembra 2010 (vrátane).

Cena za poskytovanie podporných služieb sa schvaľuje ako pevná cena takto:

Tabuľka č. 6

Fixná sadzba za rok (€/rok)	Cena za denné maximum (€/m ³ /deň)
5 496,3432	3,1623

Cena za poskytovanie podporných služieb je súčtom fixnej časti ceny - fixnej sadzby za rok v eurách a výsledku súčinu ceny za denné maximum a dohodnutej dennej 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. 6,

Pac - cena za denné maximum podľa tabuľky č. 6,

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

Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.08.2009 doručený pod podacím číslom úradu č. 9857/2009/BA návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2010 (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“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) účastníkom cenového konania je regulovaný subjekt, ktorý predložil návrh ceny a Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“), preto úrad listom č. 9958/2009/BA zo dňa 02.09.2009 oznámil ministerstvu, že začal cenové konanie.

Návrh ceny, ktorý regulovaný subjekt úradu predložil, bol neúplný podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii a výnosu úradu z 23. júla 2008 č. 4/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v plynárenstve a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 31. júla 2007 č. 4/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v plynárenstve v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 a výnosu z 10. júna 2009 č. 4/2009 (ďalej len „výnos č. 4/2008“) a s výnosu z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (ďalej len „výnos č. 1/2009“). Z uvedeného dôvodu úrad listom č.10405/2009/BA zo dňa 10.09.2009 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov k návrhu ceny. Súčasne rozhodnutím č. 0007/2009/P-PK zo dňa 10.09.2009 úrad cenové konanie prerušil. Úrad k cenovému návrhu požadoval najmä:

1. Predložiť uznesenie predstavenstva spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava č. 317/22/2009 zo dňa 27. augusta 2009 týkajúce sa tohto návrhu ceny.
2. K prílohe č. 7 návrhu ceny doložiť zoznam rekonštruovaného majetku zaradeného v období 1.-7./2009. Predložiť aj zoznam predpokladaných rekonštrukcií za obdobie 8.-12./2009.
3. Upraviť výšku nákladov na obstaranie plynu na vlastnú spotrebu a straty (ďalej len „VSaS“) plynu v distribučnej sieti.
4. K výpočtu nákladov na obstaranie plynu na VSaS predložiť:
 - a) faktúry za dodávku plynu za obdobie 1.-7./2009,
 - b) zmluvy s dodávateľmi plynu na rok 2009 a 2010,
 - c) vzorce na výpočet ceny plynu na VSaS a všetky údaje potrebné na výpočet ceny plynu na VSaS za rok 2009 a 2010, vrátane potrebných množstiev plynu po jednotlivých mesiacoch roku 2009 a 2010,
 - d) detailný výpočet ceny plynu na VSaS za rok 2009 a 2010,
 - e) podrobné vysvetlenie, vrátane predloženia dokladov, ktoré SPP - distribúcia viedli k predpokladu vývoja použitého kurzu USD/EUR a hodnôt vývoja cien FO a GO uvedených v prílohe č. 5 návrhu ceny.
5. V členení podľa tarifných skupín uviesť:
 - a) skutočný objem distribuovaného plynu v roku 2008 a za obdobie 1.- 7./2009 a plánovaný objem distribuovaného plynu za obdobie 8.-12./2009,

- b) skutočný výnos z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, bez poplatkov za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity, za rok 2008 a za obdobie 1.-7./2009 a plánovaný výnos z taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za obdobie 8.- 12./2009,
 - c) výnosy z poplatkov za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity, a to skutočnosť za rok 2008 a za obdobie 1.-7./2009,
 - d) skutočné náklady SPP - distribúcia súvisiace s prekročením zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pri distribúcii plynu za rok 2008 a za obdobie 1.-7./2009.
6. K prílohe č. 6 návrhu ceny doplniť kópiu záväznej ponuky na dodávku plynu pre účely zabezpečenia bezpečnosti dodávok plynu. Zároveň doplniť všetky údaje potrebné k výpočtu a detailný číselný postup výpočtu nákladov spojených s plnením povinností regulovaného subjektu podľa § 14 ods. 12 a 14 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
 7. V podmienkach uplatnenia taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu odôvodniť použitie koeficientu 6 vo vzorci v bode 4.6.1 a koeficientu 5 vo vzorci v bode 4.4.4.
 8. Upraviť výšku ročnej sadzby za denné maximum v tarife S a súčasne upraviť aj poplatky za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity v tejto tarife.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom č. 44/BoD-D09-S zo dňa 07.10.2009. Nakoľko návrh ceny aj po doplnení bol neúplný podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii, výnosu č. 4/2008 a výnosu č. 1/2009 a neobsahoval dostatočné údaje a podklady potrebné na vydanie cenového rozhodnutia, úrad listom č. 12127/2009/BA zo dňa 15.10.2009 opätovne podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt na doplnenie cenového návrhu a odstránenie nedostatkov a súčasne rozhodnutím č. 0014/2009/P-PK zo dňa 15.10.2009 cenové konanie prerušil. Úrad k návrhu ceny požadoval najmä:

1. Predložiť aktuálny výpis z obchodného registra, v ktorom budú zapísané zmeny v štatutárnych orgánoch spoločnosti.
2. Doplniť zmluvy na dodávku plynu na krytie vlastnej spotreby a strát plynu v distribučnej sieti a zmluvy na dodávku plynu v súvislosti s plnením povinností regulovaného subjektu podľa § 14 ods. 12 a 14 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov na rok 2010, doplniť aktuálne ponuky na uvedené dodávky plynu
3. Upraviť poplatky za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity v tarife S.
4. Doplniť podrobný rozpis majetku, ktorý bude zaradený v období 8.-12./2009.

Na základe výzvy zaslanej úradom listom č. 12127/2009/BA zo dňa 15.10.2009 regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom č. 54/BoD-D09-S, ktorý bol úradu doručený dňa 13.11.2009. Pretože návrh ceny bol aj po doplnení neúplný a neobsahoval všetky podklady potrebné k vydaniu cenového rozhodnutia, úrad listom č. 14291/2009/BA zo dňa 19.11.2009 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii znovu vyzval regulovaný subjekt na doplnenie cenového návrhu a odstránenie nedostatkov a rozhodnutím č. 0023/2009/P-PK zo dňa 19.11.2009 cenové konanie prerušil. Úrad požadoval k návrhu ceny najmä:

1. Doplniť aktualizovaný zoznam investičného majetku zaradeného v období 1.-7./2009, ktorý mal byť prílohou č. 5 listu č. 54/BoD-D09-S zo dňa 13.11.2009.

2. Doplniť aktualizovaný podrobný rozpis predpokladaného majetku, ktorý bude zaradený v období 8.-12./2009. Uvedený rozpis majetku úrad požadoval aj listom č. 12127/2009/BA zo dňa 15.10.2009.
3. Na základe predložených výpočtov, podľa § 10 ods. 1 a 2 výnosu č. 4/2008, priemerná cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2010 je rovná priemernej cene za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2009, z ktorej sa vychádzalo aj pri stanovení taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2009. Nakoľko tarify navrhované na rok 2010 boli značne rozdielne v porovnaní s tarifikami schválenými na rok 2009, úrad žiadal tarify upraviť tak, aby rozdiely v jednotlivých zložkách príslušných taríf na rok 2010 v porovnaní s rokom 2009 boli minimálne, nakoľko takéto rozdiely by mali zásadný vplyv na ostatných účastníkov trhu s plynom.

Na základe výzvy, ktorú úrad zaslal listom č. 14291/2009/BA zo dňa 19.11.2009, regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom č. 59/BoD-D09-S zo dňa 30.11.2009.

O každom prerušení cenového konania úrad informoval aj ministerstvo a to listom č. 10407/2009/BA zo dňa 10.09.2009, listom č. 12128/2009/BA zo dňa 15.10.2009 a listom č. 14293/2009/BA zo dňa 19.11.2009.

Úrad posúdil návrh ceny podľa výnosu č. 4/2008. Posúdil výpočet PCD_t - priemernej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t podľa § 10 ods. 1 a 2 výnosu č. 4/2008.

Úrad posúdil návrh taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa § 9 ods. 1 a ods. 3 výnosu č. 4/2008. Tarify boli navrhnuté 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 priemernú cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t vypočítanú podľa § 10 ods. 1 a ods. 2 výnosu č. 4/2008. Súčasťou taríf sú aj poplatky za prekročenie dennej distribučnej kapacity a cena za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve.

Úrad tiež skonštatoval, že návrh ceny má všetky náležitosti podľa § 4 ods. 3 výnosu č. 4/2008.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 14169/2009/BA zo dňa 30.11.2009 ministerstvu posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi pre výpočet ceny na vyjadrenie. Ministerstvo sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom č. 5220/2009-3400 zo dňa 30.11.2009 stanoviskom, že k návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) umožnil regulovanému subjektu dňa 03.12.2009 oboznámiť sa pred vydaním tohto rozhodnutia s podkladmi rozhodnutia a so spôsobom ich zistenia v sídle úradu. Regulovaný subjekt nemal k podkladom rozhodnutia a k spôsobu ich zistenia pripomienky. O oboznámení sa s podkladmi rozhodnutia regulovaným subjektom bol vyhotovený záznam, ktorý je súčasťou spisu.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s výnosom č. 1/2009 a výnosom č. 4/2008 a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

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 vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. SPP – distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava