

**ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ**  
**Bajkalská 27, P.O.Box 12, 820 07 Bratislava**

---

**R O Z H O D N U T I E**

Číslo: 0003/2010/P  
Číslo spisu: 3257-2009-BA

Bratislava 08.10.2009

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) druhého 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 rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2010 pre regulovaný subjekt eustream, a.s., Mlynské nivy 42, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 712, takto

**r o z h o d o l :**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. e) 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. e) a § 4 písm. e) 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 s § 4 ods. 1, § 5 až § 7 výnosu 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 eustream, a.s., Mlynské nivy 42, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 712 schvaľuje na obdobie od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 tieto porovnateľné ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu:

1. Tarify pre vstupné body do prepravnej siete:

Tabuľka č. 1

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita)	Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ( $P_{0en(n)(t)}$ ) (EUR/(m <sup>3</sup> /d)/y)			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
T <sub>en1</sub> (do 1,75 mil. m <sup>3</sup> )	0,2961	0,5338	1,6188	0,1528
T <sub>en2</sub> (nad 1,75 mil. m <sup>3</sup> vrátane do 40 mil. m <sup>3</sup> )	0,3007	0,5421	1,6441	0,1552

T <sub>en3</sub> (nad 40 mil. m <sup>3</sup> vrátane do 132 mil. m <sup>3</sup> )	0,2119	0,3818	1,1580	0,1094
T <sub>en4</sub> (nad 132 mil. m <sup>3</sup> vrátane)	0,1560	0,2810	0,8523	0,0805

pričom výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete sa určí pre kalendárny rok (t) nasledovne:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)}/1000000 * C_{en(n)(t)}) * I$$

kde

P<sub>en(n)(t)</sub> – výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v EUR/(m<sup>3</sup>/d)/y),

α<sub>(n)(t)</sub> – faktor dennej kapacity pre vstupný bod (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/m<sup>3</sup>),

C<sub>en(n)(t)</sub> – zmluvne dohodnutá denná kapacita na vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v m<sup>3</sup>/d),

I<sub>y/m/d</sub> – faktor doby trvania (v rokoch/mesiacoch/dňoch),

n – vstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre kalendárny rok (t),

t – kalendárny rok, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre vstupný bod (n).

## 2. Tarify pre výstupné body z prepravnej siete:

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita)	Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) (P <sub>0ex(n)(t)</sub> ) (EUR/(m <sup>3</sup> /d)/y)			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
T <sub>ex1</sub> (do 1,75 mil. m <sup>3</sup> )	1,6098	1,8310	2,2492	0,8256
T <sub>ex2</sub> (nad 1,75 mil. m <sup>3</sup> vrátane do 40 mil. m <sup>3</sup> )	1,6350	1,8596	2,2844	0,8385
T <sub>ex3</sub> (nad 40 mil. m <sup>3</sup> vrátane do 132 mil. m <sup>3</sup> )	1,1516	1,3098	1,6090	0,5905
T <sub>ex4</sub> (nad 132 mil. m <sup>3</sup> vrátane)	0,8476	0,9640	1,1842	0,4346

a výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete sa určí pre kalendárny rok (t) nasledovne:

$$P_{ex(n)(t)} = P_{0ex(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)}/1000000 * C_{ex(n)(t)}) * I$$

kde

$P_{ex(n)(t)}$  – výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v EUR/(m<sup>3</sup>/d)/y),

$\alpha$  – faktor dennej kapacity pre výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/m<sup>3</sup>),

$C_{ex(n)(t)}$  – zmluvne dohodnutá denná kapacita na výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v m<sup>3</sup>/d),

$I_{y/m/d}$  – faktor doby trvania (v rokoch/mesiacoch/dňoch),

n – výstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre kalendárny rok (t),

t – kalendárny rok, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre výstupný bod (n).

### 3. Sadzby taríf plynu na prevádzkové účely:

Tabuľka č. 3

	Vstupné/výstupné body			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
<b>Sadzba tarify na vstupnom bode (%)</b>	0,14	0,14	0,60	0,00
<b>Sadzba tarify na výstupnom bode (%)</b>	1,10	1,10	0,06	0,00

a tieto podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu:

#### 1. Druhy taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

Tarifné skupiny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu (ďalej len „prístup a preprava plynu“) sa členia na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete ( $T_{en1}$ ,  $T_{en2}$ ,  $T_{en3}$ ,  $T_{en4}$ ), a na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete ( $T_{ex1}$ ,  $T_{ex2}$ ,  $T_{ex3}$ ,  $T_{ex4}$ ), pričom sa ďalej rozdeľujú na jednotlivé druhy na základe zmluvne dohodnutej dennej kapacity prepravy plynu cez vstupný bod (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (ďalej len „ $C_{en(n)(t)}$ “) a/alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (ďalej len „ $C_{ex(n)(t)}$ “;  $C_{en(n)(t)}$  a/alebo  $C_{ex(n)(t)}$  ďalej aj ako „denná kapacita“) uvedenej v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu uzavretej medzi eustream, a.s., Mlynské nivy 42, 825 11 Bratislava (ďalej len „eustream“) a užívateľom prepravnej siete (ďalej len „zmluva“) nasledovne:

- **tarifa  $T_{en1}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou do 1,75 mil. m<sup>3</sup>,
- **tarifa  $T_{en2}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1,75 mil. m<sup>3</sup> vrátane a do 40 mil. m<sup>3</sup>,
- **tarifa  $T_{en3}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 40 mil. m<sup>3</sup> vrátane a do 132 mil. m<sup>3</sup>,

- **tarifa  $T_{en4}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 132 mil. m<sup>3</sup> vrátane,
- **tarifa  $T_{ex1}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou do 1,75 mil. m<sup>3</sup>,
- **tarifa  $T_{ex2}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1,75 mil. m<sup>3</sup> vrátane a do 40 mil. m<sup>3</sup>,
- **tarifa  $T_{ex3}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 40 mil. m<sup>3</sup> vrátane a do 132 mil. m<sup>3</sup>,
- **tarifa  $T_{ex4}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 132 mil. m<sup>3</sup> vrátane.

## 2. Štruktúra tarifných skupín za prístup a prepravu plynu

- 2.1 Tarifné skupiny za prístup a prepravu plynu cez vstupné body do prepravnej siete ( $T_{en1}, T_{en2}, T_{en3}, T_{en4}$ ) obsahujú východiskové sadzby tarify ( $P_{0en(n)(t)}$ ) uplatňované na príslušných vstupných bodoch (n) do prepravnej siete v kalendárnom roku (t).
- 2.2 Tarifné skupiny za prístup a prepravu plynu cez výstupné body z prepravnej siete ( $T_{ex1}, T_{ex2}, T_{ex3}, T_{ex4}$ ) obsahujú východiskové sadzby tarify ( $P_{0ex(n)(t)}$ ) uplatňované na príslušných výstupných bodoch (n) z prepravnej siete v kalendárnom roku (t).

## 3. Použitie taríf za prístup a prepravu plynu

- 3.1 Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravou sieťou pre kalendárny rok (t) sa určí ako súčet ročných platieb určených pre kalendárny rok (t) pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve takto:

$$P_{(t)} = \sum_{n=1}^x (P_{en(n)(t)} * C_{en(n)(t)}) + \sum_{n=1}^y (P_{ex(n)(t)} * C_{ex(n)(t)})$$

kde

x – počet vstupných bodov dohodnutých v zmluve pre kalendárny rok (t),

y – počet výstupných bodov dohodnutých v zmluve pre kalendárny rok (t).

- 3.2 Užívateľ prepravnej siete je zaradený pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve do tarifnej skupiny ( $T_{en1}, T_{en2}, T_{en3}, T_{en4}, T_{ex1}, T_{ex2}, T_{ex3}, T_{ex4}$ ) podľa svojej celkovej dennej kapacity prepravy plynu dohodnutej pre každý vstupný bod a každý výstupný bod pre kalendárny rok (t) ( $C_{en(n)(t)}, C_{ex(n)(t)}$ ). Zaradenie sa nemení v závislosti od objemu skutočne prepraveného plynu.
- 3.3 Východisková sadzba tarify na každom vstupnom bode do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ( $P_{0en(n)(t)}$ ) a východisková sadzba tarify na každom výstupnom bode z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ( $P_{0ex(n)(t)}$ ) uplatňovaná v rámci tarifných skupín, do ktorých je užívateľ siete zaradený pre každý vstupný bod a každý výstupný bod dohodnutý v zmluve, sa určí podľa špecifikácie vstupných

bodov a výstupných bodov prepravy plynu uvedenej v zmluve. Za vstupné body do a výstupné body z prepravnej siete sa považujú nasledujúce body:

- **Lanžhot** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Českej republiky,
- **Baumgarten** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Rakúska,
- **Veľké Kapušany** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Ukrajiny,
- **Domáci bod** – súhrnný virtuálny bod na území Slovenskej republiky; považuje sa za vstupný/výstupný bod zo/do siete plynárenských zariadení používaných na distribúciu plynu a zo/do zásobníkov na území Slovenskej republiky.

3.4 Faktor dennej kapacity ( $\alpha_{(n)(t)}$ ) sa určí pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve pre kalendárny rok (t) v závislosti od zaradenia užívateľa siete do tarifnej skupiny uplatňovanej pre každý vstupný bod a každý výstupný bod v kalendárnom roku (t). Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod do tarifnej skupiny  $T_{en1}$  a/alebo  $T_{ex1}$  sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod do tarify  $T_{en2}$  a/alebo  $T_{ex2}$  sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,0088. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod do tarifnej skupiny  $T_{en3}$  a/alebo  $T_{ex3}$  sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,002. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod do tarifnej skupiny  $T_{en4}$  a/alebo  $T_{ex4}$  sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0.

3.5 Faktor doby trvania pri dlhodobých a ročných zmluvách ( $I_y$ ) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu rokov trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy. Ak počet rokov, počas ktorých má eustream vykonávať prepravu plynu, je 20 a viac rokov, uplatňuje sa faktor doby trvania vo výške 0,886. Ak počet rokov, počas ktorých má eustream vykonávať prepravu plynu, je menej ako 20 rokov, určí sa faktor doby trvania pri dlhodobých zmluvách nasledovne:

$$I_y = 1,006 - 0,006 * D_y$$

kde

$D_y$  - doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v rokoch.

3.6 Faktor doby trvania pri krátkodobých (mesačných alebo denných) zmluvách ( $I_m/d$ ) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu mesiacov/dní trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy. Faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách sa určí nasledovne:

Pre mesačné zmluvy:

$$I_m = 0,2222 + 0,1111 * D_m$$

kde:  $D_m$  – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v mesiacoch.

Pre denné zmluvy:

$$I_d = 0,0030 + 0,0103 * D_d$$

kde:  $D_d$  – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v dňoch.

- 3.7 Výsledná sadzba tarify na každom vstupnom bode do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ( $P_{en(n)(t)}$ ) a výsledná sadzba tarify na každom výstupnom bode z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ( $P_{ex(n)(t)}$ ) sa určí v súlade s odsekmi 3.2 až 3.6 vyššie nasledovným spôsobom:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)}/1000000 * C_{en(n)(t)}) * I$$

$$P_{ex(n)(t)} = P_{0ex(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)}/1000000 * C_{ex(n)(t)}) * I$$

- 3.8 Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určená spôsobom podľa odseku 3.1 sa uplatňuje v prvom kalendárnom roku vykonávania prepravy plynu na základe zmluvy. Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu nezačína 1. januára 2010, je užívateľ siete povinný zaplatiť v prvom kalendárnom roku eustreamu pomernú časť ročnej platby za prepravu plynu prepravnou sieťou, ktorá sa určí pomerom dní dohodnutej doby vykonávania prepravy v danom kalendárnom roku a celkového počtu dní daného kalendárneho roka. Užívateľ prepravnej siete platí ročnú platbu za prepravu plynu, príp. jej pomernú časť, spôsobom dohodnutým v zmluve.
- 3.9 Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) pri zmluvách, ktorých doba platnosti zahŕňa prechod medzi za sebou nasledujúcimi kalendárnymi rokmi, sa vždy k 1. januáru nasledujúceho roka určí spôsobom podľa odseku 3.1 v spojitosti s odsekmi 3.2 až 3.6 pri použití vstupných údajov platných pre každý príslušný kalendárny rok (t), pričom uplatňovaná východisková sadzba tarify pre každý vstupný bod do prepravnej siete a výstupný bod z prepravnej siete bude príslušná sadzba uvedená v tabuľke č. 1 alebo tabuľke č. 2 vyššie upravená nasledovne:

$$P_{0en/ex(n)(t)} = P_{0en/ex(n)(t-1)} * [0,5 + 0,5 * (1 + IR_{(t-2)}/100)]$$

kde

$P_{0en/ex(n)(t)}$  – upravená výška východiskovej sadzby tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t),

$P_{0en/ex(n)(t-1)}$  – východisková sadzba tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá bola uplatňovaná v bezprostredne predchádzajúcom kalendárnom roku (t-1),

$IR_{(t-2)}$  – index inflácie v Európskej únii publikovaný úradom Eurostat, položka „HICP – annual average inflation rate – European Union (ročná priemerná sadzba inflácie – Európska Únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2).

- 3.10 Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu nekončí v poslednom kalendárnom roku dohodnutej doby vykonávania prepravy na základe zmluvy 31. decembra daného kalendárneho roka, je užívateľ prepravnej siete povinný zaplatiť v poslednom kalendárnom roku eustreamu pomernú časť ročnej platby za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určenú podľa odseku 3.9, ktorá sa určí pomerom dní dohodnutej doby vykonávania prepravy v danom kalendárnom roku a celkového počtu dní daného kalendárneho roka.
- 3.11 Cena za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou pre kalendárny rok (t) v prípade prerušiteľnej kapacity odráža pravdepodobnosť prerušenia. V takom prípade sa ročná platba  $P_{(n)(t)}$  za prístup a prepravu plynu vstupným alebo výstupným bodom (n) pre kalendárny rok (t) u ročnej zmluvy určí podľa nasledovného vzorca:

$$P_{(n)(t)} = P_{an-t} / y * \sum_{n=1}^y [L_I]$$

kde:

$P_{(n)(t)}$  – ročná platba za prístup a prepravu plynu vstupným alebo výstupným bodom (n),

$P_{an-t}$  – ročná platba za prepravnú kapacitu bez prerušenia,

y – celkový počet dní v príslušnom roku,

$L_I$  – faktor odrážajúci mieru skutočného prerušenia,

ak  $C_S/C_I \geq 0,04$ , potom  $L_{In} = C_S/C_I$

ak  $C_S/C_I < 0,04$ , potom  $L_{In} = 0,04$

$C_S$  – skutočne ponúknutá hodnota prerušiteľnej prepravnej kapacity v prípade prerušenia alebo obmedzenia,

$C_I$  – zmluvná denná prerušiteľná prepravná kapacita.

Hodnota ročnej platby  $P_{(n)(t)}$  nie je na mesačné faktúry rozdelená rovnomerne, ale je priamoúmerná k prerušeniu v danom mesiaci.

- 3.12 Užívateľ prepravnej siete poskytuje eustreamu plyn na prevádzkové účely prepravnej siete, a to pre každý vstupný bod do prepravnej siete a pre každý výstupný bod z prepravnej siete osobitne. Užívateľ prepravnej siete poskytuje eustreamu plyn na prevádzkové účely spôsobom dohodnutým v zmluve. Objem poskytovaného plynu na prevádzkové účely sa určí ako súčin skutočne nameraného objemu prepravovaného plynu v každom vstupnom bode užívateľa do prepravnej siete a každom výstupnom bode užívateľa z prepravnej siete (podľa toho, ktorý sa používa) a príslušných sadzieb plynu na prevádzkové účely, uvedených v tabuľke č. 3.
- 3.13 V prípade, ak užívateľ prepravnej siete prekročí zmluvne dohodnutú dennú kapacitu vo vstupnom alebo výstupnom bode (n), je povinný uhradiť poplatok podľa ustanovení § 11 Nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom.

- 3.14 V prípade, že užívateľ prepravnej siete uzavrie zmluvu, v ktorej je objednaná denná kapacita na rovnakom vstupnom a výstupnom bode súčasne v rovnakom období, potom lacnejšia z dvoch výsledných sadzieb pre tento vstupný/výstupný bod je znížená o 25% pre príslušné obdobie spoločného objednania. V prípade, že objednané denné kapacity na príslušnom vstupnom a výstupnom bode nie sú rovnaké, potom sa zníženie aplikuje len na hodnotu dennej kapacity rovnú menšej z príslušných denných kapacít.
- 3.15 Uvedené ceny, tarify a podmienky ich uplatnenia pre prepravu plynu a prístup do prepravnej siete bude eustream uplatňovať na zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu nadobúdajúce účinnosť v období od 1. januára 2010 (vrátane) do 31. decembra 2010 (vrátane).
- 3.16 Uvedené tarify sú bez dane z pridanej hodnoty.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.08.2009 doručený pod podacím číslom úradu č. 9816/2009/BA založený v spise č. 3257-2009-BA návrh ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu eustream, a.s., Mlynské nivy 42, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 712 (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“) informoval úrad listom č. 9918/2009/BA zo dňa 02.09.2009 o začatí cenového konania Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.

Úrad posúdil návrh ceny podľa výnosu 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 (oznámenie č. 241/2009 Z. z.) a výnosu z 10. júna 2009 č. 4/2009 (oznámenie č. 241/2009 Z. z.) (ďalej len „výnos č. 4/2008“). Úrad posúdil návrh taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, posúdil správnosť výpočtu taríf na vstupných a výstupných bodoch prepravnej siete v zmysle § 7 výnosu č. 4/2008 a skonštatoval, že výpočet je v súlade s výnosom č. 4/2008.

Úrad taktiež skonštatoval, že návrh ceny má všetky náležitosti podľa § 4 ods. 1 výnosu č. 4/2008.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 10776/2009/BA zo dňa 23.09.2009 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi pre výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom č. 1462/2009-3440 zo dňa 28.09.2009,



ktorý bol úradu doručený dňa 06.10.2009 pod podacím číslom úradu 11639/2009/BA, v ktorom oznámilo, že k návrhu ceny nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 3 písm. e) a § 4 písm. e) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a § 4 ods. 1, § 5 až § 7 výnosu č. 4/2008 a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. Porovnateľné ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sa určujú podľa § 6 ods. 4 výnosu č. 4/2008 vo forme taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

Dňa 05.10.2009 úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) oboznámil zástupcov regulovaného subjektu pred vydaním tohto rozhodnutia s podkladmi rozhodnutia ako i so spôsobom ich zistenia. Zástupcovia regulovaného subjektu sa oboznámili pred vydaním rozhodnutia s podkladmi k tomuto rozhodnutiu, ako i so spôsobom ich zistenia. Záznam o tomto rokovaní je súčasťou spisu k cenovému konaniu.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 správneho poriadku 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. eustream, a.s., Mlynské nivy 42, 825 11 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava