



**Ročník 2011**

# **Zbierka zákonov**

## **SLOVENSKEJ REPUBLIKY**

---

**Čiastka 69**

**Uverejnená 14. júla 2011**

**Cena 3,43 €**

---

OBSAH:

216. Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve
217. Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody verejným vodovodom a odvedenia a čistenia odpadovej vody verejnou kanalizáciou
218. Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia poskytovania vodohospodárskych služieb súvisiacich s využitím vodných tokov
219. Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike
-

## 216

## VYHLÁŠKA

## Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

zo 6. júla 2011,

## ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 12 ods. 10 a § 14 ods. 3 písm. c) 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“) ustanovuje:

## § 1

## Základné pojmy

- Na účely tejto vyhlášky sa rozumie
- a) regulačným obdobím obdobie od roku 2012 do roku 2016,
  - b) regulačným rokom kalendárny rok,
  - c) rokom t regulačný rok, pre ktorý sa určuje cena,
  - d) rokom t+n n-tý rok nasledujúci po roku t,
  - e) rokom t-n n-tý rok predchádzajúci roku t,
  - f) množstvom plynu množstvo plynu v objemových jednotkách alebo energetických jednotkách,
  - g) objemovou jednotkou 1 m<sup>3</sup> plynu<sup>1)</sup> pri podmienkach uvedených v zmluve o preprave plynu alebo v zmluve o distribúcii plynu alebo v zmluve o uskladňovaní plynu a platnom cenníku pre jednotlivé skupiny užívateľov prepravnej siete<sup>2)</sup> a distribučnej siete,<sup>3)</sup> alebo v platnom cenníku pre užívateľov zásobníka,
  - h) skupinou odberateľov plynu odberateľa plynu, u ktorých je rovnaký alebo podobný charakter odberu plynu a ktorým sa fakturuje rovnaká cena pri dodávke plynu alebo služieb spojených s dodávkou plynu,
    - i) východiskovým rokom regulačného obdobia rok 2012,
    - j) energetickou jednotkou dodané množstvo energie v plyne vyjadrené v jednotkách energie v kilowatthodinách alebo megajouloch a ich násobkoch podľa osobitného predpisu,<sup>4)</sup>
  - k) výrobcom tepla odberateľ plynu, ktorý odoberá plyn a preukázateľne vyrába teplo určené pre domácnosť.

## § 2

## Rozsah, štruktúra a výška oprávnených nákladov

- (1) Oprávnenými nákladmi sú primerané náklady, ktorých výška je určená podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona a ktoré sú preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona, a to
- a) náklady na obstaranie plynu pri dodávke plynu odberateľom plynu v domácnosti podľa uzatvorených zmlúv na nákup plynu pre zabezpečenie dodávky plynu odberateľom plynu,
  - b) náklady na obstaranie plynu pri dodávke plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť podľa uzatvorených zmlúv na nákup plynu pre zabezpečenie dodávky plynu odberateľom plynu,
  - c) náklady na obstaranie plynu na vlastnú spotrebu plynu a prevádzkové straty plynu v sieti najviac vo výške 2 % z objemu plynu vstupujúceho do distribučnej siete a náklady na obstaranie plynu pre potreby vyvažovania distribučnej siete,
  - d) technologické náklady zahŕňajúce náklady na energiu, suroviny a technologické hmoty,
  - e) osobné náklady;<sup>5)</sup> za oprávnené náklady sa považujú aj priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok t zvýšené oproti priemerným osobným nákladom na rok t-1 najviac o výšku aritmetického priemeru hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
  - f) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,<sup>6)</sup>
  - g) odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku,<sup>7)</sup>

<sup>1)</sup> § 2 písm. c) bod 32 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov.

<sup>2)</sup> § 2 písm. t) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom v znení nariadenia vlády č. 212/2010 Z. z.

<sup>3)</sup> § 2 písm. s) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z.

<sup>4)</sup> § 1 ods. 1 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 559/2007 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti zásad prepočtu objemových jednotiek množstva plynu na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva stanovenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového.

<sup>5)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúci v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

<sup>6)</sup> Napríklad zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov, zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>7)</sup> § 22 až 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.  
§ 28 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

- prícom pri hmotnom majetku sa za oprávnené náklady považujú rovnomerné odpisy hmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti, najviac vo výške ustanovenej osobitným predpisom<sup>8)</sup> a pri nehmotnom majetku sa za oprávnené náklady považuje ročný odpis vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti, zahrnutého v účtovníctve regulovaného subjektu, ak táto vyhláška neustanovuje inak,
- h) časti splátok za finančný prenájom hmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti podľa zmlúv o finančnom prenájme najviac vo výške odpisov podľa písmena g),
- i) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac vo výške odpisov podľa písmena g); ak prenajatý hmotný majetok podlieha dani z nehnuteľností, najviac vo výške súčtu odpisov podľa písmena g) a dane z nehnuteľností; ak nájomca odpisuje prenajatý hmotný majetok a nehmotný majetok, do oprávnených nákladov sa nájomné za prenájom tohto majetku nezapočítava,
- j) náklady na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti v rozsahu zabezpečujúcom výkon regulovanej činnosti okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,<sup>9)</sup>
- k) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky<sup>10)</sup> na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť alebo na krytie prevádzkových nákladov súvisiacich výhradne s regulovanou činnosťou.
- (2) Oprávnenými nákladmi nie sú
- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,<sup>11)</sup>
- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov spoločnosti,
- f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,<sup>12)</sup> príspevky na životné poistenie a príspevky na účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,<sup>13)</sup>
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>14)</sup>
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>15)</sup>
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>16)</sup>
- k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>17)</sup>
- l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>18)</sup>
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>19)</sup>
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,
- v) odpis nedobytných pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>20)</sup>
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,<sup>21)</sup>
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,

<sup>8)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>9)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>10)</sup> § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>11)</sup> § 23 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>12)</sup> Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>13)</sup> § 76 Zákonníka práce.

<sup>14)</sup> § 152 Zákonníka práce.

<sup>15)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

<sup>16)</sup> Zákon č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>17)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.

<sup>18)</sup> Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti.

Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>19)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>20)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>21)</sup> § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 v znení neskorších predpisov.

- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou sponzorovania športových, kultúrnych a zábavných podujatí,
- ae) spotreba pohonných látok nad normu spotreby pohonných látok,<sup>22)</sup>
- af) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa § 15a ods. 1 písm. d) a § 12 ods. 1 písm. f) zákona, ktorá je zabezpečovaná regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,<sup>23)</sup>
- ag) straty z obchodov s finančnými a komoditnými derivátmi,
- ah) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

### § 3

#### Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Primeraný zisk zohľadňuje rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej spoľahlivej, bezpečnej a efektívnej prevádzky siete, primeranú návratnosť prevádzkových aktív a stimuláciu stabilného dlhodobého podnikania.

(2) Spôsob určenia výšky primeraného zisku za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre regulovaný subjekt, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou v roku  $t$  a do ktorej je v roku  $t-1$  pripojených menej ako 100 000 odberných miest, je ustanovený v § 13 ods. 5.

(3) Výška primeraného zisku za dodávku plynu pre domácnosti je stanovená v § 18 ods. 8. Výška primeraného zisku za dodávku plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť je stanovená v § 21 ods. 3 písm. f). Výška primeraného zisku za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie je ustanovená v § 23 ods. 3 písm. f).

(4) Výška primeraného zisku za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre regulovaný subjekt, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou v roku  $t$  a do ktorej je v roku  $t-1$  pripojených viac ako 100 000 odberných miest, je určená ako miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie,

kde

WACC je určená reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie vypočítaná podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E+D} \times \frac{R_E}{(1-T)} + \frac{D}{E+D} \times R_D;$$

pre rok 2012 je úradom určená miera výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC vo výške 6,04 %,

kde

$T$  je sadzba dane z príjmov na rok  $t$ ,

$E$  je vlastné imanie v eurách k 31. decembru 2010,

$D$  sú cudzie zdroje v eurách k 31. decembru 2010,

$R_D$  je reálna cena cudzích zdrojov, prepočítaná priemerná výška úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam na obdobie piatich a viac rokov s výškou úveru nad jeden milión eur, na rok 2012 vo výške 5,13 %,

$R_E$  je reálna cena vlastného kapitálu a vlastných zdrojov vypočítaná podľa vzorca

$$R_E = R_F + \beta_{LEV} \times (R_M - R_F),$$

kde

$R_F$  je výnosnosť bezrizikového aktíva, prepočítaný priemerný výnos päť a viacročných štátnych dlhopisov emitovaných na slovenskom trhu za roky 2007 až 2011, na rok 2012 vo výške 4,01 %,

$\beta_{LEV}$  je vážený koeficient  $\beta$ , ktorý definuje citlivosť akcie spoločnosti na riziko trhu so zohľadnením sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, vypočítaný podľa vzorca

$$\beta_{LEV} = \beta_{UNLEV} \times \left[ 1 + (1-T) \times \frac{D}{E} \right]$$

kde

$\beta_{UNLEV}$  je nevážený koeficient  $\beta$  bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov na rok 2012 vo výške 0,30; pre ďalšie roky je určený úradom v intervale  $\langle 0,30; 0,65 \rangle$ ,

$T$  je sadzba dane z príjmov na rok  $t$ ,

$D/E$  je pomer cudzích zdrojov k vlastnému imaniu; na rok 2012 je určený vo výške 60 % v prospech cudzieho kapitálu,

$R_M$  je výkonnosť tržného portfólia určená úradom na rok 2012 vo výške 7,01 %,

$(R_M - R_F)$  je celková riziková prémie pre rok 2012 určená úradom vo výške 3 %; pre ďalšie roky určená úradom v intervale 3 % až 6 %.

(5) Hodnoty parametrov pre ďalšie roky, ktoré slúžia na výpočet miery výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC budú zverejnené na webovom sídle úradu do 30. júna kalendárneho roku.

### § 4

#### Návrh ceny

(1) Súčasťou návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sú:

- účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok  $t-2$ ,
- výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok  $t-2$  podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,
- návrh druhov taríf, ktoré regulovaný subjekt bude fakturovať jednotlivým užívateľom prepravnej siete, vrátane podmienok priznania jednotlivých druhov taríf,
- údaje potrebné na preverenie taríf vrátane analýzy

<sup>22)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.

<sup>23)</sup> § 2 písm. a) bod 15 zákona č. 656/2004 Z. z.

<sup>24)</sup> Zákon č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>25)</sup> Zákon č. 540/2007 Z. z. o audítoroch, audite a dohľade nad výkonom auditu a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

podľa § 6, prípadne iné potrebné podklady podľa požiadaviek úradu,

e) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 1 až 5.

(2) Súčasťou návrhu ceny za pripojenie do prepravnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do prepravnej siete sú:

a) účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok t-2,

b) výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,

c) podklady a údaje k navrhovanej cene podľa § 14, prípadne iné potrebné podklady podľa požiadaviek úradu.

(3) Súčasťou návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sú:

a) účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok t-2,

b) výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,

c) výška maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu určenej podľa § 10 alebo § 11 alebo § 13 ods. 3 a postup pri výpočte tejto ceny,

d) údaje potrebné na výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb,

e) návrh druhov taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, ktoré regulovaný subjekt bude fakturovať jednotlivým užívateľom distribučnej siete, vrátane podmienok priznania jednotlivých druhov taríf,

f) údaje potrebné na preverenie cien za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a ceny za poskytovanie podporných služieb, najmä predpokladaný objem distribuovaného plynu v jednotlivých druhoch taríf v objemových jednotkách, počet odberných miest, výška predpokladaných hodnôt denných maxim v objemových jednotkách distribuovaného plynu, prípadne iné potrebné podklady podľa požiadaviek úradu,

g) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 6 až 10; pre regulovaný subjekt, ktorého počet odberných miest z distribučnej siete nepresahuje 100 000, vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 8, 11 až 15, plán opráv na rok t, súpis majetku, ktorý sa používa na vykonávanie regulovanej činnosti s uvedením názvu majetku, dátumu zaradenia do užívania, odpisovej skupiny, nadobúdacej ceny, výšky oprávok k 31. decembru roku t-1, zostatkovej ceny k 31. decembru roku t a ročnej výšky odpisov v roku t jednotlivých druhov majetku, výšky odpisov v roku t spolu a iné skutočnosti ovplyvňujúce priamo alebo nepriamo náklady regulovaného subjektu.

(4) Súčasťou návrhu ceny za pripojenie do distribučnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do distribučnej siete sú:

a) účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok t-2,

b) výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,

c) návrh ceny za pripojenie do distribučnej siete podľa § 15 alebo § 16,

d) podklady k navrhovanej cene podľa § 15 alebo § 16, prípadne iné potrebné podklady podľa požiadaviek úradu.

(5) Súčasťou návrhu ceny za dodávku plynu pre domácnosti sú:

a) účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok t-2,

b) výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,

c) návrh ceny za dodávku plynu pre domácnosti podľa jednotlivých skupín odberateľov plynu v domácnosti vrátane podmienok priznania jednotlivého druhu tarify,

d) údaje potrebné na preverenie cien za dodávku plynu pre domácnosti, najmä predpokladané množstvo dodaného plynu v jednotlivých druhoch taríf v jednotkách množstva plynu, počet odberných miest, výška denných maxim, vyplnené tabuľky podľa prílohy č. 16, kópie zmlúv uzatvorených dodávateľom plynu na nákup plynu pre odberateľov plynu a prípadne ďalšie potrebné podklady na posúdenie návrhu ceny podľa požiadaviek úradu,

e) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 17 až 20,

f) výška maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti podľa § 18 alebo § 19.

(6) Súčasťou návrhu ceny za dodávku plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť sú:

a) účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok t-2,

b) výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,

c) rozsah oprávnených nákladov, ktoré je možné do ceny za dodávku plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť započítavať podľa § 21 ods. 3, vrátane podmienok priznania jednotlivého druhu tarify, prípadne iné potrebné údaje podľa požiadaviek úradu,

d) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 21 až 24.

(7) Súčasťou návrhu ceny za uskladňovanie plynu sú:

a) účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok t-2,

b) výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,

c) návrh porovnateľnej ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu podľa § 22 ods. 3 vrátane spôsobu indexácie cien v zmluvách o uskladňovaní plynu uzatváraných na obdobie dlhšie ako jeden rok a vrátane podmienok ich uplatňovania,

d) analýza podľa § 22 ods. 2 vrátane údajov potrebných na jej preverenie,

e) prehľad o všetkých užívateľoch zásobníka s ich príslušným využitím zásobníka podľa uzatvorených zmlúv o prístupe do zásobníka a uskladňovaní plynu v roku t-1,

f) vyplnené tabuľky uvedené v prílohách č. 25 a 26.

(8) Súčasťou návrhu ceny za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie sú:

- a) účtovná závierka<sup>24)</sup> za rok t-2,  
 b) výročná správa<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť overenia účtovnej závierky audítorom,  
 c) podklady a údaje k navrhovanej cene podľa § 23.

(9) Návrh ceny podľa § 4 ods. 3 sa predkladá regulovaným subjektom, ktorý postupuje pri návrhu ceny podľa § 13, v dvoch vyhotoveniach.

(10) Peňažné hodnoty a jednotkové ceny sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú najmenej na štyri desatinné miesta, pričom fixné mesačné alebo ročné sadzby sa zaokrúhľia na dve desatinné miesta.

(11) Pri predkladaní návrhu na zmenu rozhodnutia na zostávajúce obdobie roku t podľa § 14 ods. 6 zákona sa regulovaným subjektom predkladajú iba tie podklady, ktoré neboli predložené s návrhom ceny na rok t.

#### Prístup do prepravnej siete a preprava plynu

##### § 5

Cenová regulácia prístupu do prepravnej siete a prepravy plynu sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý prepravuje plyn prepravnou sieťou v roku t, a vykonáva sa priamym určením porovnateľnej ceny.

##### § 6

(1) Podkladom k návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t je aj analýza cien za prepravu plynu v ostatných členských štátoch Európskej únie v roku t-1 (ďalej len „analýza“) vypracovaná regulovaným subjektom.

(2) Analýza zahŕňa najmä prevádzkovateľov prepravných sietí, ktorí používajú vstupno – výstupný tarifný systém, a prevádzkovateľov prepravných sietí v členských štátoch Európskej únie susediacich so Slovenskou republikou. Kritériá porovnávania použité v analýze zohľadňujú aj parametre existujúcich užívateľov prepravnej siete na vymedzenom území, a to najmä plánované prepravené množstvo plynu, dohodnuté denné maximum a dĺžku platnosti zmluvy, ako aj parametre vybraných potenciálnych užívateľov prepravnej siete zaradených v súlade s navrhovanými tarifami za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu. Analýza porovnáva celkové priemerné ceny za prepravu plynu vrátane prepočítania na dĺžkové jednotky, zohľadňujúce príslušnú vzdialenosť vstupných a výstupných bodov prepravnej siete.

(3) Porovnateľná cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t zohľadňuje výsledky analýzy a navrhuje sa vo forme taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

##### § 7

Postup a podmienky uplatňovania porovnateľnej ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

(1) Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok t sa navrhujú vo forme vstupno – výstupného tarifného systému (ďalej len „tarifný systém“). Tarifný systém sa skladá z osobitných taríf pre vstupné body do prepravnej siete a osobitných taríf pre výstupné body z prepravnej siete.<sup>26)</sup>

(2) Tarifný systém sa člení na tarify vzťahujúce sa k dennej prepravnej kapacite a tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu.

(3) Tarify vzťahujúce sa k dennej prepravnej kapacite sa navrhujú pre dennú prepravnú kapacitu objednanú na obdobie jedného roka a pre dennú prepravnú kapacitu objednanú na obdobie kratšie ako jeden rok.

(4) Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu zahŕňajú plyn na prevádzkové účely, ktorý sa poskytuje prevádzkovateľovi prepravnej siete vo forme plynu pristaveného na vstupnom bode do prepravnej siete.

(5) Súčasťou tarifného systému sú aj platby za prekročenie dennej prepravnej kapacity na príslušnom vstupnom alebo výstupnom bode.

(6) Súčasťou tarifného systému je aj cena za prerušiteľnú kapacitu,<sup>27)</sup> ktorá je určená v závislosti od pravdepodobnosti prerušenia prepravy plynu.

#### Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu

##### § 8

Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu regulovaným subjektom, do ktorého distribučnej siete je pripojených viac ako 100 000 odberných miest, a poskytovanie podporných služieb v plynárenstve

(1) Cenová regulácia prístupu do distribučnej siete a distribúcie plynu podľa § 8 až 11 sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou v roku t a do ktorej je v roku t-1 pripojených viac ako 100 000 odberných miest, a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarífy.

(2) Východiskovým rokom je rok 2012, ktorý je súčasne prvým rokom regulačného obdobia.

##### § 9

Postup a podmienky uplatňovania maximálnej ceny a tarífy za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve

(1) Tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t sa navrhujú tak, aby celkové pláno-

<sup>26)</sup> § 10 ods. 3 a 4 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z.

<sup>27)</sup> Čl. 2 ods. 1 bod 13 a čl. 14 ods. 1 písm. b) nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do prepravných sietí pre zemný plyn, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1775/2005 (Ú. v. EÚ L 211, 14. 08. 2009).

vané 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 § 10 alebo § 11; súčasťou taríf sú aj platby za prekročenie dennej distribučnej kapacity a cena za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve. Platby za prekročenie dennej distribučnej kapacity sa stanovujú osobitne pre mesiace január, február, marec, október, november, december a osobitne pre mesiace apríl, máj, jún, júl, august a september.

(2) Tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok  $t$  sa zároveň navrhujú tak, aby neobsahovali krížové dotácie medzi jednotlivými skupinami odberateľov plynu. Pri tvorbe taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu sa zohľadňuje množstvo distribuovaného plynu a charakter odberu plynu aj s prihliadnutím na odberateľov plynu, ktorých odberné miesto je vybavené meradlom umožňujúcim automatické zaznamenávanie denného odberu plynu. Ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu aj pri krátkodobých zmluvách o prístupe do distribučnej siete a distribúciu plynu zohľadňujú sezónne využitie distribučnej siete.

(3) Tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok  $t$  sa navrhujú ako viaczložkové tak, aby plánované tržby z fixných zložiek jednotlivých taríf tvorili najviac 60 % z celkových plánovaných tržieb za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu z jednotlivých navrhovaných taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu.

### § 10

Výpočet východiskovej maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu

(1)  $PCD_{Vých}$  je východisková maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu pre regulačné obdobie 2012 – 2016 a zároveň je cenou za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na prvý rok tohto regulačného obdobia, teda  $PCD_{Vých} = PCD_{2012}$ , a vypočíta sa podľa vzorca

$$PCD_{Vých} = O_{Vých} + PN_{Vých} + PZ_{Vých},$$

kde

$O_{Vých}$  je východisková ročná hodnota odpisov regulovaného subjektu v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia. Pre potreby regulácie je  $O_{Vých}$  určená úradom na základe hodnoty regulovanej bázy aktív regulovaného subjektu  $RAB_{Vých}$ , zohľadňujúc zostatkovú dobu technickej životnosti aktív,

$PN_{Vých}$  sú ročné prevádzkové náklady regulovaného subjektu v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov, určené podľa § 2 ods. 1.  $PN_{Vých}$  sú sta-

novené na celé regulačné obdobie a zahŕňajú aj plánované náklady na plnenie povinností regulovaného subjektu vyplývajúcich z osobitného predpisu<sup>28)</sup> a hodnotu plánovaných nákladov na krytie strát a vlastnej spotreby plynu v sieti pre rok 2012. Do prevádzkových nákladov vynaložených za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,<sup>23)</sup> je možné zarátať len primerané náklady, ktorých výška je v súlade s § 12 ods. 11 písm. f) zákona. Výpočet  $PN_{Vých}$  sa predloží regulovaným subjektom ako súčasť návrhu ceny spolu s odôvodnením výpočtu jednotlivých nákladových položiek,

$PZ_{Vých}$  je východisková hodnota primeraného zisku regulovaného subjektu určená podľa odseku 2.

(2)  $PZ_{Vých}$  je východisková hodnota primeraného zisku, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_{Vých} = \frac{RAB_{Vých} \times WACC}{Q_{Vých}},$$

kde

$RAB_{Vých}$  je hodnota regulovanej bázy aktív vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách, ktorá zohľadňuje hodnotu

- majetku regulovaného subjektu z roku 2006 používaného výhradne na regulovanú činnosť, ktorý bol predmetom znaleckého posudku zo strany úradu,
- skutočných investícií v rokoch 2007 až 2010,
- plánovaných investícií v roku 2011,
- stanovených odpisov na obdobie rokov 2007 až 2010 a plánovaných odpisov na rok 2011,

$WACC$  je určená miera výnosnosti regulačnej bázy aktív podľa § 3 ods. 4 a 5,

$Q_{Vých}$  je celkový objem množstva distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia vypočítaný z priemerného množstva distribuovaného plynu v rokoch  $t-3$  až  $t+1$ , pričom

za roky  $t-3$  a  $t-2$  sa použije skutočný objem distribuovaného plynu,

za rok  $t-1$  sa použije skutočný objem distribuovaného plynu za mesiace január až jún a plánovaný objem distribuovaného plynu za mesiace júl až december,

za roky  $t$  a  $t+1$  sa použije plánovaný objem distribuovaného plynu.

(3) Ak sa regulovaným subjektom v priebehu východiskového roka predloží návrh na zmenu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jednotku na zostávajúce obdobie východiskového roka sa vypočíta podľa vzorca

$$PCD_{VýchZ} = PCD_{Vých} + Z,$$

kde

$PCD_{VýchZ}$  je maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jed-

<sup>28)</sup> § 14 ods. 12 a 14 zákona č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

notku množstva distribuovaného plynu na zostávajúce obdobie východiskového roku,

$PCD_{Vých}$  je východisková maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu na rok 2012,

$Z$  je hodnota zmeny v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu, ktorá odzrkadľuje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú náklady regulovaného subjektu a z ktorých sa vychádzalo pri určení východiskovej maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2012. Hodnota zmeny sa zdôvodňuje analýzami v predložennom návrhu na zmenu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu.

## § 11

(1) Maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu  $PCD_t$  v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu na rok 2013 a nasledujúce roky regulačného obdobia sa vypočíta podľa vzorca

$$PCD_t = O_{Vých} + PN_{Vých} \times \prod_{k=t-2}^{t-1} \left( 1 + \frac{JPI_k - X}{100} \right) + PZ_{Vých} \times (1 \pm IDSK_{t-2}) \times (1 - IMDS_{t-2}) + \frac{Y_t + PO_{t-1} + FINVP_t - VPS_{t-2} - VDMAX_{t-2}}{Q_t},$$

kde

$O_{Vých}$  je východisková ročná hodnota odpisov podľa § 10 ods. 1,

$PN_{Vých}$  je východisková ročná hodnota prevádzkových nákladov podľa § 10 ods. 1,

$PZ_{Vých}$  je východisková hodnota primeraného zisku podľa § 10 ods. 2,

$JPI_k$  je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku  $k-1$  a január až jún roku  $k$  zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

$X$  je faktor efektivity v každom roku regulačného obdobia, ktorého hodnota je 3,5 %,

$IDSK_{t-2}$  je index dosiahnutého plnenia štandardov kvality, ktorý je stanovený na základe dosiahnutej úrovne vybraných štandardov kvality v intervale 0 až 0,02;  $IDSK_{t-2}$  sa prvýkrát uplatní pri stanovení maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2016; pre roky 2012 až 2015 sa hodnota  $IDSK_{t-2}$  rovná 0,

$IMDS_{t-2}$  je index miery využitia dosiahnutých disponibilných zdrojov regulovaného subjektu, ktorý je stanovený úradom na základe využitia dosiahnutých disponibilných zdrojov regulovaného subjektu za rok  $t-2$  na obnovu a rozvoj siete v intervale 0 až 0,01;  $IMDS_{t-2}$  sa prvýkrát uplatní pri stanovení maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2014; pre roky 2012 a 2013 sa hodnota  $IMDS_{t-2}$  rovná 0,

$VPS_{t-2}$  je hodnota skutočných ročných výnosov za pripojenie do distribučnej siete v eurách za rok  $t-2$ ; pre roky 2012 a 2013 sa hodnota  $VPS_{t-2}$  rovná 0,

$VDMAX_{t-2}$  je hodnota skutočných ročných výnosov za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity v eurách za rok  $t-2$ ; pre roky 2012 a 2013 sa hodnota  $VDMAX_{t-2}$  rovná 0,

$Y_t$  je hodnota vyjadrená v eurách zohľadňujúca

- addatočné náklady na plnenie povinností regulovaného subjektu vyplývajúcich z osobitného predpisu<sup>28)</sup> a addatočné náklady neočakávaných zmien z dôvodu zmeny právnych predpisov,
- hodnotu zmeny nákladov na krytie strát a vlastnej spotreby plynu v sieti v roku  $t$  oproti plánovanej hodnote nákladov na krytie strát a vlastnej spotreby plynu v sieti v roku  $t-1$ ,

$PO_{t-1}$  je hodnota odpisov v eurách zo zaradeného nového dlhodobého majetku nevyhnutne potrebného na zabezpečenie prevádzkyschopnosti siete zohľadňujúca technickú dobu životnosti zaradeného majetku v roku  $t-1$  najviac vo výške 2,5 % jeho obstarávacej hodnoty,

$FINVP_t$  je faktor investícií v eurách na rok  $t$  vypočítaný podľa vzorca

$$FINVP_t = SO_{t-2} - PO_{t-2},$$

kde

$SO_{t-2}$  je skutočná hodnota odpisov v eurách zo skutočnej hodnoty zaradeného nového dlhodobého majetku nevyhnutne potrebného na zabezpečenie prevádzkyschopnosti siete zohľadňujúca technickú dobu životnosti zaradeného majetku v roku  $t-2$ , najviac vo výške 2,5 % jeho obstarávacej hodnoty,

$PO_{t-2}$  je plánovaná hodnota odpisov v eurách zo zaradeného nového dlhodobého majetku nevyhnutne potrebného na zabezpečenie prevádzkyschopnosti siete zohľadňujúca technickú dobu životnosti zaradeného majetku v roku  $t-2$  najviac vo výške 2,5 % jeho obstarávacej hodnoty,

$FINVP_t$  sa uplatní po prvýkrát na rok 2014, pre roky 2012 a 2013 sa hodnota  $FINVP_t$  rovná 0.

$Q_t$  je plánovaný objem množstva distribuovaného plynu na rok  $t$ .

Všetky hodnoty sa zdôvodňujú analýzami v predložennom cenovom návrhu.

(2) Ak je hodnota rozdielu  $JPI_k$  a  $X$  nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok  $t$  sa hodnota rozdielu rovná 0.

(3) Ak sa regulovaným subjektom v priebehu regulačného roka  $t$  predloží návrh na zmenu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu  $PCD_{tz}$  v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu na zostávajúce obdobie roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$PCD_{tz} = PCD_t + Z,$$

kde



$PCD_t$  je maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu v eurách v roku  $t$  regulačného obdobia,

$Z$  je hodnota zmeny v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu, ktorá odzrkadľuje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú náklady regulovaného subjektu a z ktorých sa vychádzalo pri určení maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok  $t$ . Hodnota zmeny sa zdôvodňuje analýzami v predložennom návrhu na zmenu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu.

### § 12

Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu regulovaným subjektom, do ktorého distribučnej siete je pripojených menej ako 100 000 odberných miest

Cenová regulácia prístupu do distribučnej siete a distribúcie plynu podľa § 13 sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý distribuuje plyn distribučnou sieťou v roku  $t$  a do ktorej je v roku  $t-1$  pripojených menej ako 100 000 odberných miest, a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify.

### § 13

(1) Maximálne ceny a tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok  $t$  sa navrhujú tak, aby celkové plánované tržby z maximálnych cien a taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku  $t$  regulačného obdobia v eurách na objemovú jednotku plynu distribuovaného užívateľom distribučnej siete neprekročili maximálnu cenu na rok  $t$  vypočítanú podľa odseku 3.

(2) Maximálne ceny a tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok  $t$  sa zároveň navrhujú tak, aby neobsahovali krížové dotácie medzi jednotlivými skupinami odberateľov plynu a zohľadňovali príslušnú tlakovú úroveň distribučnej siete.

(3) Maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu  $A_t$  v eurách za objemovú jednotku plynu distribuovaného pre užívateľov distribučnej siete na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$A_t = \frac{ON_t}{QP_t + QS_t} - \frac{NPV_t}{QP_t} + PZ_t - KLD_t - \frac{VP_{t-2}}{QP_t} \times \prod_{k=t-2}^{t-1} \left(1 + \frac{JPI_k}{100}\right),$$

kde

$ON_t$  sú plánované oprávnené náklady v eurách nevyhnutne vynaložené na distribúciu plynu na rok  $t$ , určené podľa § 2 ods. 1, kde celková výška oprávnených nákladov na distribúciu plynu na rok  $t$  na účely kalkulácie cien nesmie prekročiť hodnotu maximálnych oprávnených nákladov na rok  $t$  určenú podľa odseku 4; na účely kalkulácie oprávnených nákladov možno zvýšiť priemerné ročné osobné náklady na jedného zamestnanca podľa § 2 ods. 1 písm. e),

$NPV_t$  je neoprávnený prebytok výnosov v eurách, kto-

rý predstavuje celkovú sumu neoprávnených výnosov; vypočíta sa ako rozdiel skutočných výnosov z regulovanej činnosti a celkových výnosov z regulovanej činnosti, ktoré bol regulovaný subjekt oprávnený dosiahnuť; takto vypočítaný neoprávnený prebytok výnosov sa použije na účely určenia ceny na nasledujúci regulačný rok po roku, v ktorom úrad dodatočne zistí, že regulovaný subjekt fakturoval nesprávnu cenu alebo že úrad schválil regulovanému subjektu cenu alebo tarify na základe nesprávnych údajov, čím sa mu neoprávnene zvýšili výnosy,

$PZ_t$  je primeraný zisk na rok  $t$  v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu; najvyššia hodnota primeraného zisku, ktorá sa môže použiť na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, sa vypočíta podľa odseku 5,

$KLD_t$  je korekčný faktor lokálnej distribúcie plynu pre rok  $t$  v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu, ktorý sa vypočíta podľa odseku 8,

$QP_t$  je plánovaný objem distribuovaného plynu pre všetkých užívateľov distribučnej siete v objemových jednotkách na rok  $t$ ,

$QS_t$  je plánovaný objem distribuovaného plynu pre vlastnú spotrebu v objemových jednotkách na rok  $t$ ,

$VP_{t-2}$  je výška celkových skutočných výnosov prevádzkovateľa distribučnej siete v eurách za pripojenie do distribučnej siete v roku  $t-2$ ,

$JPI_k$  je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku  $k-1$  a január až jún roku  $k$  zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“.

(4) Hodnota maximálnych oprávnených nákladov  $MON_t$  v eurách na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$MON_t = MJON \times (QP_t + QS_t),$$

kde

$MJON$  je hodnota maximálnych jednotkových oprávnených nákladov určená vo výške 0,03319 eura na objemovú jednotku.

(5) Najvyššia hodnota primeraného zisku  $PZ_t$ , ktorá sa môže použiť na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = 0,00342 + 0,01025 \times (1 - FN_t),$$

kde

$FN_t$  je koeficient oprávnených nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jednotku distribuovaného plynu na rok  $t$  určený podľa odseku 6; ak je hodnota koeficientu nižšia ako 0, použije sa hodnota rovnajúca sa 0; ak je hodnota koeficientu vyššia ako 1, použije sa hodnota rovnajúca sa 1.

(6) Koeficient oprávnených nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na objemovú jednotku distribuovaného plynu na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$FN_t = \frac{ON_t + \Delta ON_{t-2}}{MON_t},$$

kde

$\Delta ON_{t-2}$  je rozdiel výšky skutočných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 a plánovaných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 v eurách určený podľa odseku 7.

(7) Rozdiel výšky skutočných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 a plánovaných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$\Delta ON_{t-2} = \left( \frac{N_{t-2}}{P_{t-2} + S_{t-2}} - \frac{ON_{t-2}}{QP_{t-2} + QS_{t-2}} \right) \times (P_{t-2} + S_{t-2}),$$

kde

$N_{t-2}$  sú skutočné oprávnené náklady v eurách na distribúciu plynu v roku t-2 určené podľa § 2 ods. 1; celková výška oprávnených nákladov na distribúciu plynu v roku t-2 na účely kalkulácie cien nesmie prekročiť hodnotu maximálnych oprávnených nákladov na rok t-2,

$P_{t-2}$  je skutočný objem distribuovaného plynu pre všetkých užívateľov distribučnej siete v objemových jednotkách v roku t-2,

$S_{t-2}$  je skutočný objem distribuovaného plynu pre vlastnú spotrebu v objemových jednotkách v roku t-2,

$ON_{t-2}$  sú plánované oprávnené náklady v eurách na distribúciu plynu použité pri kalkulácii cien na rok t-2,

$QP_{t-2}$  je plánovaný objem distribuovaného plynu pre všetkých užívateľov distribučnej siete v objemových jednotkách na rok t-2,

$QS_{t-2}$  je plánovaný objem distribuovaného plynu pre vlastnú spotrebu v objemových jednotkách na rok t-2.

(8) Korekčný faktor lokálnej distribúcie plynu pre rok t v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu slúži na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov v roku t-2 a vypočíta sa podľa vzorca

$$KLD_t = \frac{TR_{t-2} - PA_{t-2} \times P_{t-2}}{QP_t},$$

kde

$TR_{t-2}$  sú celkové skutočné výnosy za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách v roku t-2, ktoré predstavujú súčin skutočného objemu distribuovaného plynu a fakturovanej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,

$PA_{t-2}$  je prepočítaná cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jednotku pre rok t-2; hodnota prepočítanej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jednotku pre rok t-2 sa vypočíta tak, že sa do vzorca podľa odseku 3 dosadia skutočné údaje za rok t-2.

(9) Pre regulovaný subjekt, ktorým sa predkladá návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu po prvýkrát na rok t, sa na účely výpočtu cien v roku t a v roku t+1 hodnota

a) rozdielu výšky skutočných nákladov a plánovaných

nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 rovná 0,

b) korekčného faktora lokálnej distribúcie plynu rovná 0.

(10) Na účely výpočtu korekčného faktora lokálnej distribúcie plynu na rok t sa pri výpočte prepočítanej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 použijú hodnoty vo vzorcoch na výpočet primeraného zisku a maximálnych jednotkových oprávnených nákladov, na základe ktorých sa počítala priemerná cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t-2.

(11) Pri výpočte prepočítanej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 sa použije hodnota korekčného faktora lokálnej distribúcie plynu a hodnota rozdielu výšky skutočných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 a plánovaných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2, ktorá bola použitá pri výpočte priemernej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok t-2.

(12) Pre regulovaný subjekt, ktorý nemal schválenú cenu za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na celé obdobie roku t-2, sa na účely výpočtu cien v roku t hodnota

a) rozdielu výšky skutočných nákladov a plánovaných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu za rok t-2 rovná 0,

b) korekčného faktora lokálnej distribúcie plynu rovná 0.

(13) Ak bola regulovanému subjektu na rok t-2 na základe jeho žiadosti schválená cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu nižšia o viac ako 10 % oproti priemernej cene za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu  $A_{t-2}$  vypočítanej podľa odseku 3, na účely výpočtu  $KLD_t$  na rok t sa pri výpočte  $TR_{t-2}$  namiesto fakturovanej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku t-2 použije priemerná cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu  $A_{t-2}$  vypočítaná podľa odseku 3.

(14) Regulovaným subjektom sa môže predložiť návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu aj na časť roku t. Táto skutočnosť sa regulovaným subjektom primerane zohľadní v predložennom návrhu ceny.

(15) Pri výpočtoch podľa odsekov 10 až 13 sa v rokoch 2014 až 2016 použije namiesto priemernej ceny maximálna cena.

## § 14

Pripojenie do prepravnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do prepravnej siete

(1) Cenová regulácia pripojenia do prepravnej siete sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý prevádzkuje prepravnú sieť v roku t, a vykonáva sa priamym určením maximálnej ceny.

(2) Maximálna cena za pripojenie plynového zariadenia do prepravnej siete sa určí na základe primeraných nákladov podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona, ktorými sú náklady

- a) na prípravu, projektovanie a stanovenie podmienok pripojenia do prepravnej siete,
- b) na zaobstaranie technických zariadení vybudovaných na prepravnej sieti ako jej neoddeliteľná súčasť na účel zabezpečenia prepojitelnosti prepravnej siete a pripojeného plynového zariadenia,
- c) na montáž a inštaláciu zariadenia podľa písmena b),
- d) na tlakové a bezpečnostné skúšky zariadenia podľa písmena b),
- e) vzťahujúce sa k administratíve na pripojenie.

(3) Maximálna cena za pripojenie do prepravnej siete sa určí na základe skutočne vynaložených a preukázaných primeraných nákladov prevádzkovateľa prepravnej siete podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona, pričom výnosy a náklady regulovaného subjektu súvisiace s pripojením do prepravnej siete sa evidujú oddelene.

Pripojenie do distribučnej siete a pripojenie nových výrobcov plynu do distribučnej siete

### § 15

(1) Cenová regulácia pripojenia do distribučnej siete sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý prevádzkuje distribučnú sieť v roku t, a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.

(2) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete na východiskový rok regulačného obdobia sa vypočíta v súlade s odsekom 3 na základe plánovaných priemerých nákladov na pripojenie plynového zariadenia do distribučnej siete na rok t, vynaložených prevádzkovateľom distribučnej siete pri úkonoch v štandardnom rozsahu potrebných na pripojenie plynového zariadenia. Úkony v štandardnom rozsahu predstavujú úkony a činnosti, ktoré sú porovnateľné pri vykonávaní každého pripojenia plynového zariadenia do distribučnej siete.

(3) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete vo východiskovom roku regulačného obdobia obsahuje primerané náklady podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona

- a) spojené so stanovením podmienok pripojenia do distribučnej siete,
- b) spojené s kontrolou žiadosti o realizáciu pripojenia odberného plynového zariadenia do distribučnej siete vrátane kontroly predloženej správy o odbornej prehliadke a skúške odberného plynového zariadenia,
- c) iné náklady spojené s geodetickým zameraním, revíznou správou a dokumentáciou plynového zariadenia.

(4) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete sa navrhuje osobitne pre odberateľov plynu v domácnosti a osobitne pre odberateľov plynu mimo domácnosti.

(5) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete pre odberateľov plynu v domácnosti  $CPDSD_t$  na roky nasledujúce po východiskovom roku regulačného obdobia sa vypočíta podľa vzorca

$$CPDSD_t = CPDSD_{t-1} \times \left(1 + \frac{JPI_t}{100}\right),$$

kde

$CPDSD_{t-1}$  je maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete pre odberateľov plynu v domácnosti v roku t-1 regulačného obdobia,

$JPI_t$  je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“.

(6) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete pre odberateľov plynu mimo domácnosti  $CPDSD_t$  na roky nasledujúce po východiskovom roku regulačného obdobia sa vypočíta podľa vzorca

$$CPDSD_t = CPDSD_{t-1} \times \left(1 + \frac{JPI_t}{100}\right),$$

kde

$CPDSD_{t-1}$  je maximálna cena za pripojenie do distribučnej siete pre odberateľov plynu mimo domácnosti v roku t-1 regulačného obdobia,

$JPI_t$  je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“.

(7) Skutočné výnosy a náklady regulovaného subjektu súvisiace s pripojením do distribučnej siete sa evidujú oddelene.

(8) Ak sa regulovaným subjektom podáva prvýkrát návrh ceny na iný rok regulačného obdobia, ako je rok 2012, potom tento iný rok sa na účely výpočtu maximálnej ceny za pripojenie do distribučnej siete považuje za východiskový.

### § 16

(1) Cenová regulácia pripojenia nových výrobcov plynu do distribučnej siete sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý prevádzkuje distribučnú sieť v roku t, a vykonáva sa priamym určením maximálnej ceny.

(2) Cena za pripojenie ťažobnej siete výrobcu plynu do distribučnej siete sa určí ako maximálna cena na základe primeraných nákladov podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona

- a) na prípravu, projektovanie a stanovenie podmienok pripojenia do distribučnej siete,
- b) nákladov na zaobstaranie a montáž technických zariadení vybudovaných na distribučnej sieti na účel zabezpečenia prepojitelnosti distribučnej siete a ťažobnej siete výrobcu plynu,
- c) na prepojenie medzi distribučnou sieťou a ťažobnou sieťou výrobcu plynu,
- d) na tlakové a bezpečnostné skúšky zariadenia podľa písmena b),
- e) vzťahnutých na potrebnú administratívu na pripojenie.

(3) Maximálna cena za pripojenie ťažobnej siete výrobcu plynu do distribučnej siete sa určí individuálne

na základe skutočne vynaložených a preukázaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej siete.

(4) Maximálna cena za pripojenie výrobcu biometánu do distribučnej siete sa určí na základe skutočne vynaložených a preukázaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej siete v súlade s osobitným predpisom.<sup>29)</sup>

#### Dodávka plynu pre domácnosti

##### § 17

(1) Cenová regulácia dodávky plynu pre domácnosti sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý dodáva plyn odberateľom plynu v domácnosti v roku  $t$ , a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.

(2) Jednotlivé skupiny odberateľov plynu v domácnosti sú vymedzené na základe odberných pásiem zohľadňujúcich charakter odberu plynu a predpokladané množstvo spotrebovaného plynu za 12 po sebe nasledujúcich mesiacov vyjadrené v objemových jednotkách alebo v energetických jednotkách. Na účely tejto vyhlášky sa pod pojmom odberateľ plynu v domácnosti rozumie odberateľ plynu v domácnosti so spotrebou plynu za 12 po sebe nasledujúcich mesiacov najviac 68 575 kWh.

(3) Cena za dodávku plynu pre domácnosti v jednotlivých skupinách odberateľov plynu v domácnosti je určená ako maximálna cena. Pri tvorbe maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti sa zohľadní štruktúra odberateľov plynu v domácnosti. Maximálna cena sa skladá z dvoch zložiek, a to z fixnej mesačnej sadzby a zo sadzby za odobratý plyn a navrhuje sa tak, aby zohľadňovala nákladovosť jednotlivých skupín odberateľov plynu v domácnosti a aby nedochádzalo ku krížovým dotáciám medzi jednotlivými skupinami odberateľov plynu v domácnosti a tiež medzi ostatnými skupinami odberateľov plynu. Maximálna cena za dodávku plynu pre domácnosti pre jednotlivé skupiny odberateľov plynu v domácnosti na rok  $t$  sa navrhuje tak, aby vážený priemer maximálnych cien za dodávku plynu pre domácnosti neprekročil maximálnu cenu za dodávku plynu pre domácnosti na rok  $t$  vypočítanú podľa § 18 alebo § 19.

(4) Maximálna cena za dodávku plynu pre domácnosti obsahuje

- náklady na nákup plynu pre domácnosti odvodené z celkových nákladov na nákup plynu, vychádzajúce zo všetkých zmlúv o nákupe plynu pre zabezpečenie zmluvných dodávok plynu pre všetkých odberateľov a zohľadňujúce aj cenu krátkodobých kontraktov na obchodných miestach Európskej únie,
- náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre domácnosti,
- náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre domácnosti,
- náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre domácnosti,
- náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu potrebné na zabezpečenie dodávky plynu pre domácnosti,
- primeraný zisk z dodávky plynu pre domácnosti.

(5) Regulovaný subjekt, ktorý v roku  $t$  dodáva plyn pre menej ako 500 000 domácností, predloží návrh ceny za dodávku plynu pre domácnosti na rok  $t$  podľa § 18 alebo § 19.

(6) Ak regulovaný subjekt, ktorý v roku  $t$  dodáva plyn pre menej ako 500 000 domácností, nepostupuje podľa odseku 5, použije maximálne ceny za dodávku plynu pre domácnosti vrátane podmienok uplatňovania cien podľa cenového rozhodnutia vydaného na rok  $t$  pre regulovaný subjekt, ktorý dodáva plyn pre viac ako 500 000 domácností. V tomto prípade sa návrh ceny predkladá regulovaným subjektom, ktorý v roku  $t$  dodáva plyn pre menej ako 500 000 domácností, podľa § 4 ods. 5 okrem písmena f).

##### § 18

#### Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti

(1) Cenová regulácia dodávky plynu pre domácnosti podľa tohto paragrafu sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý dodáva plyn domácnostiam a ktorý podáva návrh ceny prvýkrát na východiskový rok 2012. Ak sa regulovaným subjektom podáva prvýkrát návrh ceny na iný rok regulačného obdobia, ako je rok 2012, potom tento iný rok sa na účely výpočtu ceny za dodávku plynu pre domácnosti považuje za východiskový.

(2) Maximálna východisková cena za dodávku plynu pre domácnosti  $CDODP_{Vých}$  v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$ , na ktorý sa regulovaným subjektom podáva návrh ceny prvýkrát, sa vypočíta podľa vzorca

$$CDODP_{Vých} = CKP_t + CPS_t + CDS_t + CSP_t + CDD_t + CPZ_t,$$

kde

$CKP_t$  sú náklady na nákup plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$  podľa odseku 6,

$CPS_t$  sú náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$  podľa odseku 3,

$CDS_t$  sú náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$  podľa odseku 4,

$CSP_t$  sú náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$  podľa odseku 5,

$CDD_t$  sú náklady obchodnej činnosti dodávateľa plynu pre odberateľov plynu v domácnosti v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$  podľa odseku 7,

$CPZ_t$  je primeraný zisk určený podľa odseku 8.

(3)  $CPS_t$  sa určia ako podiel plánovaných nákladov dodávateľa plynu za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre všetkých odberateľov plynu na vymedzenom území na základe plánovaných denných maxim a plánovaného množstva dodaného plynu všetkým odberateľom plynu na rok  $t$ .

(4)  $CDS_t$  sa určia ako podiel plánovaných nákladov

<sup>29)</sup> § 11a zákona č. 309/2009 Z. z.

odávateľa plynu za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete na základe plánovaných denných maximálnych odberov odberateľov plynu v domácnosti a za distribúciu plynu pre odberateľov plynu v domácnosti zaradených do príslušných taríf za distribúciu plynu podľa plánovaného množstva odobratého plynu a plánovaného množstva dodaného plynu pre odberateľov plynu v domácnosti na rok  $t$ .

(5)  $CSP_t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$CSP_t = \frac{PNSD_t}{PRQT_t},$$

kde

$PNSD_t$  sú plánované náklady v eurách na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre všetkých odberateľov plynu odvodené na základe uzavretých zmlúv na uskladňovanie plynu na rok  $t$ ,

$PRQT_t$  je plánované množstvo dodaného plynu pre všetkých odberateľov plynu okrem odberateľov plynu, ktorí svojím charakterom odberu plynu nevyvolávajú potrebu využitia podzemných zásobníkov na rok  $t$ .

(6)  $CKP_t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$CKP_t = 0,8 \times \frac{PCNNP_t}{PRQT_t} + 0,2 \times CE_{NCG,t},$$

kde

$PCNNP_t$  sú celkové plánované náklady v eurách na nákup plynu na rok  $t$  vyplývajúce zo všetkých zmlúv o nákupe plynu pre zabezpečenie zmluvných dodávok plynu pre všetkých odberateľov plynu vrátane krátkodobých zmlúv na obchodných miestach Európskej únie,

$PRQT_t$  je celkové plánované množstvo nakúpeného plynu pre zabezpečenie dodávky plynu pre všetkých odberateľov plynu na rok  $t$ ,

$CE_{NCG,t}$  je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, produktu NCG Natural Gas Year futures Cal-t v eurách na jednotku množstva plynu za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. septembra roku  $t-1$ .

(7)  $CDD_t$  sa určia ako podiel celkových plánovaných oprávnených nákladov podľa § 2 ods. 1 okrem nákladov uvedených v § 2 ods. 1 písm. a) až c) a odseku 2 obchodnej činnosti dodávateľa plynu na dodávku plynu pre odberateľov plynu v domácnosti v eurách na celkové plánované množstvo dodaného plynu pre odberateľov plynu v domácnosti na rok  $t$ . Do plánovaných oprávnených nákladov obchodnej činnosti, ktorá je zabezpečovaná regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,<sup>23)</sup> je možné zaradiť len primerané náklady podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona. Výpočet plánovaných nákladov obchodnej činnosti dodávateľa plynu na dodávku plynu pre domácnosti bude dodávateľom plynu predložený ako súčasť návrhu ceny spolu s odôvodnením výpočtu jednotlivých nákladových položiek.

(8)  $CPZ_t$  je najvyššia miera primeraného zisku, ktorý je možné zahrnúť do maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti, ktorého hodnota je maximálne 3 %

z  $CKP_t$ , najviac však 0,80 eura za 1 MWh alebo 0,00848 eura na objemovú jednotku.

(9) Ak sa v priebehu východiskového roku 2012 regulovaným subjektom predloží návrh na zmenu ceny za dodávku plynu pre domácnosti, maximálna cena za dodávku plynu pre domácnosti  $CDODP_{VýchZ}$  v eurách na jednotku množstva plynu pre zostávajúce obdobie roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$CDODP_{VýchZ} = CDODP_{Vých} + Z,$$

kde

$CDODP_{Vých}$  je maximálna východisková cena za dodávku plynu pre domácnosti v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$ ,

$Z$  je hodnota zmeny v eurách na jednotku množstva plynu, ktorá odzrkadľuje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú náklady regulovaného subjektu a z ktorých sa vychádzalo pri určení maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti na rok  $t$ . Hodnota zmeny sa zdôvodňuje analýzami v predloženom návrhu na zmenu ceny za dodávku plynu pre domácnosti.

## § 19

(1) Maximálna cena za dodávku plynu pre domácnosti  $CDODP_t$  v eurách na jednotku množstva plynu na roky nasledujúce po východiskovom roku regulačného obdobia sa vypočíta podľa vzorca

$$CDODP_t = (CDODP_{Vých} - CDD_t) + CDD_t \times$$

$$\times \prod_{k=t-2}^{t-1} \left( 1 + \frac{JPI_k - X}{100} \right) + Y_{dt} + IDSK_{t-2},$$

kde

$CDODP_{Vých}$  je maximálna východisková cena za dodávku plynu pre domácnosti v eurách na jednotku množstva plynu vo východiskovom roku,

$CDD_t$  je hodnota nákladov obchodnej činnosti dodávateľa plynu v eurách na jednotku množstva plynu určená podľa § 18 ods. 7,

$JPI_k$  je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku  $k-1$  a január až jún roku  $k$  zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

$X$  je faktor efektivity v každom roku regulačného obdobia, ktorého hodnota je 3,5 %,

$Y_{dt}$  je súčet hodnôt

- a) rozdielu plánovanej nákupnej ceny plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t$  a plánovanej nákupnej ceny plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t-1$ ,
- b) rozdielu plánovanej ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t$  a plánovanej ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t-1$ ,
- c) rozdielu plánovanej ceny za prístup do distribučnej

siete a distribúciu plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t$  a plánovanej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t-1$ ,

- d) rozdielu plánovanej ceny za uskladňovanie plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t$  a plánovanej ceny za uskladňovanie plynu v eurách na jednotku množstva plynu v roku  $t-1$ ; so zohľadnením výnosov zo sekundárnych obchodov v rámci uskladňovania plynu dodávateľom plynu podľa uzatvorených zmlúv na uskladňovanie plynu na rok  $t-1$ ,
- e) mimoriadnych nákladov regulovaného subjektu na plnenie povinností vyplývajúcich zo všeobecne záväzných právnych predpisov, ktoré majú vplyv na náklady súvisiace s dodávkou plynu pre domácnosti v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$ ,

$IDSK_{t-2}$  je index dosiahnutého plnenia štandardov kvality, ktorý je stanovený na základe dosiahnutej úrovne vybraných štandardov kvality v intervale 0 až 0,01;  $IDSK_{t-2}$  sa prvýkrát uplatní pri stanovení maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti na rok 2016; pre roky 2012 až 2015 sa hodnota  $IDSK_{t-2}$  rovná sa 0.

Hodnota  $Y_{dt}$  sa zdôvodňuje analýzami v predloženom cenovom návrhu.

(2) Pri návrhu ceny za dodávku plynu pre domácnosti sa použijú ustanovenia odseku 1 a § 17 ods. 2 a 3. Ak hodnota rozdielu  $JPI_k \times X$  je nižšia ako 0, pri výpočte sa použije hodnota tohto rozdielu rovnajúca sa 0.

(3) Ak sa regulovaným subjektom v priebehu regulačného roka  $t$  predloží návrh na zmenu ceny za dodávku plynu pre domácnosti, maximálna cena za dodávku plynu pre domácnosti  $CDODP_{tz}$  v eurách na jednotku množstva plynu pre zostávajúce obdobie roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$CDODP_{tz} = CDODP_t + Z,$$

kde

$CDODP_t$  je maximálna cena za dodávku plynu pre domácnosti v eurách na jednotku množstva plynu na rok  $t$ ,

$Z$  je hodnota zmeny v eurách na jednotku množstva plynu, ktorá odzrkadľuje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú náklady regulovaného subjektu a z ktorých sa vychádzalo pri určení maximálnej ceny za dodávku plynu pre domácnosti na rok  $t$ . Hodnota zmeny sa zdôvodňuje analýzami v predloženom návrhu na zmenu ceny za dodávku plynu pre domácnosti.

Dodávka plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť

## § 20

Cenová regulácia dodávky plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý dodáva plyn na výrobu tepla určeného pre domácnosť v roku  $t$ , a vykonáva sa určením rozsahu oprávnených nákladov a určením výšky primeraného zisku.

## § 21

(1) Jednotlivé skupiny výrobcov tepla sú vymedzené na základe odberných pásiem zohľadňujúcich charakter odberu plynu a predpokladané množstvo spotrebovaného plynu vyjadrené v objemových jednotkách alebo v energetických jednotkách.

(2) Pri tvorbe ceny za dodávku plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť regulovaným subjektom sa zohľadní štruktúra výrobcov tepla a cena sa stanovuje tak, aby zohľadňovala nákladovosť jednotlivých skupín výrobcov tepla a aby nedochádzalo ku krížovým dotáciám medzi jednotlivými skupinami výrobcov tepla, ako aj medzi ostatnými skupinami odberateľov plynu.

(3) Cena za dodávku plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť na rok  $t$  obsahuje

- a) náklady na nákup plynu dodávateľa plynu pre výrobcov tepla na rok  $t$  odvodené z celkových plánovaných nákladov na nákup plynu na rok  $t$ , vyplývajúce zo všetkých zmlúv o nákupe plynu uzatvorených regulovaným subjektom, zohľadňujúce aj krátkodobé zmluvy v obchodných miestach v Európskej únii,
- b) náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu dodávateľa plynu pre výrobcov tepla na rok  $t$  odvodené z celkových plánovaných nákladov na prepravu plynu na rok  $t$  na základe plánovaných dosiahnutých denných maxím a plánovaného množstva dodaného plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť v súlade s cenami uvedenými v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu a v príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu,
- c) náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu dodávateľa plynu pre výrobcov tepla na rok  $t$  súvisiace s dodávkou plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť, odvodené z celkových plánovaných nákladov za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok  $t$  na základe zaradenia do príslušných taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a plánovaného množstva dodaného plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť v súlade s cenami uvedenými v zmluve o prístupe do distribučnej siete a distribúciu plynu a v príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,
- d) náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre výrobcov tepla na rok  $t$  odvodené z celkových plánovaných nákladov na uskladňovanie plynu na rok  $t$  na základe plánovaných dosiahnutých denných maxím a plánovaného množstva plynu v súlade s cenami uvedenými v zmluve o uskladňovaní plynu a príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu,
- e) náklady dodávateľa plynu na dodávku plynu pre výrobcov tepla na rok  $t$  stanovené podľa § 2 ods. 1 okrem nákladov podľa § 2 ods. 1 písm. a) až c) a odseku 2; do plánovaných oprávnených nákladov dodávateľa plynu vynaložených na dodávku plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť, ktorá je zabezpečovaná regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol

súčasťou vertikálne integrovaného podniku,<sup>23)</sup> je možné zarátať len primerané náklady, ktorých výška je podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona,

f) primeraný zisk z dodávky plynu pre výrobcov tepla na rok t kalkulovaný vo výške 0,80 eura za 1 MWh alebo 0,00848 eura na objemovú jednotku.

## § 22

### Prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu

(1) Cenová regulácia prístupu do zásobníka a uskladňovania plynu sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý vykonáva regulovanú činnosť uskladňovanie plynu v roku t, a vykonáva sa priamym určením porovnateľnej ceny.

(2) Podkladom k návrhu ceny za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu je aj analýza cien za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu v ostatných členských štátoch Európskej únie v roku t-1. Analýza zahŕňa najmä prevádzkovateľov zásobníkov v členských štátoch Európskej únie, ktorí prevádzkujú zásobníky s podobnými parametrami ako regulovaný subjekt, ktorý predkladá návrh ceny na rok t. Kritériá porovnávania použité v analýze zohľadňujú okrem geologicko-technických charakteristík zásobníka aj parametre používané pri určovaní cien za uskladňovanie plynu u existujúcich prevádzkovateľov zásobníkov, a to najmä pracovný objem,<sup>30)</sup> vŕtačný výkon,<sup>31)</sup> ťažobný výkon.<sup>32)</sup> Analýza porovnáva ceny za poskytovanie služby uskladňovacej kapacity<sup>33)</sup> zahŕňajúcej pracovný objem, vŕtačný výkon a ťažobný výkon, ale aj ceny za poskytovanie každej služby jednotlivo, ktoré regulovaný subjekt bude ponúkať v roku t.

(3) Porovnateľná cena za prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu na rok t sa navrhuje ako

- a) maximálna cena za pevnú uskladňovaciu kapacitu,<sup>34)</sup> ktorá je určená pracovným objemom v objemových jednotkách za rok, príslušným maximálnym ťažobným výkonom v objemových jednotkách za deň a príslušným maximálnym vŕtačným výkonom v objemových jednotkách za deň,
- b) maximálna cena za poskytnutie jednotlivej služby, ktorou môže byť pracovný objem v objemových jednotkách za rok, ťažobný výkon v objemových jednotkách za deň a vŕtačný výkon v objemových jednotkách za deň,
- c) maximálna cena za iné služby, ktoré sú regulované podľa zákona a sú poskytované prevádzkovateľom zásobníka.

(4) Maximálne ceny podľa odseku 3 sa súčasne navrhujú aj v energetických jednotkách.

(5) Ceny podľa odseku 3 sa vzťahujú spravidla na obdobie, ktoré sa začína 1. mája roku t a končí sa 30. apríla roku t + 1.

## § 23

### Dodávka plynu dodávateľom poslednej inštancie

(1) Cenová regulácia dodávky plynu dodávateľom poslednej inštancie sa vzťahuje na dodávku plynu, ktorú uskutočňuje dodávateľ poslednej inštancie podľa osobitného predpisu<sup>35)</sup> a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.

(2) Odberatelia plynu sa dodávateľom poslednej inštancie zaradia do tarifných skupín určených na základe odberných pásiem, zohľadňujúcich predpokladané množstvo odobratého plynu vyjadrené v objemových jednotkách alebo v energetických jednotkách podľa platných zmlúv o distribúcii plynu.

(3) Maximálna cena za dodávku plynu dodávateľom poslednej inštancie pre odberateľov plynu obsahuje

- a) náklady na nákup plynu pre odberateľov plynu určené pre obdobie dodávky plynu v režime poslednej inštancie; náklady na nákup plynu sa vzťahujú na priemernú nákupnú cenu plynu podľa uzatvorených zmlúv na nákup plynu pre zabezpečenie dodávky plynu pre odberateľov plynu na vymedzenom území, zohľadňujúc aj krátkodobé zmluvy na obchodných miestach v Európskej únii dodávateľa poslednej inštancie v príslušnom období dodávky plynu,
- b) náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu odvodené z nákladov dodávateľa poslednej inštancie na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre odberateľov plynu v režime poslednej inštancie v súlade s cenami uvedenými v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu a v príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu; v prípade dostatočnej zmluvne dohodnutej kapacity dodávateľa plynu u prevádzkovateľa prepravnej siete pokrývajúcej dodatočnú požiadavku na prepravnú kapacitu náklady na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sú odvodené z celkových nákladov dodávateľa plynu poslednej inštancie na prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre všetkých odberateľov plynu,
- c) náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre odberateľov plynu odvodené z nákladov dodávateľa poslednej inštancie na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie v súlade s cenami uvedenými v zmluve o prístupe do distribučnej siete a distribúciu plynu a v príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu; v prípade dostatočnej zmluvne dohodnutej kapacity dodávateľa plynu na vstupnom bode do distribučnej siete u prevádzkovateľa distribučnej siete pokrývajúcej dodatočnú požiadavku na vstupnú kapacitu do distribučnej siete sú náklady na prístup do distribučnej siete od-

<sup>30)</sup> § 2 písm. c) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z.

<sup>31)</sup> § 2 písm. r) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z.

<sup>32)</sup> § 2 písm. p) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z.

<sup>33)</sup> § 2 písm. m) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z.

<sup>34)</sup> § 2 písm. n) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z.

<sup>35)</sup> § 20a a § 69a ods. 8 písm. b) zákona č. 656/2004 Z. z. v znení zákona č. 112/2008 Z. z.

vodené z celkových nákladov dodávateľa plynu poslednej inštancie na prístup do distribučnej siete pre všetkých odberateľov plynu,

- d) náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre odberateľov plynu odvodené z nákladov dodávateľa poslednej inštancie na prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu pre odberateľov plynu v režime poslednej inštancie v súlade s cenami uvedenými v zmluve o uskladňovaní plynu a príslušnom cenovom rozhodnutí úradu pre prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu; v prípade dostatočnej zmluvne dohodnutej uskladňovacej kapacity dodávateľa plynu u prevádzkovateľa zásobníka pokrývajúcej dodatočnú požiadavku na uskladňovaciu kapacitu sú náklady na uskladňovanie plynu odvodené z celkových nákladov dodávateľa poslednej inštancie na uskladňovanie plynu pre všetkých odberateľov plynu,
- e) náklady dodávateľa plynu spojené s dodávkou plynu pre odberateľov plynu v režime dodávky poslednej inštancie stanovené podľa § 2 ods. 1,
- f) primeraný zisk z dodávky plynu pre odberateľov plynu vo výške 0,80 eura za 1 MWh alebo 0,00848 eura na objemovú jednotku.

#### § 24

Ak nebude návrh ceny na rok t v konaní o cenovej regulácii úradom schválený do 31. decembra roku t-1, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok t uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na rok t-1; rovnako sa postupuje, ak cena

nebude úradom určená. Týmto ustanovením nie je dotknutá povinnosť predkladať návrh ceny v termínoch podľa § 12 ods. 5 zákona.

#### § 25

##### Prechodné ustanovenie

Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje v konaniach o cenovej regulácii na rok 2012.

#### § 26

##### Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa výnos 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 (oznámenie č. 291/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 4/2009 (oznámenie č. 241/2009 Z. z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 4/2010 (oznámenie č. 303/2010 Z. z.).

#### § 27

##### Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 15. júla 2011 okrem § 26, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2012.

**Jozef Holjenčík** v. r.



**Príloha č. 1  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa prepravnej siete na vstupe do prepravnej siete**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Ročné množstvo plynu na vstupe do PS v m <sup>3</sup> alebo MWh	
	rok t	rok t-1
Zahranície/PS		rok t-2
Výroba/PS		
Zásobník/PS		
DS/PS		
LDS/PS		
Spolu plyn na vstupe		

Vysvetlivky k tabuľke:

PS – prepravná sieť,

DS – distribučná sieť,

LDS – lokálna distribučná sieť (distribučná sieť, ktorej počet odberných miest nepresahuje 100 000).

V stĺpci pre rok t sa uvedú plánované údaje,

v stĺpci pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),

v stĺpci pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 2  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa prepravnej siete na výstupe z prepravnej siete**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Ročné množstvo plynu na výstupe z PS v m <sup>3</sup> alebo MWh		
	rok t	rok t-1	rok t-2
PS/Zahranície			
PS/Výroba			
PS/Zásobník			
PS/DS			
PS/LDS			
Spolu plyn na výstupe			

Vysvetlivky k tabuľke:

PS – prepravná sieť,

DS – distribučná sieť,

LDS – lokálna distribučná sieť (distribučná sieť, ktorej počet odberných miest nepresahuje 100 000).

V stĺpci pre rok t sa uvedú plánované údaje,

v stĺpci pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),

v stĺpci pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Výpracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 3**  
**k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Bilancia prepravnych kapacít prevádzkovateľa prepravnej siete na výstupe z prepravnej siete**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Priemerná denná kapacita na výstupných bodoch PS v m <sup>3</sup> alebo MWh											
	rok t			rok t-1			rok t-2					
	TK	VK	ZK	TK	VK	ZK	TK	VK	ZK			
PS/ VB Veľké Kapušany												
PS/VB Lanžhot												
PS/VB Baumgarten												
PS/VB Veľké Zlievce												
PS/VB Domáci bod												
Spolu prepravná kapacita na VB												

Vysvetlivky k tabuľke:

TK – technická kapacita prepravnej siete na výstupnom bode,

VK – voľná prepravná kapacita na výstupnom bode,

ZK – zmluvne dohodnutá prepravná kapacita na výstupnom bode,

VB – výstupný bod z prepravnej siete,

PS – prepravná sieť.

V stĺpcoch pre rok t sa uvedú plánované údaje,

v stĺpcoch pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),

v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 4  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Bilancia prepravných kapacít prevádzkovateľa prepravnej siete na vstupe do prepravnej siete**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Priemerná denná kapacita na vstupných bodoch PS v m <sup>3</sup> alebo MWh									
	rok t			rok t-1			rok t-2			
	TK	VK	ZK	TK	VK	ZK	TK	VK	ZK	
VsB Veľké Kapušany/PS										
VsB Lanžhot/PS										
VsB Baumgarten/PS										
VsB Veľké Zlievce										
VsB Domáci bod/PS										
Spolu prepravná kapacita na VsB										

Vysvetlivky k tabuľke:

TK – technická kapacita prepravnej siete na vstupnom bode,

VK – voľná prepravná kapacita na vstupnom bode,

ZK – zmluvne dohodnutá prepravná kapacita na vstupnom bode,

VsB – vstupný bod do prepravnej siete,

PS – prepravná sieť.

V stĺpcoch pre rok t sa uvedú plánované údaje,

v stĺpcoch pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),

v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

## Ročná bilancia vlastnej spotreby a strát v preprave plynu

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t	rok t-1	rok t-2
Vlastná spotreba v m <sup>3</sup> alebo MWh			
Straty v m <sup>3</sup> alebo MWh			
Ročná priemerná cena plynu pre krytie vlastnej spotreby a strát v eurách/m <sup>3</sup> alebo eurách/MWh			

Vysvetlivky k tabuľke:

V stĺpci pre rok t sa uvedú plánované údaje,  
v stĺpci pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),  
v stĺpci pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 6**  
**k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa distribučnej siete na vstupe do distribučnej siete**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t		rok t-1		rok t-2	
	Ročné množstvo plynu vstupujúceho do DS v m <sup>3</sup>	Počet vstupných bodov do DS	Ročné množstvo plynu vstupujúceho do DS v m <sup>3</sup>	Počet vstupných bodov do DS	Ročné množstvo plynu vstupujúceho do DS v m <sup>3</sup>	Počet vstupných bodov do DS
PS/DS						
Výroba/DS						
Zásobník/DS						
Zahraníčie/DS						
LDS/DS						
Spolu na vstupe						

Vysvetlivky k tabuľke:

PS – prepravná sieť,

DS – distribučná sieť,

LDS – lokálna distribučná sieť.

V stĺpcoch pre rok t sa uvedú plánované údaje, v stĺpcoch pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1), v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Výpracoval:
Meno, priezvisko Telefónne číslo Podpis Dátum	Meno, priezvisko Telefónne číslo Podpis Dátum

**Príloha č. 7  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Bilancia fyzických tokov plynu prevádzkovateľa distribučnej siete na výstupe z distribučnej siete**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t		rok t-1		rok t-2	
	Ročné množstvo plynu vystupujúceho z DS v m <sup>3</sup>	Počet výstupných bodov z DS	Ročné množstvo plynu vystupujúceho z DS v m <sup>3</sup>	Počet výstupných bodov z DS	Ročné množstvo plynu vystupujúceho z DS v m <sup>3</sup>	Počet výstupných bodov z DS
DS/Odberatelia						
DS/Z toho						
Domácnosti						
DS/Zásobník						
DS/Zahranície						
DS/PS						
DS/Výroba						
Spolu na výstupe						

Vysvetlivky k tabuľke:

PS – prepravná sieť,

DS - distribučná sieť.

V stĺpcoch pre rok t sa uvedú plánované údaje,

v stĺpcoch pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),

v stĺpcoch pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

## Ročná bilancia vlastnej spotreby a strát v distribúcii plynu

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	rok t	rok t-1	rok t-2
Vlastná spotreba v m <sup>3</sup>			
Straty v m <sup>3</sup>			
Ročná priemerná cena plynu pre krytie vlastnej spotreby a strát v eurách/m <sup>3</sup>			

Vysvetlivky k tabuľke:

V stĺpci pre rok t sa uvedú plánované údaje,  
v stĺpci pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),  
v stĺpci pre rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Výpracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum



**Príloha č. 9**  
**k vyhláske č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o spoločných nákladoch prevádzkovateľa distribučnej siete**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie: rok t-2	Podiel distribúcie plynu v tis. eur		Podiel ostatných činností v tis. eur	Celkom v tis. eur
	ON	CN		
Spotreba materiálu (501)				
Spotreba energií (502)				
Spotreba ostatných nesklad. dodávok (503)				
<b>Služby (51x)</b>				
- z toho opravy a údržba (511)				
Osobné náklady (52x)				
<b>Ostatné prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)</b>				
- z toho dane a poplatky (53x)				
- ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Odpisy DHM a DNM (551)				
<b>Finančné náklady (56x)</b>				
- z toho úroky (562)				
Mimoriadne náklady (58x)				
Ostatné prvotné náklady				
Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
<b>Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)</b>				
- z toho vlastné opravy				
- vlastná doprava a mechanizácia				
-režijné náklady				
Celkové druhotné náklady				
<b>Náklady spolu vrátane odpisov</b>				

Vysvetlivky k tabuľke:

V tabuľke sa uvedú skutočné údaje za rok t-2.

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum



Vysvetlivky k tabuľke:

V tabuľke sa uvedú skutočné údaje za rok t-2.

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 11  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje potrebné na výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	A (euro/m <sup>3</sup> )	ON (tis. eur)	QP (tis. m <sup>3</sup> )	QS (tis. m <sup>3</sup> )	NPV	PZ (euro/m <sup>3</sup> )	P (tis. m <sup>3</sup> )	S (tis. m <sup>3</sup> )	N (tis. eur)	VP (tis. eur)
<b>Rok t</b>							XXX	XXX	XXX	
<b>Rok t-1</b>							XXX	XXX	XXX	
<b>Rok t-2 s</b>		XXX	XXX	XXX						
<b>Rok t-2 p</b>					XXX		XXX	XXX	XXX	

Vysvetlivky k tabuľke:

A – maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa § 13 ods. 3,

ON – oprávnené náklady na distribúciu plynu,

QP – objem distribuovaného plynu pre všetkých užívateľov distribučnej siete,

QS – objem distribuovaného plynu pre vlastnú spotrebu,

NPV – neoprávnený prebytok výnosov,

PZ – primeraný zisk podľa § 13 ods. 5,

P – skutočný objem distribuovaného plynu pre všetkých užívateľov distribučnej siete podľa § 13 ods. 7,

S – skutočný objem distribuovaného plynu pre vlastnú spotrebu podľa § 13 ods. 7,

N – oprávnené náklady na distribúciu plynu podľa § 13 ods. 7,

VP – celkové skutočné výnosy za pripojenie do distribučnej siete podľa § 13 ods. 3.

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje,

v riadku „Rok t-1“ sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),

v riadku „Rok t-2 s“ sa uvedú skutočné údaje za rok t-2,

v riadku „Rok t-2 p“ sa uvedú plánované údaje za rok t-2.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

## Údaje potrebné na výpočet korekčného faktora

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	TR (tis. eur)	PA (euro/m <sup>3</sup> )	KLD (euro/m <sup>3</sup> )	JPI	$\Delta ON_{t-2}$ (tis. eur)
<b>Rok t</b>	xxx	xxx			
<b>Rok t-1</b>	xxx	xxx	xxx		xxx
<b>Rok t-2 s</b>					
<b>Rok t-2 p</b>	xxx	xxx			

Vysvetlivky k tabuľke:

TR – celkové skutočné výnosy za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa § 13 ods. 8,

PA – prepočítaná cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa § 13 ods. 8,

KLD – korekčný faktor lokálnej distribúcie plynu podľa § 13 ods. 8,

JPI – aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ podľa § 13 ods. 3,

$\Delta ON_{t-2}$  – rozdiel výšky skutočných a plánovaných nákladov na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v roku t-2 podľa § 13 ods. 7.

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje,

v riadku „Rok t-1“ sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),

v riadku „Rok t-2 s“ sa uvedú skutočné údaje za rok t-2

v riadku „Rok t-2 p“ sa uvedú plánované údaje za rok t-2.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

## Oprávnené náklady na distribúciu plynu v členení podľa § 2

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2 s	Rok t-2 p
Technologické náklady				
Osobné náklady				
Náklady z plnenia povinností				
Odpisy				
Finančný prenájom				
Nájomné				
Náklady na opravy a údržbu				
Ostatné náklady				
Náklady spolu				

Vysvetlivky k tabuľke:

V stĺpci „Rok t“ sa uvedú plánované údaje v tisícoch eur,

v stĺpci „Rok t-1“ sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1) v tisícoch eur,

v stĺpci „Rok t-2 s“ sa uvedú skutočné údaje za rok t-2 v tisícoch eur,

v stĺpci „Rok t-2 p“ sa uvedú plánované údaje za rok t-2 v tisícoch eur.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko Telefónne číslo Podpis Dátum	Meno, priezvisko Telefónne číslo Podpis Dátum

Príloha č. 14  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.

Oprávnené náklady na distribúciu plynu v členení podľa účtovnej osnovy

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2 s	Rok t-2 p
501	Spotreba materiálu			
502	Spotreba energií			
503	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok bez nákupu zemného plynu			
511	Opravy a udržiavanie			
518	Ostatné služby			
52x	Osobné náklady			
53x	Dane a poplatky			
54x	Iné náklady na hospodársku činnosť			
551	Odpisy dlhodobého hmotného majetku a dlhodobého nehmotného majetku			
56x	Finančné náklady			
	– z toho úroky (562)			
	Ostatné náklady – prvotné			
	Celkové prvotné náklady			
	– z toho vlastné opravy			
	režijné náklady			
	vlastná doprava			
	Náklady spolu			

Vysvetlivky k tabuľke:

V stĺpci „Rok t“ sa uvedú plánované údaje v tisícoch eur,

v stĺpci „Rok t-1“ sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1) v tisícoch eur,

v stĺpci „Rok t-2 s“ sa uvedú skutočné údaje za rok t-2 v tisícoch eur,

v stĺpci „Rok t-2 p“ sa uvedú plánované údaje za rok t-2 v tisícoch eur.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 15  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje potrebné na určenie osobných nákladov za distribúciu plynu – priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Distribúcia plynu				
	Priemerný počet zamestnancov	Priemerná mesačná mzda na zamestnanca	Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca	Ročné osobné náklady spolu
<b>Rok t</b>				
<b>Rok t-1</b>				
<b>Rok t-2 s</b>				
<b>Rok t-2 p</b>				

Vysvetlivky k tabuľke:

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje,  
 v riadku „Rok t-1“ sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až jún roku t-1 a plánované údaje za mesiace júl až december roku t-1),  
 v riadku „Rok t-2 s“ sa uvedú skutočné údaje za rok t-2,  
 v riadku „Rok t-2 p“ sa uvedú plánované údaje za rok t-2.

V stĺpci „Priemerný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu plynu,  
 v stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca“ sa uvedú ročné osobné náklady v eurách na zamestnanca, ktorý zabezpečuje výlučne distribúciu plynu,  
 v stĺpci „Priemerná mesačná mzda na zamestnanca“ sa uvedie priemerná mesačná mzda v eurách na zamestnanca, ktorý zabezpečuje výlučne distribúciu plynu,  
 v stĺpci „Ročné osobné náklady spolu“ sa uvedú celkové ročné osobné náklady regulovaného subjektu v eurách na všetkých zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu plynu.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum



**Príloha č. 16**  
**k vyhláske č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o predaji plynu a dodávke plynu**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

Č. r.	Ukazovateľ	Množstvo v tis. m <sup>3</sup>	Množstvo v tis. kWh	Tržby spolu	Priemerná cena
1	<b>Vnútroštátne dodávky spolu</b>				
2	– z toho VO spolu				
3	V1 spolu				
4	V2 spolu				
5	V3 spolu				
6	– z toho SO spolu				
7	– z toho MO spolu				
8	MD1 spolu				
9	MD2 spolu				
10	MD3 spolu				
11	MD4 spolu				
12	– z toho domácnosti spolu				
13	D1				
14	D2				
15	D3				
16	D4				
17	– z toho ostatné dodávky plynu, predaj plynu				
18					
19					
20					
21					
22	<b>Vývoz spolu</b>				
23	– z toho do krajiny:				
24					
25					
26					
27					
28					
29	<b>Predaj plynu, dodávka plynu spolu</b>				

Tabuľka sa vypracuje za rok t-3, rok t-2, rok t-1 a rok t.

Vysvetlivky k tabuľke:

Pre roky t-3 a t-2 sa uvedú skutočné údaje,

pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august roku t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1),

pre rok t sa uvedú plánované údaje.

Tržby sa uvádzajú v eurách bez DPH a priemerná cena sa uvádza v eurách za kilowatthodinu bez DPH.

Kategórie dodávok plynu sa členia podľa množstva dodaného plynu za rok v objemových jednotkách (m<sup>3</sup>).

V1 – nad 400 000 do 2 000 000 vrátane,

V2 – nad 2 000 000 do 25 000 000 vrátane,

V3 – nad 25 000 000,

VO – predstavuje celkovú dodávku plynu v kategórii veľkoodber nad 400 000.

SO – predstavuje celkovú dodávku plynu v kategórii stredný odber od 60 000 do 400 000.

MD1 – od 0 do 200 vrátane,

MD2 – nad 200 do 1 700 vrátane,

MD3 – nad 1 700 do 6 500 vrátane,

MD4 – nad 6 500 do 60 000,

MO – predstavuje celkovú dodávku plynu v kategórii maloodber od 0 do 60 000.

D1 – od 0 do 200 vrátane,

D2 – nad 200 do 1 700 vrátane,

D3 – nad 1 700 do 6 500 vrátane,

D4 – nad 6 500.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 17  
k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o počte odberateľov a množstve dodaného plynu odberateľom plynu v domácnosti**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie:	Počet odberateľov plynu v domácnosti	Ročné množstvo plynu dodané odberateľom plynu v domácnosti v m <sup>3</sup>	Ročné množstvo plynu dodané odberateľom plynu v domácnosti v kWh
<b>Rok t</b>			
<b>Rok t-1</b>			
<b>Rok t-2</b>			

Vysvetlivky k tabuľke:

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje,

v riadku „Rok t-1“ sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august roku t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1),

v riadku „Rok t-2“ sa uvedú skutočné údaje.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

## Údaje o nákupe plynu

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

Č. r.	Nákup plynu, dovoz plynu od (firmy)	Krajina dovozu plynu, nákupu plynu	Množstvo v kWh	Priemerná cena (euro/kWh)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8	<b>Nákup spolu</b>			
9	<b>– z toho dovoz spolu</b>			

Tabuľka sa vypracuje za rok t-1 a rok t.

Vysvetlivky k tabuľke:

Pre rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august roku t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1), pre rok t sa uvedú plánované údaje.

Priemerná cena sa uvedie bez DPH.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 19**  
**k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o spoločných nákladoch dodávateľa plynu domácnostiam**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie:	Podiel dodávky plynu pre domácnosti v tis. eur		Podiel ostatných činností v tis. eur	Spolu v tis. eur
	ON	CN		
Spotreba materiálu (501)				
Spotreba energií (502)				
Spotreba ostatných nesklad. dodávok (503)				
<b>Služby (51x)</b>				
– z toho opravy a údržba (511)				
Osobné náklady (52x)				
<b>Ostatné prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)</b>				
– z toho dane a poplatky (53x)				
– ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Odpisy DHM a DNM (551)				
<b>Finančné náklady (56x)</b>				
– z toho úroky (562)				
Mimoriadne náklady (58x)				
Ostatné prvotné náklady				
Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
<b>Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)</b>				
– z toho vlastné opravy				
– vlastná doprava a mechanizácia				
– režijné náklady				
Celkové druhotné náklady				
<b>Náklady spolu vrátane odpisov</b>				

Tabuľka sa vypracuje za rok t-2 a rok t, pričom za rok t-2 sa uvedú skutočné údaje a za rok t sa uvedú plánované údaje.

Vysvetlivky k tabuľke:

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 20**  
**k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o nákladoch dodávateľa plynu domácnostiam**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie:	Dodávka plynu pre domácnosti v tis. eur		Spoločné náklady – podiel dodávky plynu pre domácnosti v tis. eur	Spolu v tis. eur
	ON	CN		
Spotreba materiálu (501)				
Spotreba energií (502)				
Spotreba ostatných nesklad. dodávok (503)				
<b>Služby (51x)</b>				
– z toho opravy a údržba (511)				
– ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Osobné náklady (52x)				
<b>Ostatné prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)</b>				
– z toho dane a poplatky (53x)				
– ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Odpisy DHM a DNM (551)				
<b>Finančné náklady (56x)</b>				
– z toho úroky (562)				
Mimoriadne náklady (58x)				
Ostatné prvotné náklady				
Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
<b>Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)</b>				
– z toho vlastné opravy				
– vlastná doprava a mechanizácia				
– režijné náklady				
Celkové druhotné náklady				
<b>Náklady spolu vrátane odpisov</b>				

Tabuľka sa vypracuje za rok t-2 a rok t, pričom za rok t-2 sa uvedú skutočné údaje a za rok t sa uvedú plánované údaje.

Vysvetlivky k tabuľke:

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 21**  
**k vyhláske č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o počte výrobcov tepla a množstve dodaného plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie:	Počet výrobcov tepla	Ročné množstvo plynu dodané na výrobu tepla určeného pre domácnosť v m <sup>3</sup>	Ročné množstvo plynu dodané na výrobu tepla určeného pre domácnosť v kWh
<b>Rok t</b>			
<b>Rok t-1</b>			
<b>Rok t-2</b>			

Vysvetlivky k tabuľke:

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje,

v riadku „Rok t-1“ sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1),

v riadku „Rok t-2“ sa uvedú skutočné údaje.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 22**  
**k vyhláske č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o predaji plynu a dodávke plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok:

Č. r.	Ukazovateľ	Množstvo v tis. m <sup>3</sup>	Množstvo v tis. kWh	Tržby spolu	Priemerná cena
1	<b>Vnútroštátne dodávky spolu</b>				
2	– z toho VO spolu				
3	V1 spolu				
4	V2 spolu				
5	V3 spolu				
6	– z toho SO spolu				
7	– z toho MO spolu				
8	MD1 spolu				
9	MD2 spolu				
10	MD3 spolu				
11	MD4 spolu				
12	– z toho ostatné dodávky plynu, predaj plynu				
13					
14					
15					
16					
17	<b>Vývoz spolu</b>				
18	– z toho do krajiny:				
19					
20					
21					
22					
23					
24	<b>Predaj plynu, dodávka plynu spolu</b>				

Tabuľka sa vypracuje za roky t, t-1, t-2.

Vysvetlivky k tabuľke:

Za rok t sa uvedú plánované údaje,

za rok t-1 sa uvedú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august a plánované údaje za mesiace september až december roku t-1),

za rok t-2 sa uvedú skutočné údaje.

Tržby sa uvádzajú v eurách bez DPH a priemerná cena sa uvádza v eurách za kilowatthodinu bez DPH.



Kategórie dodávok plynu sa členia podľa množstva dodaného plynu na výrobu tepla za rok v objemových jednotkách (v m<sup>3</sup>).

V1 – nad 400 000 do 2 000 000 vrátane,  
V2 – nad 2 000 000 do 25 000 000 vrátane,  
V3 – nad 25 000 000,  
VO – predstavuje celkovú dodávku plynu v kategórii veľkoodber nad 400 000.

SO – predstavuje celkovú dodávku plynu v kategórii stredný odber od 60 000 do 400 000.

MD1 – od 0 do 200 vrátane,  
MD2 – nad 200 do 1 700 vrátane,  
MD3 – nad 1 700 do 6 500 vrátane,  
MD4 – nad 6 500 do 60 000 vrátane,  
MO – predstavuje celkovú dodávku plynu v kategórii maloodber od 0 do 60 000.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 23**  
**k vyhláske č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o spoločných nákladoch dodávateľa plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie: rok t-2	Podiel dodávky plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť v tis. eur		Podiel ostatných činností v tis. eur	Spolu v tis. eur
	ON	CN		
Spotreba materiálu (501)				
Spotreba energií (502)				
Spotreba ostatných nesklad. dodávok (503)				
<b>Služby (51x)</b>				
– z toho opravy a údržba (511)				
Osobné náklady (52x)				
<b>Ostatné prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)</b>				
– z toho dane a poplatky (53x)				
– ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Odpisy DHM a DNM (551)				
<b>Finančné náklady (56x)</b>				
– z toho úroky (562)				
Mimoriadne náklady (58x)				
Ostatné prvotné náklady				
Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
<b>Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)</b>				
– z toho vlastné opravy				
– vlastná doprava a mechanizácia				
– režijné náklady				
Celkové druhotné náklady				
<b>Náklady spolu vrátane odpisov</b>				

Vysvetlivky k tabuľke:

V tabuľke sa uvedú skutočné údaje za rok t-2.

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 24**  
**k vyhláske č. 216/2011 Z. z.**

**Údaje o nákladoch dodávateľa plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Obdobie: rok t-2	Dodávka plynu na výrobu tepla určeného pre domácnosť v tis. eur		Spoločné náklady – podiel dodávky plynu na výrobu tepla pre domácnosť v tis. eur	Spolu v tis. eur
	ON	CN		
Spotreba materiálu (501)				
Spotreba energií (502)				
Spotreba ostatných nesklad. dodávok (503)				
<b>Služby (51x)</b>				
– z toho opravy a údržba (511)				
– ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Osobné náklady (52x)				
<b>Ostatné prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)</b>				
– z toho dane a poplatky (53x)				
– ostatné prevádzkové náklady (54x)				
Odpisy DHM a DNM (551)				
<b>Finančné náklady (56x)</b>				
– z toho úroky (562)				
Mimoriadne náklady (58x)				
Ostatné prvotné náklady				
Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
<b>Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)</b>				
– z toho vlastné opravy				
– vlastná doprava a mechanizácia				
– režijné náklady				
Celkové druhotné náklady				
<b>Náklady spolu vrátane odpisov</b>				

Vysvetlivky k tabuľke:

V tabuľke sa uvedú skutočné údaje za rok t-2.

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok,

ON – oprávnené náklady,

CN – celkové náklady.

Schválil:	Vypracoval:
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 25**  
**k vyhláške č. 216/2011 Z. z.**

**Súhrnný tok plynu v zásobníku**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Rok: t-2 a t-1

Mesiac	Objem zemného plynu vtlačeného do zásobníka v tis. m <sup>3</sup>	Objem zemného plynu vytiaženého zo zásobníka v tis. m <sup>3</sup>	Najvyšší vtláčny výkon v sledovanom období v tis. m <sup>3</sup>	Najvyšší ťažobný výkon v sledovanom období v tis. m <sup>3</sup>
Máj				
Jún				
Júl				
August				
September				
Október				
November				
December				
Január				
Február				
Marec				
Apríl				
Spolu				

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

**Príloha č. 26**  
**k vyhláske č. 216/2011 Z. z.**

**Prehľad o pridelenej uskladňovacej kapacite užívateľom zásobníka**

Obchodné meno, sídlo a IČO regulovaného subjektu:

Užívatelia zásobníka	Objem pridelenej uskladňovacej kapacity v tis. m <sup>3</sup>					
	Rok t		Rok t-1		Rok t-2	
1.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
2.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
3.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
4.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
5.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
6.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
7.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
8.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
9.	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
Zmluvne dohodnutá uskladňovacia kapacita spolu:	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	
Celková uskladňovacia kapacita spolu:	PO		PO		PO	
	MVV		MVV		MVV	
	MŤV		MŤV		MŤV	

Vysvetlivky k tabuľke:

PO – pracovný objem,

MVV – najvyšší vtlačný výkon,

MŤV – najvyšší ťažný výkon.

<b>Schválil:</b>	<b>Vypracoval:</b>
Meno, priezvisko	Meno, priezvisko
Telefónne číslo	Telefónne číslo
Podpis	Podpis
Dátum	Dátum

## 217

## VYHLÁŠKA

## Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

zo 6. júla 2011,

**ktorou sa ustanovuje cenová regulácia výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody verejným vodovodom a odvedenia a čistenia odpadovej vody verejnou kanalizáciou**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 12 ods. 10 a § 14 ods. 3 písm. c) 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“) ustanovuje:

## § 1

## Základné pojmy

- Na účely tejto vyhlášky sa rozumie
- regulačným obdobím obdobie od roku 2012 do roku 2016,
  - regulačným rokom kalendárny rok,
  - rokom *t* regulačný rok, na ktorý sa určuje cena,
  - rokom *t+n* *n*-tý rok nasledujúci po roku *t*,
  - rokom *t-n* *n*-tý rok predchádzajúci roku *t*,
  - objemovou jednotkou 1 m<sup>3</sup> pitnej vody alebo 1m<sup>3</sup> odvedenej komunálnej odpadovej vody<sup>1)</sup> (ďalej len „odpadová voda“),
  - skupinou odberateľov<sup>2)</sup> pitnej vody odberateľa<sup>3)</sup> v lokalite, pre ktorých dodávka pitnej vody má rovnaký alebo podobný charakter a ktorým sa fakturuje rovnaká cena za výrobu a dodávku pitnej vody,
  - skupinou producentov<sup>3)</sup> odpadovej vody producenti<sup>3)</sup> v lokalite, od ktorých odvádzanie a čistenie odpadovej vody má rovnaký alebo podobný charakter a ktorým sa fakturuje rovnaká cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody,
  - distribúciou pitnej vody výroba a predaj pitnej vody iným prevádzkovateľom verejných vodovodov, ktorí dodávajú pitnú vodu odberateľovi.<sup>3)</sup>

## § 2

## Rozsah, štruktúra a výška oprávnených nákladov

(1) Oprávnenými nákladmi sú primerané náklady, ktorých výška je určená podľa § 12 ods. 11 písm. f) zá-

kona a ktoré sú preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona, a to

- náklady na obstaranie vody vo výške množstva dodanej pitnej vody pre všetkých odberateľov<sup>2)</sup> zvýšeného najviac o 25 %; ak sa obstaráva pitná voda z podzemných, povrchových vodárenských zdrojov alebo nákupom, zvýšenie množstva vody vo všetkých prípadoch bude rovnomerné,
- technologické náklady,
- osobné náklady;<sup>4)</sup> za oprávnené náklady sa považujú aj priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok *t* zvýšené oproti určeným nákladom na rok *t-1* najviac o hodnotu JPI, ktorá je aritmetickým priemerom hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku *t-2* a január až jún roku *t-1* zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,<sup>5)</sup>
- odpisy hmotného majetku<sup>6)</sup> okrem odpisov hmotného majetku podľa písmena g), najviac vo výške ustanovenej osobitným predpisom<sup>7)</sup> z jeho obstarávacej ceny,<sup>8)</sup>
- odpisy nehmotného majetku<sup>6)</sup> okrem odpisov nehmotného majetku podľa písmena g), vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku zahrnutého v účtovníctve,
- odpisy nadobudnutého už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku<sup>6)</sup> zaradeného do účtovníctva po 1. júli 2009, vo výške rovnomerných odpisov<sup>7)</sup> zo všeobecnej hodnoty hmotného majetku stanovenej znaleckým posudkom podľa osobitného predpisu<sup>9)</sup> predloženým úradu,

<sup>1)</sup> § 2 písm. e) zákona č. 442/2002 Z. z. o verejných vodovodoch a verejných kanalizáciách a o zmene a doplnení zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.

<sup>2)</sup> § 4 ods. 3 zákona č. 442/2002 Z. z.

<sup>3)</sup> § 4 ods. 4 zákona č. 442/2002 Z. z.

<sup>4)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúci v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

<sup>5)</sup> Napríklad zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 442/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>6)</sup> § 22 až 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>7)</sup> § 28 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

<sup>8)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>9)</sup> § 25 ods. 1 písm. a) zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>9)</sup> Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.

- h) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, o ktorom účtuje vlastník a ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona, preukázateľne zmluvou uzatvorenou medzi vlastníkom majetku a jeho nájomcom, najviac do výšky odpisov podľa písmen e) až g) preukázateľných zmluvou uzatvorenou medzi vlastníkom majetku a jeho nájomcom,
- i) náklady na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona v rozsahu zabezpečujúcom výkon regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,<sup>10)</sup>
- j) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky<sup>11)</sup> na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona.

(2) Na účely kalkulácie oprávnených nákladov sú oprávnené režijné náklady na regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona na rok t zvýšené oproti určeným nákladom na rok t-1 najviac o JPI. Do oprávnených nákladov na účely určenia cien podľa § 6 a 7 sa zahrnie podiel režijných nákladov do jednotlivých položiek kalkulácie oprávnených nákladov podľa pomeru dosiahnutých tržieb z jednotlivých činností k celkovým tržbám z roku t-2.

(3) Skutočná výška oprávnených nákladov sa zníži v prípade predaja hmotného majetku, ktorého odpisy sa uplatňovali v cene, o kladný rozdiel predajnej ceny a zostatkovej ceny hmotného majetku. Ak sa náklady na výkony a služby, ktoré súvisia s regulovanou činnosťou podľa § 2 písm. d) zákona, uplatňujú v kalkulácii oprávnených nákladov, potom sa výška skutočných oprávnených nákladov zníži aj o tržby získané za tieto výkony a služby, a to vo výške uplatnených oprávnených nákladov v kalkulácii oprávnených nákladov.

(4) Výška plánovaných oprávnených nákladov na rok t v návrhu ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom alebo návrhu ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou (ďalej len „návrh ceny“) sa určuje maximálne do výšky oprávnených nákladov na rok t plánovaných v návrhu ceny regulovaného subjektu.

- (5) Oprávnenými nákladmi nie sú
- sankcie,
  - náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,
  - odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,<sup>12)</sup>
  - odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
  - platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov spoločnosti,
  - príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,<sup>13)</sup> príspevky na životné poistenie a príspevky na účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,
  - odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,<sup>14)</sup>
  - príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>15)</sup>
    - cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>16)</sup>
    - tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>17)</sup>
  - náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>18)</sup>
    - dobrovoľné poistenie osôb,
  - manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
  - náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
  - náklady na reprezentáciu a dary,
  - odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
  - náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>19)</sup>
  - príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>20)</sup>
  - náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,
  - daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,

<sup>10)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 659/2004 Z. z.

<sup>11)</sup> § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>12)</sup> § 23 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>13)</sup> Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>14)</sup> § 76 Zákonníka práce.

<sup>15)</sup> § 152 Zákonníka práce.

<sup>16)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

<sup>17)</sup> Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>18)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.

<sup>19)</sup> Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>20)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.



- u) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,
- v) odpis nedobytné pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>21)</sup>
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,<sup>22)</sup>
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou sponzorovania športových, kultúrnych a zábavných podujatí,
- ae) spotreba pohonných látok nad normu spotreby pohonných látok,<sup>23)</sup>
- af) náklady na výkon regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona, ktorý je realizovaný iným ako regulovaným subjektom, najmä v ktorom má regulovaný subjekt majetkovú účasť, zistené nad rozsah primeranosti nákladov podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona,
- ag) straty z obchodov s finančnými a komoditnými derivátmi,
- ah) kurzové straty,
- ai) náklady súvisiace s vývozom a likvidáciou obsahu žump a septikov v čistiarni odpadových vôd,
- aj) odpisy hmotného majetku obstaraného nad rozsah preukázateľne a nevyhnutne potrebný na výkon regulovanej činnosti súvisiaceho s terénnymi úpravami,
- ak) náklady na opravy majetku súvisiace so spätnou úpravou povrchu nad rozsah preukázateľne a nevyhnutne zabezpečujúci úpravu do pôvodného stavu,
- al) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

(6) Ak sa regulovaným subjektom zabezpečuje prevádzka verejných vodovodov alebo verejných kanalizácií iným právnickým osobám, ktorí sú vlastníkami týchto verejných vodovodov alebo verejných kanalizácií, oprávnené náklady sa uvedú v rozsahu podľa prílohy č. 10. V kalkulácii oprávnených nákladov podľa prílohy č. 5 sa tieto náklady uplatnia priamo v celkových oprávnených nákladoch regulovaného subjektu a množstvo vody sa uvedie v údajoch podľa prílohy č. 3.

### § 3

#### Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Primeraný zisk sa určí ako súčin hodnoty regulačnej bázy aktív a primeranej miery výnosnosti regulačnej bázy aktív. Regulačná báza aktív RAB je hodnota aktív slúžiacich na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona a určí sa na základe ich účtovnej hodnoty. Reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením WACC v percentách na dve

desatinné miesta na regulačné obdobie je vypočítaná podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E + D} \times \frac{R_E}{(1 - T)} + \frac{D}{E + D} \times R_D,$$

kde

T je sadzba dane z príjmov na rok t,

E je vlastné imanie v eurách k 31. decembru 2010,

D sú cudzie zdroje v eurách k 31. decembru 2010,

R<sub>E</sub> je reálna cena vlastného kapitálu a vlastných zdrojov vypočítaná podľa vzorca

$$R_E = R_F + \beta_{LEV} \times (R_M - R_F),$$

kde

R<sub>F</sub> je výnosnosť bezrizikového aktiva, prepočítaný priemerný výnos 5- a viacročných štátnych dlhopisov emitovaných na slovenskom trhu za roky 2007 – 2011; na rok 2012 určená vo výške 4,01 %,

β<sub>LEV</sub> je vážený koeficient β, ktorý definuje citlivosť akcie spoločnosti na riziko trhu so zohľadnením sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov vypočítaný podľa vzorca

$$\beta_{LEV} = \beta_{UNLEV} \times \left[ 1 + (1 - T) \times \frac{D}{E} \right],$$

kde

β<sub>UNLEV</sub> je nevážený koeficient β bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov; na rok 2012 určený vo výške 0,30 a na ďalšie roky regulačného obdobia určený úradom v intervale <0,30; 0,65> ,

D/E je pomer cudzích zdrojov k vlastnému imaniu; na rok 2012 určený vo výške 60 % v prospech cudzieho kapitálu,

(R<sub>M</sub> - R<sub>F</sub>) je celková riziková prémie; na rok 2012 určená vo výške 3,00 % a na ďalšie roky regulačného obdobia určená úradom v intervale <3 %; 6 %> ,

R<sub>M</sub> je výkonnosť tržného portfólia určená na rok 2012 vo výške 7,01 %,

R<sub>D</sub> je reálna cena cudzích zdrojov, prepočítaná priemerná výška úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam na obdobie 5 a viac rokov s výškou úveru nad 1 milión eur; na rok 2012 určená vo výške 5,13 %.

Na rok 2012 miera výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC je úradom určená vo výške 6,04 %.

Hodnoty parametrov na ďalšie roky, ktoré slúžia na výpočet miery výnosnosti regulačnej bázy aktív (WACC), budú zverejnené na webovom sídle úradu do 30. júna kalendárneho roku.

(2) Primeraný zisk pri výrobe, distribúcii a dodávke pitnej vody verejným vodovodom pre regulovaný subjekt, ktorého dodávka pitnej vody v roku t nepresiahne 1 000 000 m<sup>3</sup>, je stanovený v § 6 ods. 3 a pri odvedení a čistení odpadovej vody verejnou kanalizáciou pre regulovaný subjekt, ktorého množstvo odvedenej odpa-

<sup>21)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>22)</sup> § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 v znení neskorších predpisov.

<sup>23)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.

dovej vody v roku t nepresiahne 1 000 000 m<sup>3</sup>, je stanovený v § 7 ods. 3.

(3) Faktor efektivity X pre regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona sa stanovuje na hodnotu 3,5 %.

#### § 4

##### Návrh ceny

(1) Súčasťou návrhu ceny je

- a) výpis z obchodného registra alebo výpis zo živnostenského registra nie starší ako tri mesiace,
- b) kópia zmluvy o prevádzkovaní verejného vodovodu alebo verejnej kanalizácie, ak je jeho vlastníkom iná osoba ako regulovaný subjekt,
- c) výpočet priemernej ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom (ďalej len „výroba, distribúcia a dodávka pitnej vody“) podľa § 6 ods. 1 alebo výpočet maximálnej ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody podľa § 6 ods. 9 a návrh maximálnej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody a návrh maximálnej ceny za distribúciu pitnej vody podľa § 6 ods. 5 až 7,
- d) výpočet priemernej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou (ďalej len „odvedenie a čistenie odpadovej vody“) podľa § 7 ods. 1 alebo výpočet maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody podľa § 7 ods. 7 a návrh maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody,
- e) údaje potrebné na výpočet ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody alebo za odvedenie a čistenie odpadovej vody podľa prílohy č. 1 alebo prílohy č. 2,
- f) údaje o hmotnom majetku a nehmotnom majetku zaradenom do účtovníctva v roku t-1, ktorý sa používa na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa prílohy č. 13,
- g) prehľad plánovaných investícií a investičných výdavkov týkajúcich sa regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona na rok t až t+2 podľa prílohy č. 14,
- h) prehľad projektovaných a skutočne využívaných kapacít vodárenského majetku v roku t-2 zaradeného do trvalej prevádzky podľa prílohy č. 16.

(2) Ak sa návrh ceny predkladá regulovaným subjektom prvýkrát, súčasťou návrhu ceny je

- a) výpis z obchodného registra alebo výpis zo živnostenského registra nie starší ako tri mesiace,
- b) kópia zmluvy o prevádzkovaní verejného vodovodu alebo verejnej kanalizácie, ak je jeho vlastníkom iná osoba ako regulovaný subjekt,
- c) výpočet priemernej ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a návrh maximálnej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody a návrh maximálnej ceny za distribúciu pitnej vody podľa § 6 ods. 8,
- d) výpočet priemernej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody a návrh maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody podľa § 7 ods. 6,

e) plánované údaje za regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona na rok t

1. uvedené v riadkoch „Rok t“ v tabuľkách podľa príloh č. 1 až 4 a príloh č. 9 až 11,
  2. kalkulácia oprávnených nákladov podľa prílohy č. 5,
  3. kalkulácia rozpisu plánovaných režijných nákladov na regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa prílohy č. 6,
  4. kalkulácia oprávnených nákladov podľa lokalít vrátane spoločných nákladov rozložených podielom na regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa príloh č. 7 a 8,
  5. zoznam právnických osôb, ktorým regulovaný subjekt na základe zmluvného vzťahu plánuje prevádzkovať verejný vodovod alebo verejnú kanalizáciu, s uvedením plánovaného množstva dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody na rok t,
  6. prehľad plánovaných fakturovaných cien a príslušných množstiev dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody,
  7. zoznam subjektov, ktorým regulovaný subjekt plánuje distribuovať vodu,
- f) vecný a finančný prehľad plánovaných opráv a údržby podľa prílohy č. 15,
- g) údaje o hmotnom majetku a nehmotnom majetku, ktorý sa bude používať na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa prílohy č. 13,
- h) prehľad nevyužívaného dlhodobého hmotného majetku a dlhodobého nehmotného majetku na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona v členení podľa odpisových skupín vrátane ročných odpisov a v členení na obstarávaciu cenu, oprávky a zostatkovú cenu,
- i) prehľad plánovaných investícií a investičných výdavkov týkajúcich sa regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa prílohy č. 14.

(3) Po skončení kalendárneho roka do 31. mája sa predkladajú skutočné údaje za predchádzajúci rok osobitne za regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona, a to

- a) uvedené v riadkoch „Rok t-2“ v tabuľkách podľa príloh č. 1 až 4 a príloh č. 9 až 11,
- b) kalkulácia oprávnených nákladov podľa prílohy č. 5,
- c) kalkulácia rozpisu režijných nákladov podľa prílohy č. 6,
- d) kalkulácia oprávnených nákladov podľa lokalít vrátane spoločných nákladov rozložených podielom na regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa príloh č. 7 a 8,
- e) výkaz ziskov a strát<sup>24)</sup> alebo prehľad výnosov podľa prílohy č. 12,
- f) zoznam právnických osôb, ktorým regulovaný subjekt na základe zmluvného vzťahu prevádzkoval verejný vodovod alebo verejnú kanalizáciu, s uvede-

<sup>24)</sup> Zákon č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov.

Opatrenie Ministerstva financií Slovenskej republiky z 31. marca 2003 č. 4455/2003-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o usporiadaní, označovaní a obsahovom vymedzení položiek individuálnej účtovnej závierky a rozsahu údajov určených z individuálnej účtovnej závierky na zverejnenie pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva v znení neskorších predpisov (oznámenie č. 123/2003 Z. z.).

- ním množstva dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody,
- g) prehľad fakturovaných cien vrátane príslušných celkových množstiev dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody,
- h) zoznam prevádzkovateľov, ktorým regulovaný subjekt distribuoval vodu,
- i) vecný a finančný prehľad realizovaných opráv a údržby podľa prílohy č. 15,
- j) údaje o hmotnom majetku a nehmotnom majetku, ktorý sa používal na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa prílohy č. 13,
- k) prehľad nevyužívaného dlhodobého hmotného majetku a dlhodobého nehmotného majetku na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona v členení podľa odpisových skupín vrátane ročných odpisov a v členení na obstarávaciu cenu, oprávky a zostatkovú cenu,
- l) prehľad realizovaných investícií a investičných výdavkov týkajúcich sa regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona podľa prílohy č. 14.
- (4) Po skončení kalendárneho roka sa do 31. mája, ak dodávka pitnej vody na rok  $t$  je väčšia ako 1 000 000 m<sup>3</sup> alebo ak množstvo odvedenej odpadovej vody na rok  $t$  je väčšie ako 1 000 000 m<sup>3</sup>, predkladajú aj tieto doklady a skutočné údaje za predchádzajúci rok:
- a) účtovná závierka<sup>24)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť auditu,
- b) údaje na sledovanie strát pitnej vody vo verejných vodovodoch podľa prílohy č. 17 a do 30. júna výročná správa.<sup>24)</sup>

## § 5

### Spôsob predkladania návrhu ceny

(1) Ak sa regulovaným subjektom predkladá návrh ceny prvýkrát na rok  $t$  v priebehu roku  $t$ , návrh ceny obsahuje plánované údaje na mesiace roku  $t$  nasledujúce po mesiaci, v ktorom sa tento návrh ceny predkladá podľa § 4 ods. 2.

(2) Ak sa postupuje v cenovom konaní o zmene rozhodnutia podľa § 14 ods. 6 zákona, návrh na zmenu ceny obsahuje skutočné údaje za mesiace roku  $t$  predchádzajúce mesiacu, v ktorom sa tento návrh na zmenu ceny predkladá, plánované údaje na ostatné mesiace roku  $t$  v rozsahu podľa § 4 ods. 2 písm. a), b), e) a f) a skutočné údaje za rok  $t-1$  v rozsahu podľa § 4 ods. 3 písm. a) až i) a ods. 4 písm. a).

(3) Ak sa návrh ceny na rok  $t$  predkladá regulovaným subjektom, ktorý mal prvýkrát úradom schválenú alebo určenú maximálnu cenu na rok  $t-1$ , postupuje sa podľa § 4 ods. 1 a návrh ceny obsahuje aj skutočné údaje za mesiace január až jún roku  $t-1$  a plánované údaje za mesiace júl až december roku  $t-1$  podľa príloh k vyhláske vrátane prílohy č. 3.

(4) Ak sa regulovaným subjektom predkladá návrh ceny na rok  $t$ , ktorý predpokladá zníženie oprávnených

nákladov plánovaných na rok  $t$  a ktorého dôsledkom je zníženie ceny, postupuje sa podľa § 4 ods. 2 a 3 a návrh ceny obsahuje aj skutočné údaje za mesiace január až jún roku  $t-1$  a plánované údaje za mesiace júl až december roku  $t-1$  podľa príloh k vyhláske.

(5) Návrh ceny sa predkladá v dvoch písomných vyhotoveniach, z toho jedno v originálnom vyhotovení a jedenkrát vo fotokópii a ostatné podklady podľa príloh k vyhláske sa predkladajú elektronicky v tabuľkovom editore.

(6) Vypočítané hodnoty sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta, ak nie je stanovené inak.

## § 6

### Spôsob výpočtu maximálnej ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a výšky primeraného zisku

(1) Na určenie maximálnej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody, maximálnej ceny za distribúciu pitnej vody alebo maximálnej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody pre skupinu odberateľov<sup>2)</sup> v eurách na objemovú jednotku na prvý rok regulačného obdobia sa vypočíta priemerná cena podľa vzorca

$$PRV_t = \left[ \frac{OV_{t-2} + POV_{t-1} + NV_{t-2}}{QVT_{t-2}} \right] + \left[ \frac{PZ_t}{QVT_{t-2}} - K_t \right],$$

kde

$PRV_t$  je priemerná cena za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody v eurách na objemovú jednotku,

$OV_{t-2}$  sú odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona a nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku v eurách predložené úradu v kalkulácii oprávnených nákladov za rok  $t-2$ ,

$POV_{t-1}$  je hodnota odpisov v eurách z nového hmotného a nehmotného majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona zohľadňujúca technickú dobu životnosti majetku skutočne zaradeného do 30. júna a plánovaného na zaradenie do 31. decembra do účtovníctva v roku  $t-1$  najviac vo výške 2 % jeho obstarávacej ceny; v prípade prevádzkových spoločností preukázateľná zmluvou uzatvorenou medzi vlastníkom majetku a jeho nájomcom,

$NV_{t-2}$  sú skutočné oprávnené prevádzkové náklady v eurách na výrobu a dodávku pitnej vody v roku  $t-2$  okrem  $OV_{t-2}$ ,

$QVT_{t-2}$  je skutočné množstvo dodanej pitnej vody v objemových jednotkách pre všetkých odberateľov<sup>2)</sup> v roku  $t-2$  vrátane vlastnej spotreby,

$PZ_t$  je výška primeraného zisku v eurách vypočítaná podľa odseku 2, pričom najvyššia miera primeraného zisku je 0,10 eura na 1m<sup>3</sup> skutočného množstva dodanej pitnej vody v roku  $t-2$  vrátane vlastnej spotreby, alebo podľa odseku 3,

<sup>25)</sup> Zákon č. 540/2007 Z. z. o audítoroch, audite a dohľade nad výkonom auditu a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov.

$K_t$  je faktor využitia kapacity vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona vypočítaný podľa odseku 4.

(2) Výška primeraného zisku v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = RAB_{t-2} \times WACC,$$

kde

$RAB_{t-2}$  je účtovná hodnota (zostatková cena) hmotného majetku a nehmotného majetku v eurách v roku t-2 používaného na výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody podľa prílohy č. 13.

(3) Výška primeraného zisku  $PZ_t$  pre regulovaný subjekt, ktorého dodávka pitnej vody verejným vodovodom nepresiahne 1 000 000 m<sup>3</sup>, je maximálne 0,05 eura na 1 m<sup>3</sup> skutočného množstva dodanej pitnej vody v roku t-2 vrátane vlastnej spotreby.

(4) Hodnota faktora využitia vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona v eurách na objemovú jednotku sa vypočíta podľa vzorca

$$K_t = \frac{PZ_{2012} \times (1 - n)}{QVT_{2010}},$$

kde

$n$  je koeficient využitia projektovanej kapacity vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona, ktorý sa vypočíta ako priemer podielov skutočne využívanej kapacity a celkovej projektovanej kapacity jednotlivého vodárenského majetku v roku t-2 podľa prílohy č. 16. Podiel vodárenského majetku, ktorý je už na 100 % a viac využívaný, sa rovná 1. Vypočítaná hodnota sa matematicky zaokrúhli na dve desatinné miesta.

(5) Maximálna cena za výrobu a dodávku pitnej vody  $MCV_t$  v eurách na objemovú jednotku sa navrhuje tak, aby vážený priemer maximálnej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody a maximálnej ceny za distribúciu pitnej vody prepočítaný na objemovú jednotku neprekročil priemernú cenu na rok t vypočítanú podľa odseku 1.

(6) Ak sa regulovaným subjektom dodáva voda inému prevádzkovateľovi, návrh maximálnej ceny za distribúciu pitnej vody sa predkladá úradu tak, že maximálna cena za distribúciu pitnej vody je cena znížená o priemerné náklady spojené s dodávkou pitnej vody konečným odberateľom.<sup>2)</sup>

(7) Návrh maximálnej ceny pre jednotlivé skupiny odberateľov<sup>2)</sup> sa predkladá tak, aby maximálne ceny zohľadňovali oprávnené náklady jednotlivých skupín odberateľov<sup>2)</sup> a výšku primeraného zisku.

(8) Ak sa predkladá úradu prvýkrát návrh ceny za výrobu a dodávku pitnej vody novým regulovaným subjektom, na určenie maximálnej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody sa vypočíta priemerná cena za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody v eurách na objemovú jednotku na rok t podľa odseku 1, pričom sa do výpočtu použijú plánované údaje na rok t a návrh maximálnej ceny sa predkladá podľa odsekov 5 až 7.

(9) Maximálna cena za výrobu a dodávku pitnej vody, maximálna cena za distribúciu pitnej vody alebo maxi-

málna cena za výrobu a dodávku pitnej vody pre skupinu odberateľov<sup>2)</sup> v eurách na objemovú jednotku na ďalšie roky regulačného obdobia sa vypočíta podľa vzorca

$$MCV_t = MCV_{t-1} \times \left[ 1 + \frac{(JPI - X)}{100} \right] + Y + NK,$$

ak  $(JPI - X) < 0$ , na účely výpočtu maximálnej ceny sa hodnota rozdielu  $JPI$  a  $X$  rovná nule, kde

$MCV_t$  je maximálna cena za výrobu a dodávku pitnej vody, maximálna cena za distribúciu pitnej vody alebo maximálna cena za výrobu a dodávku pitnej vody pre skupinu odberateľov<sup>2)</sup> v eurách na objemovú jednotku na rok t,

$MCV_{t-1}$  je maximálna cena za výrobu a dodávku pitnej vody, maximálna cena za distribúciu pitnej vody alebo maximálna cena za výrobu a dodávku pitnej vody pre skupinu odberateľov<sup>2)</sup> v eurách na objemovú jednotku schválená alebo určená úradom v cenovom rozhodnutí na rok t-1, ktorá zohľadňuje oprávnené náklady a primeraný zisk,

$JPI$  je hodnota podľa § 2 ods. 1 písm. c),

$X$  je faktor efektivity podľa § 3 ods. 3,

$Y$  je faktor investičného rozvoja v eurách na objemovú jednotku prioritne určený na podporu investícií do vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona. Vypočíta sa ako podiel hodnoty odpisov v eurách z nového hmotného a nehmotného majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona zohľadňujúcej technickú dobu životnosti majetku skutočne zaradeného do 30. júna a plánovaného na zaradenie do 31. decembra do účtovníctva v roku t-1 najviac vo výške 2 % jeho obstarávacej ceny, v prípade prevádzkových spoločností preukázateľná zmluvou uzatvorenou medzi vlastníkom majetku a jeho nájomcom a skutočného množstva pitnej vody v objemových jednotkách dodaného všetkým odberateľom podľa § 2 písm. d) zákona za rok t-2 vrátane vlastnej spotreby.

$NK$  je medziročná zmena faktora využitia kapacity vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona v eurách na objemovú jednotku ( $K_{t-1} - K_t$ ).

(10) Ak sa regulovaným subjektom v priebehu roka t predkladá návrh na zmenu maximálnej ceny za výrobu a dodávku alebo distribúciu pitnej vody, maximálna cena za výrobu a dodávku alebo distribúciu pitnej vody v eurách na objemovú jednotku na zostávajúce obdobie roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$MCV_{tz} = MCV_t + Z,$$

kde

$MCV_{tz}$  je maximálna cena za výrobu a dodávku alebo distribúciu pitnej vody v eurách na objemovú jednotku na zostávajúce obdobie roku t,

$MCV_t$  je maximálna cena za výrobu a dodávku alebo distribúciu pitnej vody v eurách na objemovú jednotku schválená alebo určená úradom na rok t,

$Z$  je hodnota zmeny v eurách na objemovú jednotku, ktorá vyjadruje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú prevádzkové náklady NV regulovaného subjektu

a z ktorých sa vychádzalo pri určení maximálnej ceny za výrobu a dodávku alebo distribúciu pitnej vody v eurách na objemovú jednotku na rok t. Hodnota zmeny sa odvodňuje analýzami v predloženom návrhu na zmenu ceny.

### § 7

Spôsob výpočtu maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody a výšky primeraného zisku

(1) Na určení maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody alebo maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody pre skupinu producentov<sup>3)</sup> v eurách na objemovú jednotku na prvý rok regulačného obdobia sa vypočíta priemerná cena podľa vzorca

$$PRS_t = \left[ \frac{OS_{t-2} + POS_{t-1} + NS_{t-2}}{QST_{t-2}} \right] + \left[ \frac{PZ_t}{QST_{t-2}} - K_t \right],$$

kde

$PRS_t$  je priemerná cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody v eurách na objemovú jednotku,

$OS_{t-2}$  sú skutočné odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona a nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku v eurách predložené úradu v kalkulácii oprávnených nákladov za rok t-2,

$POS_{t-1}$  je hodnota odpisov v eurách z nového hmotného a nehmotného majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona zohľadňujúca technickú dobu životnosti majetku skutočne zaradeného do 30. júna a plánovaného na zaradenie do 31. decembra do účtovníctva v roku t-1 najviac vo výške 2 % jeho obstarávacej ceny; v prípade prevádzkových spoločností preukázateľná zmluvou uzatvorenou medzi vlastníkom majetku a jeho nájomcom,

$NS_{t-2}$  sú skutočné oprávnené prevádzkové náklady v eurách na odvedenie a čistenie odpadovej vody v roku t-2 okrem  $OS_{t-2}$ ,

$QST_{t-2}$  je skutočné množstvo odvedenej a čistenej odpadovej vody v objemových jednotkách pre všetkých producentov<sup>3)</sup> v roku t-2,

$PZ_t$  je výška primeraného zisku v eurách vypočítaná podľa odseku 2, pričom najvyššia miera primeraného zisku je 0,13 eura na  $1m^3$  skutočného množstva odvedenej odpadovej vody v roku t-2 vrátane vlastnej produkcie, alebo vypočítaná podľa odseku 3,

$K_t$  je faktor využitia kapacity vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona vypočítaný podľa odseku 4.

(2) Výška primeraného zisku sa vypočíta sa podľa vzorca

$$PZ_t = RAB_{t-2} \times WACC,$$

kde

$RAB_{t-2}$  je účtovná hodnota (zostatková cena) hmotného majetku a nehmotného majetku v eurách v roku t-2 používaného na odvedenie a čistenie odpadovej vody podľa prílohy č. 13.

(3) Výška primeraného zisku  $PZ_t$  pre regulovaný subjekt, ktorého odvedené a čistené množstvo odpadovej vody verejnou kanalizáciou nepresiahne  $1\,000\,000\,m^3$ , je maximálne 0,07 eura za  $1m^3$  skutočného množstva odvedenej odpadovej vody v roku t-2 vrátane vlastnej produkcie.

(4) Hodnota faktora využitia vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona v eurách na objemovú jednotku sa vypočíta podľa vzorca

$$K_t = \frac{PZ_{2012} \times (1 - n)}{QST_{2010}},$$

kde

n je koeficient využitia projektovanej kapacity vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona, ktorý sa vypočíta ako priemer podielov skutočne využívanej kapacity a celkovej projektovanej kapacity jednotlivého vodárenského majetku v roku t-2 podľa prílohy č. 16. Podiel vodárenského majetku, ktorý je už na 100 % a viac využívaný, sa rovná 1. Vypočítaná hodnota sa matematicky zaokrúhli na dve desatinné miesta.

(5) Maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody  $MCS_t$  alebo maximálne ceny pre jednotlivé skupiny producentov<sup>3)</sup> v eurách na objemovú jednotku sa navrhujú tak, aby zohľadňovali oprávnené náklady jednotlivých skupín producentov<sup>3)</sup> a výšku primeraného zisku.

(6) Ak sa novým regulovaným subjektom predkladá úradu prvýkrát návrh ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody, na určení maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody sa vypočíta priemerná cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody v eurách na objemovú jednotku na rok t podľa odseku 1, pričom sa do výpočtu použijú plánované údaje na rok t a návrh maximálnej ceny sa predkladá podľa odseku 5.

(7) Maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody alebo maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody pre skupinu producentov<sup>3)</sup> v eurách na objemovú jednotku na ďalšie roky regulačného obdobia sa vypočíta podľa vzorca

$$MCS_t = MCS_{t-1} \times \left[ 1 + \frac{(JPI - X)}{100} \right] + Y + NK,$$

ak  $(JPI - X) < 0$ , na účely výpočtu maximálnej ceny sa hodnota rozdielu JPI a X rovná nule,

kde

$MCS_t$  je maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody alebo maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody pre skupinu producentov<sup>3)</sup> v eurách na objemovú jednotku na rok t,

$MCS_{t-1}$  je maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody alebo maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody pre skupinu producentov<sup>3)</sup> v eurách na objemovú jednotku, schválená alebo určená úradom v cenovom rozhodnutí na rok t-1, ktorá zohľadňuje oprávnené náklady a primeraný zisk,

JPI je hodnota podľa § 2 ods. 1 písm. c),

X je faktor efektivity podľa § 3 ods. 3,

Y je faktor investičného rozvoja v eurách na objemovú jednotku prioritne určený na podporu investícií do vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona. Vypočíta sa ako podiel hodnoty odpisov v eurách z nového hmotného a nehmotného majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona zohľadňujúcej technickú dobu životnosti majetku skutočne zaradeného do 30. júna a plánovaného na zaradenie do 31. decembra do účtovníctva v roku t-1 najviac vo výške 2 % jeho obstarávacej ceny, v prípade prevádzkových spoločností preukázateľná zmluvou uzatvorenou medzi vlastníkom majetku a jeho nájomcom a skutočného množstva odvedenej a čistenej odpadovej vody v objemových jednotkách od všetkým producentov<sup>3)</sup> v roku t-2 vrátane vlastnej produkcie,

NK je medziročná zmena faktora využitia kapacity vodárenského majetku používaného na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona v eurách na objemovú jednotku ( $K_{t-1} - K_t$ ).

(8) Ak sa regulovaným subjektom v priebehu roka t predloží návrh na zmenu ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody, maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody v eurách na objemovú jednotku na zostávajúce obdobie roka t sa vypočíta podľa vzorca

$$MCS_{tz} = MCS_t + Z,$$

kde

$MCS_{tz}$  je maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody v eurách na objemovú jednotku na zostávajúce obdobie roka t,

$MCS_t$  je maximálna cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody v eurách na objemovú jednotku schválená alebo určená úradom na rok t,

Z je hodnota zmeny v eurách na objemovú jednotku, ktorá vyjadruje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú prevádzkové náklady NS regulovaného subjektu a z ktorých sa vychádzalo pri určení maximálnej ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody v eurách na objemovú jednotku na rok t. Hodnota zmeny sa odôvodňuje analýzami v predložennom návrhu na zmenu ceny.

## § 8

### Postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Ak sa množstvo dodanej pitnej vody alebo množstvo odvedenej odpadovej vody určuje podľa meradla alebo ak sa množstvo odvedenej odpadovej vody určuje podľa meradla na dodávku pitnej vody, cena schválená alebo určená úradom v cenovom rozhodnutí sa použije až po vykonaní odpočtu meradla. Odpočet meradiel sa ukončí najneskôr do 30 dní od začatia vykonávania odpočtu. Do vykonania odpočtu meradla sa použije cena schválená alebo určená úradom na predchádzajúce obdobie.

(2) Pri znížení ceny v porovnaní s predchádzajúcim obdobím sa cena schválená alebo určená úradom v cenovom rozhodnutí použije po vykonaní odpočtu meradla, ktorý sa uskutoční najneskôr do 30 dní od dátumu účinnosti rozhodnutia. Do vykonania odpočtu meradla sa použije cena schválená alebo určená úradom na predchádzajúce obdobie.

(3) Ak sa odpočet množstva dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody nevykoná podľa odseku 1 alebo odseku 2, pri fakturácii sa uplatní cena v prospech regulovaného subjektu, ak odberateľ<sup>2)</sup> alebo producent<sup>3)</sup> neumožnil vykonať odpočet meradla ani na základe opakovanej výzvy regulovaného subjektu; inak sa pri fakturácii uplatní cena v prospech odberateľa<sup>2)</sup> alebo producenta,<sup>3)</sup> a to až do vykonania prvého preukázateľného odpočtu meradla.

(4) Ak sa regulovaným subjektom uplatňuje cena nižšia ako schválená maximálna cena, táto cena musí zohľadňovať náklady na zabezpečenie dlhodobej prevádzkyschopnosti verejného vodovodu a verejnej kanalizácie.

## § 9

Ak nebude návrh ceny na rok t v konaní o cenovej regulácii úradom schválený do 31. decembra roka t-1, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok t uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na rok t-1; rovnako sa postupuje, ak nebude cena úradom určená. Týmto ustanovením nie je dotknutá povinnosť predkladať návrh ceny v termínoch podľa § 12 ods. 5 zákona.

## § 10

### Prechodné ustanovenie

Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje v konaniach o cenovej regulácii na rok 2012.

## § 11

### Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23. júla 2008 č. 3/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom a za odvedenie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou (oznámenie č. 295/2008 Z. z.) v znení výnosu z 10. júna 2009 č. 3/2009 (oznámenie č. 240/2009 Z. z.).

## § 12

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 15. júla 2011 okrem § 11, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2012.

**Údaje potrebné na výpočet ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Ukazovateľ euro/m <sup>3</sup>	PRV	MCV	Vážený priemer cien	Maximálna cena za distribúciu	MCV1	MCV2	MCV3	MCV4
Rok t								
Rok t-1								
Rok t-2								

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované ceny a v riadkoch „Rok t-1“ a „Rok t-2“ úradom schválené alebo určené ceny.

	PZ	NV	OV	POV	K	Y
Rok t						
Rok t-1						
Rok t-2						

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje na kalendárny rok t, v riadku „Rok t-1“ údaje za kalendárny rok t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje za kalendárny rok t-2.

Vysvetlivky:

PRV – priemerná cena za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody,

MCV – maximálna cena pre všetkých odberateľov,

Vážený priemer cien – vážený priemer maximálnej ceny pre všetkých odberateľov a maximálnej ceny za distribúciu pitnej vody prepočítaný na objemovú jednotku,

Maximálna cena za distribúciu – maximálna cena za distribúciu pitnej vody,

MCV1 až MCV4 – maximálne ceny podľa skupín odberateľov,

PZ – výška primeraného zisku v eurách,

NV – oprávnené prevádzkové náklady v eurách na výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody okrem OV,

OV – odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku v eurách zaradené do roku 2010,

POV – hodnota odpisov z nového dlhodobého majetku v eurách podľa § 6 ods. 1,

K – faktor využitia kapacity vodárenského majetku v eurách na objemovú jednotku,

Y – faktor investičného rozvoja v eurách na objemovú jednotku.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Údaje potrebné na výpočet ceny za odvedenie a čistenie odpadovej vody**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Ukazovateľ euro/m <sup>3</sup>	PRS	MCS	MCS1	MCS2	MCS3	MCS4
Rok t						
Rok t-1						
Rok t-2						

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované ceny a v riadkoch „Rok t-1“ a „Rok t-2“ úradom schválené alebo určené ceny.

	PZ	NS	OS	POS	K	Y
Rok t						
Rok t-1						
Rok t-2						

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje na kalendárny rok t, v riadku „Rok t-1“ údaje za kalendárny rok t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje za kalendárny rok t-2.

Vysvetlivky:

PRS – priemerná cena za odvedenie a čistenie odpadovej vody,

MCS – maximálna cena pre všetkých producentov,

MCS1 až MCS4 – maximálne ceny podľa skupín producentov,

PZ – výška primeraného zisku v eurách,

NS – oprávnené prevádzkové náklady v eurách za odvedenie a čistenie odpadovej vody okrem OS,

OS – odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku v eurách zaradeného do roku 2010,

POS – hodnota odpisov z nového dlhodobého majetku v eurách podľa § 7 ods. 1,

K – faktor využitia kapacity vodárenského majetku v eurách na objemovú jednotku,

Y – faktor investičného rozvoja v eurách na objemovú jednotku.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:



**Údaje potrebné na výpočet ceny za výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a za odvedenie a čistenie odpadovej vody**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Ukazovateľ m <sup>3</sup>	QVT	QVP	QVA	QVV	QVO	QVD	QVX	QV1	QV2	QV3	QV4
Rok t											
Rok t-1											
Rok t-2											

Ukazovateľ m <sup>3</sup>	QST	QSP	QSA	QSO	QSZ	QSD	QSX	QS1	QS2	QS3	QS4
Rok t											
Rok t-1											
Rok t-2											

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje na kalendárny rok t, v riadku „Rok t-1“ údaje za kalendárny rok t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje za kalendárny rok t-2.

Vysvetlivky:

QVT alebo QST – celkové množstvo dodanej pitnej vody, ktoré sa vypočíta podľa vzorca  $QVT = QVP + QVA + QVV + QVO$  alebo celkové množstvo odvedenej a čistenej odpadovej vody okrem množstva vody, ktoré súvisí s vývozom a likvidáciou obsahu žump a septikov v čistiarni odpadovej vody, ktoré sa vypočíta podľa vzorca  $QST = QSP + QSA + QSO + QSZ$ ,

QVP alebo QSP – množstvo pitnej vody, ktoré regulovaný subjekt spotrebuje na inú ako regulovanú činnosť, napr. v školiaciach a rekreačných zariadeniach a pod., alebo množstvo vlastnej produkcie odpadovej vody regulovaného subjektu z inej ako regulovanej činnosti,

QVA alebo QSA – množstvo pitnej vody dodanej domácnostiam a ostatným odberateľom okrem QVO alebo množstvo odvedenej a čistenej odpadovej vody z domácností a od ostatných producentov s výnimkou QSO,

QVV – množstvo distribuovanej pitnej vody obecným vodárenským spoločnostiam,

QVO – množstvo pitnej vody dodanej domácnostiam a ostatným odberateľom (vyčlenené z QVD a QVX), ak je verejný vodovod prevádzkovaný na základe zmluvného vzťahu regulovaného subjektu s vlastníkom verejného vodovodu (obcou),

QVD alebo QSD – množstvo pitnej vody dodanej domácnostiam z QVA a QVO alebo množstvo odpadovej vody odvedenej z domácností,

QVX alebo QSX – množstvo pitnej vody dodanej ostatným odberateľom z QVA a QVO alebo množstvo odpadovej vody odvedenej od ostatných producentov,

QV1 až QV4 alebo QS1 až QS4 – množstvá zodpovedajúce určeným skupinám odberateľov alebo množstvá zodpovedajúce určeným skupinám producentov,

QSO – množstvo odvedenej a čistenej odpadovej vody (vyčlenené z QSD a QSX) zodpovedajúce oprávneným nákladom uplatneným v kalkulácii oprávnených nákladov (príloha č. 5 alebo príloha č. 10), ak je verejná kanalizácia prevádzkovaná na základe zmluvného vzťahu s iným vlastníkom (obcou),

QSZ – množstvo fakturovanej odpadovej vody z povrchového odtoku vyčlenené z QSD a QSX.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Spoločné údaje**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Priemerný počet zamestnancov		Priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca za rok (v eurách/rok)		Priemerná mesačná mzda na jedného zamestnanca (v eurách/mesiac)		Produktivita práce (z tržieb) na jedného zamestnanca za rok (v eurách/rok)		Objem odvedenej a čistenej odpadovej vody (v m <sup>3</sup> )		
	Pitná voda	Odpadová voda	Pitná voda	Odpadová voda	Pitná voda	Odpadová voda	Pitná voda	Odpadová voda	Z povrchového odtoku fakturovaná	Nečistená	Čistená
Rok t											
Rok t-1											
Rok t-2											

V stĺpci „Priemerný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne regulovanú činnosť, a podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú tržby z jednotlivých regulovaných činností k celkovým tržbám regulovaného subjektu.

	Celkový objem vody (odobratá z VZ a nakúpená v m <sup>3</sup> )	Z toho			Znížený objem na účely kalkulácie oprávnených nákladov			Počet odberateľov (dodávka pitnej vody)		Počet producentov (odvedenie odpadovej vody)	
		objem podzemnej vody (v m <sup>3</sup> )	objem povrchovej vody (v m <sup>3</sup> )	objem nakúpenej vody (v m <sup>3</sup> )	Objem podzemnej vody (v m <sup>3</sup> )	Objem povrchovej vody (v m <sup>3</sup> )	Objem nakúpenej vody (v m <sup>3</sup> )	Domácnosti	Odberatelia okrem domácností	Domácnosti	Producenti okrem domácností
Rok t											
Rok t-1											
Rok t-2											

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje na kalendárny rok t, v riadku „Rok t-1“ údaje za kalendárny rok t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje za kalendárny rok t-2.

V stĺpcoch „Pitná voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú výroby, dodávky a distribúcie pitnej vody. V stĺpcoch „Odpadová voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú odvedenia a čistenia odpadovej vody.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Kalkulácia oprávnených nákladov v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Ukazovateľ	Náklady celkom	Regulované činnosti	Oprávnené náklady		Ostatné činnosti
				Pitná voda	Odpadová voda	
1.	Spotreba materiálu					
2.	Platby a poplatky za odber vody				x	
	z toho: platby za odber povrchovej vody				x	
	poplatky za odber podzemnej vody				x	
	platba za nákup pitnej vody				x	
3.	Poplatky za vypúšťanie odpadových vôd			x		
4.	Spotreba energií					
5.	Dodávateľské opravy					
6.	Ostatné služby					
7.	Osobné náklady					
	z toho: mzdové náklady					
	zákonne sociálne poistenie					
	zákonne sociálne náklady					
8.	Dane a poplatky					
9.	Ostatné prevádzkové náklady					
10.	Odpisy DHM a DNM					
11.	Náklady podľa § 2 ods. 1 písm. h)					
12.	Finančné náklady					
	z toho: úroky					
13.	Náklady celkom (r. 1 až r. 12)					
	z toho: vlastné opravy					
	režijné náklady					

V stĺpci „Pitná voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody. V stĺpci „Odpadová voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú odvedenia a čistenia odpadovej vody.

V riadku „režijné náklady“ sa uvedú náklady správnej réžie zahrnuté v jednotlivých položkách kalkulácie.

Vysvetlivky:

DHM – dlhodobý hmotný majetok, DNM – dlhodobý nehmotný majetok.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Kalkulácia rozpisu režijných nákladov podľa § 2 ods. 2 v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Ukazovateľ	Regulované činnosti	Oprávnené náklady	
			Pitná voda	Odpadová voda
1.	Spotreba materiálu			
2.	Spotreba energií			
3.	Dodávateľské opravy			
4.	Ostatné služby			
5.	Osobné náklady			
	z toho: mzdové náklady			
	zákonné sociálne poistenie			
	zákonné sociálne náklady			
6.	Dane a poplatky			
7.	Ostatné prevádzkové náklady			
8.	Odpisy DHM a DNM			
9.	Finančné náklady			
	z toho: úroky			
10.	Režijné náklady celkom (r. 1 až r. 9)			

V stĺpci „Pitná voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody. V stĺpci „Odpadová voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú odvedenia a čistenia odpadovej vody.

Vysvetlivky:

DHM – dlhodobý hmotný majetok, DNM – dlhodobý nehmotný majetok.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Kalkulácia oprávnených nákladov na dodávku pitnej vody podľa lokalít v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Ukazovateľ	Regulovaná činnosť celkom	Lokalita 1	Lokalita 2	Lokalita 3	Lokalita 4
1.	Spotreba materiálu					
2.	Platby a poplatky za odber vody					
	z toho: platby za odber povrchovej vody					
	poplatky za odber podzemnej vody					
	platba za nákup pitnej vody					
3.	Poplatky za vypúšťanie odpadových vôd	x	x	x	x	x
4.	Spotreba energií					
5.	Dodávateľské opravy					
6.	Ostatné služby					
7.	Osobné náklady					
	z toho: mzdové náklady					
	zákonné sociálne poistenie					
	zákonné sociálne náklady					
8.	Dane a poplatky					
9.	Ostatné prevádzkové náklady					
10.	Odpisy DHM a DNM					
11.	Náklady podľa § 2 ods. 1 písm. h)					
12.	Finančné náklady					
	z toho: úroky					
13.	Náklady celkom (r. 1 až r. 12)					
	z toho: vlastné opravy					
	režijné náklady					

V stĺpcoch „Lokalita 1, Lokalita 2“ atď. sa uvedú názvy lokalít a údaje, ktoré sa týkajú výroby, dodávky alebo distribúcie pitnej vody v jednotlivých vymedzených lokalitách.

V riadku „režijné náklady“ sa uvedú náklady správnej réžie zahrnuté v jednotlivých položkách kalkulácie.

Vysvetlivky:

DHM – dlhodobý hmotný majetok, DNM – dlhodobý nehmotný majetok.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Kalkulácia oprávnených nákladov na odvedenie a čistenie odpadovej vody podľa lokalít v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Ukazovateľ	Regulovaná činnosť celkom	Lokalita 1	Lokalita 2	Lokalita 3	Lokalita 4
1.	Spotreba materiálu					
2.	Platby a poplatky za odber vody	x	x	x	x	x
	z toho: platby za odber povrchovej vody	x	x	x	x	x
	poplatky za odber podzemnej vody	x	x	x	x	x
	platba za nákup pitnej vody	x	x	x	x	x
3.	Poplatky za vypúšťanie odpadových vôd					
4.	Spotreba energií					
5.	Dodávateľské opravy					
6.	Ostatné služby					
7.	Osobné náklady					
	z toho: mzdové náklady					
	zákonné sociálne poistenie					
	zákonné sociálne náklady					
8.	Dane a poplatky					
9.	Ostatné prevádzkové náklady					
10.	Odpisy DHM a DNM					
11.	Náklady podľa § 2 ods. 1 písm. h)					
12.	Finančné náklady					
	z toho: úroky					
13.	Náklady celkom (r. 1 až r. 12)					
	z toho: vlastné opravy					
	režijné náklady					

V stĺpcoch „Lokalita 1, Lokalita 2“ atď. sa uvedú názvy lokalít a údaje, ktoré sa týkajú odvedenia, čistenia odpadovej vody v jednotlivých vymedzených lokalitách.

V riadku „režijné náklady“ sa uvedú náklady správnej réžie zahrnuté v jednotlivých položkách kalkulácie.

Vysvetlivky:

DHM – dlhodobý hmotný majetok, DNM – dlhodobý nehmotný majetok.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Kalkulácia oprávnených nákladov na distribúciu pitnej vody v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Ukazovateľ	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
1.	Spotreba materiálu			
2.	Platby a poplatky za odber vody			
	z toho: platby za odber povrchovej vody			
	poplatky za odber podzemnej vody			
	platba za nákup pitnej vody			
3.	Spotreba energií			
4.	Dodávateľské opravy			
5.	Ostatné služby			
6.	Osobné náklady			
	z toho: mzdové náklady			
	záonné sociálne poistenie			
	záonné sociálne náklady			
7.	Dane a poplatky			
8.	Ostatné prevádzkové náklady			
9.	Odpisy DHM a DNM			
10.	Náklady podľa § 2 ods. 1 písm. h)			
11.	Finančné náklady			
	z toho: úroky			
12.	Náklady celkom ( r. 1 až r. 11)			
13.	Množstvo distribuovanej pitnej vody v m <sup>3</sup> /rok			
14.	Primeraný zisk podľa § 6 ods. 2 alebo ods. 3			
15.	Cena za distribúciu pitnej vody v eurách/m <sup>3</sup>			

Príslušné oprávnené náklady na distribúciu pitnej vody sa vylúčia z prílohy č. 5 a množstvo distribuovanej pitnej vody (QVV) sa uvedie podľa prílohy č. 3.

Cena za distribúciu pitnej vody – súčet celkových oprávnených nákladov (r. 12) a výška primeraného zisku (r. 14) sa vydeli celkovým množstvom distribuovanej vody (r. 13).

V stĺpci „Rok t“ sa uvedú plánované údaje na kalendárny rok t, v stĺpci „Rok t-1“ údaje za kalendárny rok t-1 a v stĺpci „Rok t-2“ skutočné údaje za kalendárny rok t-2.

Vysvetlivky: DHM – dlhodobý hmotný majetok, DNM – dlhodobý nehmotný majetok.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Kalkulácie oprávnených nákladov vyčlenených z prílohy č. 5, ktoré sa týkajú prevádzkovania verejných vodovodov a verejných kanalizácií na základe zmluvného vzťahu medzi regulovaným subjektom a ich vlastníkom (obec) v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Ukazovateľ	Pitná voda			Odpadová voda		
		Rok t	Rok t-1	Rok t-2	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
1.	Náklady celkom (r. 2 – r. 6)						
	z toho						
2.	platby a poplatky za odber vody				x	x	x
3.	poplatky za vypúšťanie odpadových vôd	x	x	x			
4.	spotreba energií						
5.	dodávateľské opravy						
6.	ostatné náklady						

V stĺpci „Rok t“ sa uvedú plánované údaje na kalendárny rok t, v stĺpci „Rok t-1“ údaje za kalendárny rok t-1 a v stĺpci „Rok t-2“ skutočné údaje za kalendárny rok t-2.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:



**Údaje potrebné na výpočet podielu režijných nákladov započítaných do oprávnených nákladov podľa pomeru dosiahnutých tržieb z jednotlivých regulovaných činností k celkovým tržbám podľa § 2 ods. 2 v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Ukazovateľ	Celkové tržby	Tržby z regulovaných činností spolu	Z toho		Tržby z ostatných činností	Celkové režijné náklady	Režijné náklady na regulované činnosti	Z toho		Ostatné činnosti
			pitná voda	odpadová voda				pitná voda	odpadová voda	
Rok t										
Rok t-1										
Rok t-2										

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje na kalendárny rok t, v riadku „Rok t-1“ údaje za kalendárny rok t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje za kalendárny rok t-2.

V stĺpcoch „pitná voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody. V stĺpcoch „odpadová voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú odvedenia a čistenia odpadovej vody.

V stĺpcoch pre režijné náklady sa uvedú náklady správnej réžie.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Prehľad výnosov za príslušné regulované činnosti v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Ukazovateľ	Výnosy z regulovaných činností celkom	Z toho	
			pitná voda	odpadová voda
1.	Tržby za dodávku pitnej vody			x
2.	Tržby za distribúciu pitnej vody			x
3.	Tržby za distribúciu a dodávku pitnej vody, opravy z minulých rokov zahrnuté do bežného roku			x
4.	Tržby za odvedenie a čistenie odpadovej vody		x	
5.	Tržby za odvedenie a čistenie odpadovej vody, opravy z minulých rokov zahrnuté do bežného roku		x	
6.	Výkony z regulovaných činností spolu			

V stĺpcoch „pitná voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody. V stĺpcoch „odpadová voda“ sa uvedú údaje, ktoré sa týkajú odvedenia a čistenia odpadovej vody.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

Údaje o hmotnom a nehmotnom majetku v tisícoch eur

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Tabuľka č. 1

Ukazovateľ		VEREJNÉ VODOVODY							
Majetok	Odpisová skupina	Obstarávacía cena	Oprávky	Zostatková cena	Ročný odpis do r. 2010	Ročný odpis od r. 2011	Vlastné zdroje	Zdroje z úveru	Dotácie ŠR, EÚ
DHM	1								
	2								
	3								
	4								
	DHM spolu								
DNM	DNM spolu								
DHM a DNM spolu									

Tabuľka č. 2

Ukazovateľ		VEREJNÉ KANALIZÁCIE							
Majetok	Odpisová skupina	Obstarávacía cena	Oprávky	Zostatková cena	Ročný odpis do r. 2010	Ročný odpis od r. 2011	Vlastné zdroje	Zdroje z úveru	Dotácie ŠR, EÚ
DHM	1								
	2								
	3								
	4								
	DHM spolu								
DNM	DNM spolu								
DHM a DNM spolu									

Vysvetlivky:

Do tabuliek sa uvádzajú hodnoty majetku zaradeného do účtovníctva regulovaného subjektu, ktorý sa využíva na regulovanú činnosť; ak je regulovaným subjektom prevádzková vodárenská spoločnosť, aj do účtovníctva spoločností, ktoré sú vlastníkami tohto majetku.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Prehľad investícií (investičnej výstavby) a prehľad investičných výdavkov v eurách**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Tabuľka č. 1

Názov stavby verejného vodovodu	RN stavby celkom	Termín začatia a ukončenia stavby	Investičné výdavky do 31.12. predchádzajúceho roka	Investičné výdavky od 1.1. do 31.12.	Zostatok investičných nákladov z celkových RN stavby	Zdroje financovania stavby														
						ŠR		Vlastné zdroje		Zdroje EÚ		Úvery		Iné zdroje						
						do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku					
1.																				
2.																				
n.																				
Spolu																				

Tabuľka č. 2

Názov stavby verejnej kanalizácie	RN stavby celkom	Termín začatia a ukončenia stavby	Investičné výdavky do 31.12. predchádzajúceho roka	Investičné výdavky od 1.1. do 31.12.	Zostatok investičných nákladov z celkových RN stavby	Zdroje financovania stavby														
						ŠR		Vlastné zdroje		Zdroje EÚ		Úvery		Iné zdroje						
						do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku					
1.																				
2.																				
n.																				
Spolu																				

Tabuľka č. 3

Názov stavby verejného vodovodu a verejnej kanalizácie	RN stavby celkom	Termín začatia a ukončenia stavby	Investičné výdavky do 31.12. predchádzajúceho roka	Investičné výdavky od 1.1. do 31.12.	Zostatok investičných nákladov z celkových RN stavby	Zdroje financovania stavby														
						ŠR		Vlastné zdroje		Zdroje EÚ		Úvery		Iné zdroje						
						do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku	do 31.12.	v roku					
1.																				
2.																				
n.																				
Spolu																				

Spolu (tab. č. 1, 2, 3)																				
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Vysvetlivky:

RN – rozpočtový náklad stavby celkom, EÚ – Európska únia, ŠR – štátny rozpočet vrátane finančných prostriedkov štátu k dotáciám EÚ.

V tabuľke č. 3 sa uvedú iba tie stavby verejných vodovodov alebo verejných kanalizácií, ktoré sú realizované v rámci jednej projektovej dokumentácie a nie je možné ich investičné náklady rozčleniť, to znamená, že nie je možné ich uviesť samostatne v tabuľke č. 1 a 2.

Ak sa údaje predkladajú podľa § 4 ods. 2 písm. i), vyplňajú sa údaje do 31.12. roku t-1, od 1.1 do 31.12. roku t a v roku t.

Ak sa údaje predkladajú podľa § 4 ods. 3 písm. l), vyplňajú sa údaje do 31.12. roku t-3, od 1.1 do 31.12. roku t-2 a v roku t-2.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Vecný a finančný prehľad opráv a údržby v eurách**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

**PITNÁ VODA**

Tabuľka č. 1 – oprava a údržba verejného vodovodu realizovaná dodávateľským spôsobom

Plán		Skutočnosť			
Názov, popis a miesto plánovanej opravy a údržby	Plánovaný náklad v eurách	Názov, popis a miesto skutočne vykonanej opravy a údržby	Skutočný náklad v eurách	Termín realizácie opravy alebo údržby	Dodávateľ
1.					
2.					
3.					
n.					
Spolu					

Tabuľka č. 2 – oprava a údržba verejného vodovodu realizovaná vlastnými zamestnancami

Plán		Skutočnosť		
Názov, popis a miesto plánovanej opravy a údržby	Plánovaný náklad v eurách	Názov, popis a miesto skutočne vykonanej opravy a údržby	Skutočný náklad v eurách	Termín realizácie opravy alebo údržby
1.				
2.				
3.				
n.				
Spolu				

Tabuľka č. 3 – oprava a údržba verejného vodovodu realizovaná dodávateľským spôsobom a vlastnými zamestnancami spolu

Opravy a údržba	Plán	Skutočnosť
Dodávateľsky VV		
Vlastné VV		
Spolu VV		

Vysvetlivky:

VV – verejný vodovod.

V tabuľkách č. 1 a 2 do stĺpca „Názov, popis a miesto opravy a údržby“ (plánovanej aj skutočne vykonanej) sa uvedú informácie o oprave a údržbe majetku, napr. pri náteroch – plocha náterov, pri výmene obkladov – plocha obkladov a materiál alebo pri výmene čerpadiel – ich počet a typ a pod.

**ODPADOVÁ VODA**

Tabuľka č. 4 – oprava a údržba verejnej kanalizácie realizovaná dodávateľským spôsobom

Plán		Skutočnosť			
Názov, popis a miesto plánovanej opravy a údržby	Plánovaný náklad v eurách	Názov, popis a miesto skutočne vykonanej opravy a údržby	Skutočný náklad v eurách	Termín realizácie opravy alebo údržby	Dodávateľ
1.					
2.					
3.					
n.					
Spolu					

Tabuľka č. 5 – oprava a údržba verejnej kanalizácie realizovaná vlastnými zamestnancami

Plán		Skutočnosť		
Názov, popis a miesto plánovanej opravy a údržby	Plánovaný náklad v eurách	Názov, popis a miesto skutočne vykonanej opravy a údržby	Skutočný náklad v eurách	Termín realizácie opravy alebo údržby
1.				
2.				
3.				
n.				
Spolu				

Tabuľka č. 6 – oprava a údržba verejnej kanalizácie realizovaná dodávateľským spôsobom a vlastnými zamestnancami spolu

Opravy a údržba	Plán	Skutočnosť
Dodávateľsky VK		
Vlastné VK		
Spolu VK		

Vysvetlivky:

VK – verejná kanalizácia.

V tabuľkách č. 4 a 5 do stĺpca „Názov, popis a miesto opravy a údržby“ (plánovanej aj skutočne vykonanej) sa uvedú informácie o oprave a údržbe majetku, napr. pri náteroch – plocha náterov, pri výmene obkladov – plocha obkladov a materiál alebo pri výmene čerpadiel – ich počet a typ a pod.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Prehľad projektovaných a skutočne využívaných kapacít vodárenského majetku v roku t-2**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Názov VV	Celková projektovaná kapacita (počet prípojok)	Skutočne využitá kapacita (počet prípojok)	Percentuálny podiel využitej kapacity z celkovej kapacity		n
				x	
				x	
				x	
Spolu				x	x
				priemer	

Názov VK	Celková projektovaná kapacita (počet prípojok)	Skutočne využitá kapacita (počet prípojok)	Percentuálny podiel využitej kapacity z celkovej kapacity		n
				x	
				x	
				x	
Spolu				x	x
				priemer	

Názov ČOV	Celková projektovaná kapacita (v m <sup>3</sup> /rok)	Skutočne využitá kapacita (v m <sup>3</sup> /rok)	Percentuálny podiel využitej kapacity z celkovej kapacity		n
				x	
				x	
				x	
Spolu				x	x
				priemer	

Vysvetlivky:

n = 1, ak je projektovaná kapacita využívaná na 100 % a viac.

Skratky: VV – verejný vodovod, VK – verejná kanalizácia, ČOV – čistiareň odpadových vôd.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

Údaje potrebné na sledovanie strát pitnej vody vo verejných vodovodoch

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Celkový objem (m <sup>3</sup> /rok)														
	Voda dopravovaná z vodárenského zdroja po distribučný systém						Voda v distribučnom systéme							Celkové straty vody a voda nefakturovaná	
	VZ	SVP	SVO	VV	TV	SDV	VVS	VP	VO	VR	VF	VS	SV	SVC	VNF
Rok t-2															

	Podiel vody nefakturovanej z objemu vody v percentách		Podiel celkových strát z objemu vody v percentách	
	Surovej VZ	Určenej na realizáciu	Surovej VZ	Určenej na realizáciu
Rok t-2				

Vysvetlivky:

VZ – celkový objem surovej vody z vodárenských zdrojov  $VZ = VV + TV + SDV + SVO - SVP$

SVP – objem surovej vody prevzatej

SVO – objem surovej vody odovzdanej

VV – celkový objem vody vyrobenej vo vlastných zariadeniach  $VV = VZ - TV - SDV - SVO + SVP$

TV – celkový objem technologických vôd (na prevádzku vodárenského zdroja a úpravne vody)

SDV – objem strát vody od zdroja po distribučný systém  $SDV = VZ - VV - TV - SVO + SVP$

VVS – voda na vstupe do distribučného systému  $VVS = VV$

VP – objem vody prevzatej

VO – objem vody odovzdanej

VR – objem vody určenej na realizáciu  $VR = VVS + VP - VO = VF + VS + SV$

VF – celkový objem fakturovanej vody vrátane množstva vody na inú ako regulovanú činnosť

VS – celkový objem vlastnej spotreby

SV – straty vody v distribučnom systéme  $SV = VR - VF - VS$

SVC – celkový objem strát vo verejnom vodovode  $SVC = SDV + SV = VZ - VF - VS - TV + (VP + SVP) - (VO + SVO)$

VNF – celkový objem nefakturovanej vody  $VNF = VS + TV + SVC$

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:



## 218

## VYHLÁŠKA

## Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

zo 6. júla 2011,

**ktorou sa ustanovuje cenová regulácia poskytovania  
vodohospodárskych služieb súvisiacich s využitím vodných tokov**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 12 ods. 10 a § 14 ods. 3 písm. c) 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“) ustanovuje:

## § 1

## Základné pojmy

- Na účely tejto vyhlášky sa rozumie
- a) regulačným obdobím obdobie od roku 2012 do roku 2016,
  - b) regulačným rokom kalendárny rok,
  - c) rokom  $t$  regulačný rok, pre ktorý sa určuje cena,
  - d) rokom  $t + n$   $n$ -tý rok nasledujúci po roku  $t$ ,
  - e) rokom  $t - n$   $n$ -tý rok predchádzajúci roku  $t$ ,
  - f) objemovou jednotkou  $1 \text{ m}^3$  odobratej povrchovej vody alebo  $1 000 \text{ m}^3$  energetickej vody,<sup>1)</sup>
  - g) jednotkou množstva mechanickej energie  $1 \text{ MWh}$ ,
  - h) mechanicou energiou energia produkovaná pohybom masy vody v prirodzenom koryte alebo v umelom koryte vodného toku.

## § 2

## Rozsah, štruktúra a výška oprávnených nákladov

(1) Oprávnenými nákladmi sú primerané náklady, ktorých výška je určená podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona a ktoré sú preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona, a to

- a) technologické náklady,
- b) osobné náklady;<sup>2)</sup> za oprávnené náklady sa považujú aj priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok  $t$  zvýšené oproti určeným nákladom na

rok  $t-1$  najviac o hodnotu JPI, ktorá je aritmetickým priemerom hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku  $t-2$  a január až jún roku  $t-1$  zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

- c) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,<sup>3)</sup>
- d) odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku<sup>4)</sup> okrem odpisov hmotného majetku podľa písmena e), pričom pri hmotnom majetku sa za oprávnené náklady považujú rovnomerné odpisy hmotného majetku najviac vo výške ustanovenej osobitným predpisom<sup>5)</sup> z jeho obstarávacej ceny<sup>6)</sup> a pri nehmotnom majetku sa za oprávnené náklady považuje ročný odpis vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku zahrnutého v účtovníctve regulovaného subjektu,
- e) odpisy nadobudnutého už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku,<sup>3)</sup> zaradeného do účtovníctva regulovaného subjektu po 1. júli 2009, vo výške rovnomerných odpisov<sup>5)</sup> zo všeobecnej hodnoty hmotného a nehmotného majetku stanovenej znaleckým posudkom podľa osobitného predpisu,<sup>7)</sup> predloženým úradu,
- f) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, o ktorom účtuje vlastník a ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona, najviac vo výške odpisov podľa písmen d) a e); ak prenájatý hmotný majetok podlieha dani z nehnuteľností, najviac vo výške súčtu odpisov podľa písmen d) a e) a dane z nehnuteľností,
- g) náklady na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti podľa § 2

<sup>1)</sup> § 2 písm. a) zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon) v znení neskorších predpisov.

<sup>2)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovnej osnove pre podnikateľov účtujúci v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

<sup>3)</sup> Napríklad zákon č. 364/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 755/2004 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška neregulovaných platieb, výška poplatkov a podrobnosti súvisiace so splatňovaním užívania vôd v znení neskorších predpisov.

<sup>4)</sup> § 22 až 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.  
§ 28 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

<sup>5)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>6)</sup> § 25 ods. 1 písm. a) zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>7)</sup> Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.

písm. d) zákona v rozsahu zabezpečujúcom výkon regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,<sup>8)</sup>

h) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky<sup>9)</sup> na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona.

(2) Na účely kalkulácie oprávnených nákladov sú oprávnené režijné náklady na regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona na rok t zvýšené oproti určeným nákladom na rok t-1 najviac o JPI. Do oprávnených nákladov na účely určenia cien podľa § 6 až 8 sa zahrnie podiel režijných nákladov do jednotlivých položiek kalkulácie oprávnených nákladov podľa pomeru dosiahnutých tržieb z jednotlivých činností k celkovým tržbám z roku t-2.

(3) Oprávnené náklady sa kalkulujú na jednotlivé činnosti podľa rozsahu využívania jednotlivých druhov vodohospodárskeho dlhodobého hmotného majetku.

(4) Výška oprávnených nákladov sa v prípade predaja dlhodobého majetku, ktorý sa používal na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona, zníži o kladný rozdiel predajnej ceny a zostatkovej ceny dlhodobého majetku.

(5) Výška plánovaných oprávnených nákladov na rok t v návrhu ceny za poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s využitím hydroenergetického potenciálu vodných tokov,<sup>10)</sup> za poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s odberom povrchových vôd z vodných tokov<sup>11)</sup> a za poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s odberom energetickej vody z vodných tokov<sup>12)</sup> (ďalej len „návrh ceny“) sa určuje maximálne do výšky oprávnených nákladov na rok t plánovaných v návrhu ceny regulovaného subjektu.

(6) Oprávnenými nákladmi nie sú

- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona, odpisy

„goodwil“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,<sup>13)</sup>

- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poistného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov alebo iných orgánov spoločnosti,
- f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,<sup>14)</sup> príspevky na životné poistenie a príspevky na účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,
- g) odstupné a odchodné nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>15)</sup>
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>16)</sup>
  - i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>17)</sup>
  - j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>18)</sup>
- k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>19)</sup>
  - l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>20)</sup>
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>21)</sup>
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,
- v) odpis nedobytné pohľadávky okrem pohľadávok za odbery podzemnej vody a za vypúšťanie odpadových vôd,

<sup>8)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 659/2004 Z. z.

<sup>9)</sup> § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>10)</sup> § 78 ods. 3 písm. b) zákona č. 364/2004 Z. z.

<sup>11)</sup> § 78 ods. 3 písm. a) zákona č. 364/2004 Z. z.

<sup>12)</sup> § 78 ods. 3 písm. c) zákona č. 364/2004 Z. z.

<sup>13)</sup> § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>14)</sup> Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>15)</sup> § 76 Zákonníka práce.

<sup>16)</sup> § 152 Zákonníka práce.

<sup>17)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

<sup>18)</sup> Zákon č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>19)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.

<sup>20)</sup> Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.

<sup>21)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>22)</sup>
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,<sup>23)</sup>
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ac) zostatková cena vyradeného alebo predaného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou sponzorovania športových, kultúrnych a zábavných podujatí,
- ae) spotreba pohonných látok nad normu spotreby pohonných látok,<sup>24)</sup>
- af) náklady na výkon regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona, ktorý je realizovaný iným ako regulovaným subjektom, najmä v ktorom má regulovaný subjekt majetkovú účasť, zistené nad rozsah primeranosti nákladov podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona,
- ag) straty z obchodov s finančnými a komoditnými derivátmi,
- ah) kurzové straty,
- ai) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

(7) Do oprávnených nákladov na odber povrchových vôd nemožno zahrnúť náklady spojené s odberom povrchovej vody podľa osobitného predpisu<sup>25)</sup> a náklady súvisiace s dodávkou povrchovej vody odberateľovi.

### § 3

#### Spôsob určenia výšky primeraného zisku

Výška primeraného zisku na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona sa určí prostredníctvom koeficientu miery zisku  $p$ , ktorého hodnota je 0,05.

### § 4

#### Návrh ceny

- (1) Súčasťou návrhu ceny sú:
- a) výpis z obchodného registra nie starší ako tri mesiace,
  - b) výpočet priemernej ceny za poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s využitím hydroenergetického potenciálu vodného toku (ďalej len „využitie hydroenergetického potenciálu“) podľa § 6 ods. 1 a 2 a návrh maximálnych cien za využitie hydroenergetického potenciálu podľa § 6 ods. 3 až 5,
  - c) výpočet maximálnej ceny za poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s odberom povrchových vôd z vodných tokov (ďalej len „odber povrchových vôd“) podľa § 7 ods. 1 a 2 a návrh maximálnej ceny za odber povrchových vôd,

- d) výpočet maximálnej ceny za poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s odberom energetickej vody z vodných tokov (ďalej len „odber energetickej vody“) podľa § 8 ods. 1 a 2 a návrh maximálnej ceny za odber energetickej vody,
- e) vyplnené údaje v tabuľkách podľa príloh č. 1 a 2,
- f) kalkulácia oprávnených nákladov na využitie hydroenergetického potenciálu podľa § 2 plánovaných na rok  $t$  a predpokladaných na rok  $t$  podľa prílohy č. 3,
- g) kalkulácia oprávnených nákladov na odber povrchových vôd podľa § 2 plánovaných na rok  $t$  a predpokladaných na rok  $t$  podľa prílohy č. 4,
- h) kalkulácia oprávnených nákladov na odber energetickej vody podľa § 2 plánovaných na rok  $t$  a predpokladaných na rok  $t$  podľa prílohy č. 5,
- i) kalkulácia plánovaných oprávnených nákladov na regulované a neregulované vodohospodárske služby<sup>26)</sup> podľa § 2 na rok  $t$  podľa prílohy č. 6,
- j) kalkulácia predpokladaných oprávnených nákladov na regulované a neregulované vodohospodárske služby<sup>26)</sup> podľa § 2 na rok  $t-1$  podľa prílohy č. 7,
- k) plán investičných výdavkov a plán odpisov dlhodobého hmotného a nehmotného majetku na regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona na roky  $t$  až  $t+2$ ,
- l) prehľad realizovaných investícií a investičných výdavkov za roky  $t-1$  a  $t-2$  týkajúcich sa regulovaných činností podľa § 2 písm. d) zákona,
- m) vnútropodnikový predpis kalkulácie alebo rozpisu režijných nákladov na regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona,
- n) prehľad členenia nákladov na jednotlivé činnosti podľa rozsahu využívania jednotlivých druhov vodohospodárskeho dlhodobého hmotného majetku,
- o) vnútropodniková účtovná smernica a účtový rozvrh,
- p) výročná správa.<sup>27)</sup>

(2) Po skončení kalendárneho roka sa do 31. mája predkladajú skutočné údaje za regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona za predchádzajúci rok

- a) uvedené v prílohách č. 3 až 5 v stĺpci „Rok  $t-2$ “,
- b) kalkulácia skutočných oprávnených nákladov na regulované a neregulované vodohospodárske služby<sup>26)</sup> podľa § 2 podľa prílohy č. 8,
- c) výkaz ziskov a strát<sup>27)</sup> za príslušné regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona,
- d) účtovná závierka<sup>27)</sup> a správa audítora k účtovnej závierke podľa osobitného predpisu,<sup>28)</sup> ak má regulovaný subjekt povinnosť auditu,
- e) skutočné údaje o hmotnom majetku podľa odpisových skupín,<sup>29)</sup> ktorý sa používa na vykonávanie regulovanej činnosti v členení obstarávacía cena,

<sup>22)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>23)</sup> § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 v znení neskorších predpisov.

<sup>24)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.

<sup>25)</sup> § 78 ods. 5 zákona č. 364/2004 Z. z.

<sup>26)</sup> § 1 a 2 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 755/2004 Z. z. v znení nariadenia vlády č. 367//2008 Z. z.

<sup>27)</sup> Zákon č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>28)</sup> Zákon č. 540/2007 Z. z. o audítoroch, audite a dohlade nad výkonom auditu a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

<sup>29)</sup> Zákon č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

oprávky, ročný odpis a zostatková cena a skutočná doba technickej životnosti,

f) skutočné údaje o nehmotnom majetku, ktorý sa používa na vykonávanie regulovanej činnosti v členení obstarávacia cena, oprávky, ročný odpis a zostatková cena.

## § 5

### Spôsob predkladania návrhu ceny

(1) Ak sa regulovaným subjektom predkladá návrh ceny za využitie hydroenergetického potenciálu, za odber povrchových vôd alebo za odber energetickej vody na rok  $t$  v priebehu roku  $t$ , návrh ceny obsahuje plánované údaje pre mesiace roku  $t$  nasledujúce po mesiaci, v ktorom sa tento návrh ceny predkladá.

(2) Ak sa postupuje v cenovom konaní o zmene rozhodnutia podľa § 14 ods. 6 zákona, návrh na zmenu ceny za využitie hydroenergetického potenciálu, odber povrchových vôd a odber energetickej vody obsahuje skutočné údaje za mesiace roku  $t$  predchádzajúce mesiacu, v ktorom sa tento návrh ceny predkladá, plánované údaje na ostatné mesiace roku  $t$  a skutočné údaje podľa § 4 ods. 2.

(3) Návrh ceny sa predkladá v dvoch písomných vyhotoveniach, z toho jedno v originálnom vyhotovení a jedenkrát vo fotokópii; ostatné podklady podľa príloh č. 1 až 8 sa predkladajú elektronicky v tabulkovom editore.

## § 6

### Spôsob výpočtu maximálnej ceny za využitie hydroenergetického potenciálu a výšky primeraného zisku

(1) Na určenie maximálnej ceny za využitie hydroenergetického potenciálu sa vypočíta priemerná cena za využitie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie v roku  $t$  podľa vzorca

$$PRHP_t = \frac{ONHP_t + PZ_t}{DME_t},$$

kde

$PRHP_t$  je priemerná cena za využitie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie v roku  $t$ ,

$ONHP_t$  sú oprávnené náklady v eurách na využitie hydroenergetického potenciálu v roku  $t$  podľa § 2 vypočítané podľa vzorca

$$ONHP_t = ONHP_{t-1} \times [1 + (JPI - X)/100],$$

ak  $(JPI - X) < 0$ , na účely výpočtu priemernej ceny sa hodnota rozdielu  $JPI$  a  $X$  rovná nule,

pričom

$ONHP_{t-1}$  sú oprávnené náklady schválené alebo určené úradom na rok  $t-1$ ,

$JPI$  je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku  $t-2$  a január až jún roku  $t-1$  zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zme-

na oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

$X$  je faktor efektivity, ktorý sa stanovuje na hodnotu 3,5 %,

$PZ_t$  je maximálna výška primeraného zisku v eurách určená podľa odseku 2,

$DME_t$  je predpokladané množstvo dodanej mechanickej energie v jednotkách množstva mechanickej energie v roku  $t$ , vypočítané z množstva predpokladanej vyrobenej elektrickej energie pri predpokladanej 97 % účinnosti energetických zariadení.

(2) Maximálna výška primeraného zisku za využitie hydroenergetického potenciálu v eurách na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = ONHP_t \times p.$$

(3) Cena za využitie hydroenergetického potenciálu sa navrhuje ako maximálna cena pre jednotlivé skupiny užívateľov hydroenergetického potenciálu; skupiny užívateľov hydroenergetického potenciálu sa členia podľa inštalovaného výkonu vodných elektrární a koeficient rozloženia nákladov  $k$  sa ustanovuje takto:

- |                             |              |
|-----------------------------|--------------|
| a) od 100 kW do 1 000 kW    | $k = 0,30$ , |
| b) od 1 001 kW do 10 000 kW | $k = 0,50$ , |
| c) nad 10 000 kW            | $k = 1,02$ . |

(4) Maximálne ceny pre jednotlivé skupiny užívateľov hydroenergetického potenciálu sa vypočítajú podľa vzorca

$$M_t = PRHP_t \times k,$$

kde

$M_t$  je maximálna cena za využitie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie v roku  $t$ ,

$k$  je koeficient rozloženia nákladov medzi jednotlivé skupiny užívateľov hydroenergetického potenciálu vodného toku určený podľa odseku 3.

(5) Návrh maximálnych cien pre jednotlivé skupiny užívateľov hydroenergetického potenciálu na rok  $t$  sa predkladá tak, aby ich vážený priemer prepočítaný na jednotku dodanej mechanickej energie neprekročil priemernú cenu za využitie hydroenergetického potenciálu určenú podľa odseku 1.

## § 7

### Spôsob výpočtu maximálnej ceny za odber povrchových vôd a výšky primeraného zisku

(1) Maximálna cena za odber povrchových vôd v eurách na objemovú jednotku v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$MPV_t = \frac{ONPV_t + PZ_t}{QPV_t},$$

kde

$MPV_t$  je maximálna cena za odber povrchových vôd v eurách na objemovú jednotku v roku  $t$ ,

$ONPV_t$  sú oprávnené náklady na odber povrchových vôd v eurách v roku  $t$  podľa § 2 vypočítané podľa vzorca

$$ONPV_t = ONPV_{t-1} \times [1 + (JPI - X)/100],$$

ak  $(JPI - X) < 0$ , na účely výpočtu maximálnej ceny sa hodnota rozdielu JPI a X rovná nule,

pričom

$ONPV_{t-1}$  sú oprávnené náklady schválené alebo určené úradom na rok t-1,

JPI je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

X je faktor efektivity, ktorý sa stanovuje na hodnotu 3,5 %,

$PZ_t$  je maximálna výška primeraného zisku v eurách určená podľa odseku 2,

$QPV_t$  je predpokladané množstvo povrchových vôd v objemových jednotkách odobratých odberateľmi z vodných tokov v roku t.

(2) Maximálna výška primeraného zisku za odber povrchových vôd v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = ONPV_t \times p.$$

#### § 8

Spôsob výpočtu maximálnej ceny za odber energetickej vody a výšky primeraného zisku

(1) Maximálna cena za odber energetickej vody v eurách na objemovú jednotku v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$MEV_t = \frac{ONEV_t + PZ_t}{QEV_t},$$

kde

$MEV_t$  je maximálna cena za odber energetickej vody v eurách na objemovú jednotku v roku t,

$ONEV_t$  sú plánované oprávnené náklady v eurách na odber energetickej vody v roku t podľa § 2 vypočítané podľa vzorca

$$ONEV_t = ONEV_{t-1} \times [1 + (JPI - X)/100],$$

ak  $(JPI - X) < 0$ , na účely výpočtu maximálnej ceny sa hodnota rozdielu JPI a X rovná nule,

pričom

$ONEV_{t-1}$  sú oprávnené náklady schválené alebo určené úradom na rok t-1,

JPI je aritmetický priemer hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január

až jún roku t-1 zverejnený Štatistickým úradom Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

X je faktor efektivity, ktorý sa stanovuje na hodnotu 3,5 %,

$PZ_t$  je maximálna výška primeraného zisku v eurách určená podľa odseku 2,

$QEV_t$  je predpokladané množstvo odobratej energetickej vody v objemových jednotkách v roku t.

(2) Maximálna výška primeraného zisku za odber energetickej vody v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = ONEV_t \times p.$$

#### § 9

Ak nebude návrh ceny na rok t v konaní o cenovej regulácii úradom schválený do 31. decembra roku t-1, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok t uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na rok t-1; rovnako sa postupuje, ak cena nebude úradom určená. Týmto ustanovením nie je dotknutá povinnosť predkladať návrh ceny v termínoch podľa § 12 ods. 5 zákona.

#### § 10

Prechodné ustanovenie

Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje v konaniach o cenovej regulácii na rok 2012.

#### § 11

Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23. júla 2008 č. 5/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien za poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s využitím vodného toku (oznámenie č. 294/2008 Z. z.) v znení výnosu z 10. júna 2009 č. 5/2009 (oznámenie č. 242/2009 Z. z.).

#### § 12

Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 15. júla 2011 okrem § 11, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2012.

**Jozef Holjenčík** v. r.

**Údaje potrebné na výpočet cien za využitie hydroenergetického potenciálu, za odber povrchových vôd a za odber energetickej vody**

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

	PRHP (euro/MWh)	Váž. priemer cien (euro/MWh)	HEP			MPV (euro/m <sup>3</sup> )	MEV (euro/1 000 m <sup>3</sup> )
			M 1 od 100 – 1 000 kW (euro/MWh)	M 2 od 1 001 – 10 000 kW (euro/MWh)	M 3 nad 10 000 kW (euro/MWh)		
Rok t							
Rok t-1							
Rok t-2							

	DME (MWh)	Z toho			QPV (m <sup>3</sup> )	QEV (tisíc m <sup>3</sup> )
		DME 1 (MWh)	DME 2 (MWh)	DME 3 (MWh)		
Rok t						
Rok t-1						
Rok t-2						

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ spolu skutočné údaje za január až jún v roku t-1 a plánované údaje za júl až december v roku t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

**Vysvetlivky:**

PRHP – priemerná cena za využitie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie,

Vážený priemer cien – vážený priemer všetkých maximálnych cien v eurách prepočítaný na jednotku dodanej mechanickej energie,

HEP – hydroenergetický potenciál vodného toku,

M 1 až M 3 pod HEP – maximálne ceny v eurách podľa skupín užívateľov hydroenergetického potenciálu,

MPV – maximálna cena za odber povrchových vôd v eurách na objemovú jednotku,

MEV – maximálna cena za odber energetickej vody v eurách na objemovú jednotku,

DME – množstvo dodanej mechanickej energie v jednotkách množstva mechanickej energie,

DME 1, DME 2, DME 3 – množstvo dodanej mechanickej energie v jednotkách množstva mechanickej energie zodpovedajúce určeným skupinám užívateľov hydroenergetického potenciálu vodného toku,

QPV – množstvo odobratých povrchových vôd v objemových jednotkách,

QEV – množstvo odobratej energetickej vody v objemových jednotkách.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

### Spoločné údaje

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

	Priemerný počet zamestnancov			Priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca (v eurách)			Priemerná mesačná mzda na jedného zamestnanca (v eurách)			Produktivita práce (z tržieb) na jedného zamestnanca (v eurách)		
	HEP	PV	EV	HEP	PV	EV	HEP	PV	EV	HEP	PV	EV
Rok t												
Rok t-1												
Rok t-2												

	PZ (euro)	ONHP (euro)	TRHP (euro)	PZ (euro)	ONPV (euro)	TRPV (euro)	PZ (euro)	ONEV (euro)	TREV (euro)
Rok t									
Rok t-1									
Rok t-2	x			x			x		

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ spolu skutočné údaje za január až jún v roku t-1 a plánované údaje za júl až december v roku t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

V stĺpci „Priemerný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne regulovanú činnosť podľa § 2 písm. d) zákona a podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú tržby z jednotlivých regulovaných činností podľa § 2 písm. d) zákona k celkovým tržbám regulovaného subjektu.

**Vysvetlivky:**

PV – povrchová voda,

EV – energetická voda,

PZ – maximálna výška primeraného zisku v eurách za jednotlivé regulované činnosti podľa § 2 písm. d) zákona (HEP, PV, EV),

ONHP – oprávnené náklady v eurách na využitie hydroenergetického potenciálu,

TRHP – výnos v eurách z platieb za využitie hydroenergetického potenciálu,

ONPV – oprávnené náklady v eurách na odber povrchových vôd,

TRPV – výnos v eurách z platieb za odber povrchových vôd,

ONEV – oprávnené náklady v eurách na odber energetickej vody,

TREV – výnos v eurách z platieb za odber energetickej vody.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Príloha č. 3**  
**k vyhláske č. 218/2011 Z. z.**

**Kalkulácia oprávnených nákladov na poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s využitím hydroenergetického potenciálu v tisícoch eur**

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Kalkulácia nákladov podľa kalkulačného vzorca	Hydroenergetický potenciál		
		Rok t-2	Rok t-1	Rok t
1.	Priamy materiál celkom			
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom			
3.	Priame mzdy celkom			
	z toho:			
	základné mzdy			
	príplatky ku mzdám			
	odmeny a prémie			
	ďalšie			
4.	Ostatné priame náklady celkom			
	z toho:			
	sociálne zabezpečenie			
	palivá a energia			
	prepravné			
	odpisy			
	výdavky nevýrobného charakteru			
	úroky, poistenie, dane a poplatky			
	vnútropodnikové výkony a služby			
	ďalšie			
5.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom			
6.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 5)			
7.	Správna réžia			
8.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 6 + r. 7)			
9.	Zisk (+), strata (-) (r. 10 - r. 8)			
10.	Výnosy regulovanej činnosti			
11.	Množstvo vyrobenej elektrickej energie z vodnej energie v tis. MWh			
12.	Množstvo mechanickej energie v tis. MWh vypočítané z vyrobenej elektrickej energie pri 97 %-nej účinnosti energetických zariadení			
13.	Cena za MWh mechanickej energie v eurách			

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ spolu skutočné údaje za január až jún v roku t-1 a plánované údaje za júl až december v roku t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

Množstvo mechanickej energie v riadku č. 12 sa vypočíta ako súčin množstva vyrobenej elektrickej energie a hodnoty rovnajúcej sa 1,03 (čo zodpovedá 97 % účinnosti energetických zariadení).

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:



**Príloha č. 4**  
**k vyhláske č. 218/2011 Z. z.**

**Kalkulácia oprávnených nákladov na poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s odberom povrchových vôd v tisícoch eur**

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Kalkulácia nákladov podľa kalkulačného vzorca	Povrchová voda		
		Rok t-2	Rok t-1	Rok t
1.	Priamy materiál celkom			
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom			
3.	Priame mzdy celkom			
	z toho:			
	základné mzdy			
	príplatky ku mzdám			
	odmeny a prémie			
	ďalšie			
4.	Ostatné priame náklady celkom			
	z toho:			
	sociálne zabezpečenie			
	palivá a energia			
	prepravné			
	odpisy			
	výdavky nevýrobného charakteru			
	úroky, poistenie, dane a poplatky			
	vnútropodnikové výkony a služby			
	ďalšie			
5.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom			
6.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 5)			
7.	Správna réžia			
8.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 6 + r. 7)			
9.	Zisk (+), strata (-) (r. 10 - r. 8)			
10.	Výnosy regulovanej činnosti			
11.	Dodávka povrchovej vody v tis. m <sup>3</sup>			
12.	Cena za m <sup>3</sup> povrchovej vody v eurách			

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ spolu skutočné údaje za január až jún v roku t-1 a plánované údaje za júl až december v roku t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Príloha č. 5**  
**k vyhláske č. 218/2011 Z. z.**

**Kalkulácia oprávnených nákladov na poskytovanie vodohospodárskych služieb súvisiacich s odberom energetickej vody v tisícoch eur**

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	Kalkulácia nákladov podľa kalkulačného vzorca	Energetická voda		
		Rok t-2	Rok t-1	Rok t
1.	Priamy materiál celkom			
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom			
3.	Priame mzdy celkom			
	z toho:			
	základné mzdy			
	příplatky ku mzdám			
	odmeny a prémie			
	ďalšie			
4.	Ostatné priame náklady celkom			
	z toho:			
	sociálne zabezpečenie			
	palivá a energia			
	prepravné			
	odpisy			
	výdavky nevýrobného charakteru			
	úroky, poistenie, dane a poplatky			
vnútropodnikové výkony a služby				
	ďalšie			
5.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom			
6.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 5)			
7.	Správna réžia			
8.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 6 + r. 7)			
9.	Zisk (+), strata (-) (r. 10 - r. 8)			
10.	Výnosy regulovanej činnosti			
11.	Dodané množstvo povrchovej vody pre vodné elektrárne v tis. m <sup>3</sup>			
12.	Cena za 1 000 m <sup>3</sup> energetickej vody v eurách			

V riadku „Rok t“ sa uvedú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ spolu skutočné údaje za január až jún v roku t-1 a plánované údaje za júl až december v roku t-1 a v riadku „Rok t-2“ skutočné údaje.

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Príloha č. 6**  
**k vyhláske č. 218/2011 Z. z.**

**Kalkulácia plánovaných oprávnených nákladov**  
**na regulované a neregulované vodohospodárske služby v tisícoch eur**  
**Rok t**

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	KALKULAČNÝ VZOREC na kalkuláciu nákladov jednotlivých regulovaných činností	Činnosti spolu	Hlavná činnosť	Regulované vodohospodárske služby			Neregulované vodohospodárske služby			Ostatné podnikové činnosti
				Povrchová voda	HEP	Energetická voda	Plavba	Ochrana pred nepriaznivými účinkami vôd	Závlahová voda	
a	b	1=2+9	2=3+4+5+6+7+8	3	4	5	6	7	8	9
1.	Priamy materiál celkom									
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom									
3.	Priame mzdy celkom									
	z toho:									
	základné mzdy									
	príplatky ku mzdám									
	odmeny a prémie									
	ďalšie									
4.	Ostatné priame náklady celkom									
	z toho:									
	sociálne zabezpečenie									
	palivá a energia									
	prepravné									
	výrobky vlastnej výroby									
	odpisy									
	výdavky nevýrobného charakteru									
	úroky, poistenie, dane a poplatky									
	vnútropodnikové výkony a služby									
	ďalšie									
5.	Náklady na technický rozvoj celkom (- náklady na výskum a vývoj)									
6.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom									
7.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 6)									
8.	Správna réžia									
9.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 7 + r. 8)									
10.	Zisk									
11.	Základná cena (výnos) regulovanej činnosti (súčet r. 9 + r. 10)									

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Príloha č. 7**  
**k vyhláske č. 218/2011 Z. z.**

**Kalkulácia predpokladaných oprávnených nákladov  
na regulované a neregulované vodohospodárske služby v tisícoch eur  
Rok t-1**

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	KALKULAČNÝ VZOREC na kalkuláciu nákladov jednotlivých regulovaných činností	Činnosti spolu	Hlavná činnosť	Regulované vodohospodárske služby			Neregulované vodohospodárske služby			Ostatné podnikové činnosti
				Povrchová voda	HEP	Energetická voda	Plavba	Ochrana pred nepriaznivými účinkami vôd	Závlahová voda	
a	b	1=2+9	2=3+4+5+6+7+8	3	4	5	6	7	8	9
1.	Priamy materiál celkom									
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom									
3.	Priame mzdy celkom									
	z toho:									
	základné mzdy									
	příplatky ku mzdám									
	odmeny a prémie									
	ďalšie									
4.	Ostatné priame náklady celkom									
	z toho:									
	sociálne zabezpečenie									
	palivá a energia									
	prepravné									
	výrobky vlastnej výroby									
	odpisy									
	výdavky nevýrobného charakteru									
	úroky, poistenie, dane a poplatky									
	vnútropodnikové výkony a služby									
	ďalšie									
5.	Náklady na technický rozvoj celkom (- náklady na výskum a vývoj)									
6.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom									
7.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 6)									
8.	Správna réžia									
9.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 7 + r. 8)									
10.	Zisk									
11.	Základná cena (výnos) regulovanej činnosti (súčet r. 9 + r. 10)									

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

**Príloha č. 8**  
**k vyhláske č. 218/2011 Z. z.**

**Kalkulácia skutočných oprávnených nákladov  
na regulované a neregulované vodohospodárske služby v tisícoch eur  
Rok t-2**

Obchodné meno a sídlo regulovaného subjektu:

P. č.	KALKULAČNÝ VZOREC na kalkuláciu nákladov jednotlivých regulovaných činností	Činnosti spolu	Hlavná činnosť	Regulované vodohospodárske služby			Neregulované vodohospodárske služby			Ostatné podnikové činnosti
				Povrchová voda	HEP	Energetická voda	Plavba	Ochrana pred nepriaznivými účinkami vôd	Závlahová voda	
a	b	1=2+9	2=3+4+5+6+7+8	3	4	5	6	7	8	9
1.	Priamy materiál celkom									
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom									
3.	Priame mzdy celkom									
	z toho:									
	základné mzdy									
	pripjatky ku mzdám									
	odmeny a prémie									
	ďalšie									
4.	Ostatné priame náklady celkom									
	z toho:									
	sociálne zabezpečenie									
	palivá a energia									
	prepravné									
	výrobky vlastnej výroby									
	odpisy									
	výdavky nevýrobného charakteru									
	úroky, poistenie, dane a poplatky									
	vnútropodnikové výkony a služby									
	ďalšie									
5.	Náklady na technický rozvoj celkom (- náklady na výskum a vývoj)									
6.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom									
7.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 6)									
8.	Správna réžia									
9.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 7 + r. 8)									
10.	Zisk									
11.	Základná cena (výnos) regulovanej činnosti (súčet r. 9 + r. 10)									

Vypracoval (meno, priezvisko, funkcia):

Schválil (meno, priezvisko, funkcia):

Dátum:

## 219

## VYHLÁŠKA

## Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

zo 6. júla 2011,

## ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 12 ods. 10 a § 14 ods. 3 písm. c) 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“) ustanovuje:

## § 1

## Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) regulačným obdobím obdobie od roku 2012 do roku 2016,
- b) regulačným rokom kalendárny rok,
- c) rokom  $t$  regulačný rok, na ktorý sa určuje cena,
- d) rokom  $t+n$   $n$ -tý rok nasledujúci po roku  $t$ ,
- e) rokom  $t-n$   $n$ -tý rok predchádzajúci roku  $t$ ,
- f) variabilnými nákladmi náklady, ktoré sú úplne alebo čiastočne priamo ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
- g) fixnými nákladmi náklady, ktoré nie sú ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
- h) regulačným príkonom príkon odberného zariadenia vypočítaný podľa § 4 ods. 3 a 4,
  - i) tepelným rozvodom časť zariadenia na rozvod tepla, ktorá slúži na prepravu tepla zo zariadenia na výrobu tepla do odberného zariadenia tepla,
  - j) primárnym rozvodom tepla časť zariadenia na rozvod tepla, ktorá slúži na prepravu tepla zo zariadenia na výrobu tepla alebo z odovzdávacej stanice tepla do odovzdávacej stanice tepla,
  - k) sekundárnym rozvodom tepla časť zariadenia na rozvod tepla, ktorá slúži na prepravu tepla z odovzdávacej stanice tepla do odberného zariadenia tepla,
  - l) odovzdávacou stanicou tepla časť zariadenia na rozvod tepla, v ktorom sa upravujú parametre teplotnej látky na hodnoty potrebné na ďalšiu prepravu tepla,
- m) odberným zariadením objekt spotreby tepla<sup>1)</sup> za odberným miestom,<sup>2)</sup> do ktorého sa dodáva teplo na vykurovanie alebo teplo v teplej úžitkovej vode, alebo vlastný objekt spotreby dodávateľa, ktorý sa nevyužíva na regulovanú činnosť, alebo objekt spotreby

tepla, v ktorom dodávateľ množstvo dodaného tepla na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody rozpočítava konečným spotrebiteľom; odberným zariadením sa rozumie aj technologické zariadenie so spotrebou tepla vo výrobných procesoch, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou,

- n) objednaným množstvom tepla množstvo tepla v kilowatthodinách dohodnuté v zmluve o dodávke a odbere tepla<sup>3)</sup> podľa skutočnej spotreby tepla v roku  $t-2$ , ak sa v zmluve o dodávke a odbere tepla nedohodne inak, technologická spotreba tepla vo vlastných výrobných procesoch v neregulovaných činnostiach, teplo spotrebované vo vlastných objektoch dodávateľa, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou, alebo teplo spotrebované v objektoch, v ktorých množstvo tepla dodávateľ rozpočítava konečným spotrebiteľom, okrem vlastnej spotreby tepla pri výrobe tepla, ktorá je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,<sup>4)</sup>
- o) projektom verejno-súkromného partnerstva realizácia súboru neoddeliteľných prác, služieb a dodávok tovaru dodávateľom tepla z podnikateľského sektora, ktorých cieľom je výroba a rozvod tepla odberateľovi tepla z verejného sektora na účely zníženia nákladov za dodávku tepla.

## § 2

## Rozsah, štruktúra a výška oprávnených nákladov

(1) Oprávnenými nákladmi sú primerané náklady, ktorých výška je určená podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona a ktoré sú preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti a preukázané účtovnými dokladmi, a náklady, ktorých maximálna výška je určená podľa odseku 9.

(2) Oprávnenými nákladmi sú

- a) obstarávacie náklady na zabezpečenie potrebného množstva priameho materiálu, ktorý slúži na výrobu tepla alebo potrebného množstva nakupovaného tepla; na účely kalkulácie oprávnených nákladov je ich maximálna výška určená podľa odseku 9 písm. a); pri výrobe tepla z obnoviteľných zdrojov

<sup>1)</sup> § 2 písm. p) zákona č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení zákona č. 99/2007 Z. z.

<sup>2)</sup> § 2 písm. o) zákona č. 657/2004 Z. z.

<sup>3)</sup> § 19 ods. 2 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z.

<sup>4)</sup> Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 328/2005 Z. z., ktorou sa určuje spôsob overovania hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení, ukazovateľa energetickej účinnosti zariadení na výrobu tepla a distribúciu tepla, normatívne ukazovateľa spotreby tepla, rozsah ekonomicky oprávnených nákladov na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení a spôsob úhrady týchto nákladov v znení vyhlášky č. 59/2008 Z. z.

- energie je cena za jednotkový energetický obsah v palive v eurách/kWh v určenej cene tepla záväzná,
- b) technologické náklady, náklady na elektrinu, dopravu paliva, technologické hmoty a technologickú vodu, náklady na palivo na vlastnú spotrebu tepla súvisiacu s výrobou tepla, ktorá nie je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,<sup>4)</sup>
- c) osobné náklady,<sup>5)</sup> ktorých maximálna výška na účely kalkulácie oprávnených nákladov je určená podľa odseku 9 písm. b),
- d) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov;<sup>6)</sup> v prípade poplatkov za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného zákona<sup>7)</sup> a v prípade skleníkových plynov len náklady do výšky kvót potrebných na vykonávanie regulovanej činnosti,
- e) náklady na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení po odberné miesto v termínoch podľa osobitného predpisu,<sup>8)</sup>
- f) odpisy obstaraného nového hmotného majetku a nehmotného majetku,<sup>9)</sup> pričom pri hmotnom majetku sa za oprávnené náklady považujú odpisy najviac do výšky rovnomerných odpisov hmotného majetku,<sup>10)</sup>
- g) odpisy obstaraného už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku<sup>9)</sup> vo výške rovnomerných odpisov zo všeobecnej hodnoty hmotného majetku, stanovenej znaleckým posudkom podľa osobitného predpisu<sup>11)</sup> predloženým úradu, pre hmotný majetok a nehmotný majetok zaradený do účtovníctva regulovaného subjektu po nadobudnutí účinnosti tejto vyhlášky,
- h) odpisy obstaraného už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku,<sup>9)</sup> pričom pri hmotnom majetku sa považujú za oprávnené náklady odpisy najviac do výšky rovnomerných odpisov hmotného majetku v prípade, ak sa neuplatňujú odpisy podľa písmena g),
- i) náklady na obstaranie hmotného majetku, ktorý má samostatné prevádzkové určenie, dobu použiteľnosti vyššiu ako jeden rok, jeho obstarávacía cena je nižšia ako vstupná cena podľa osobitného predpisu<sup>12)</sup> a je používaný výhradne na regulovanú činnosť,
- j) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, o ktorom vlastník účtuje a ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac do výšky 28 eur/kW regulačného príkonu z prenajatého zariadenia na výrobu a rozvod tepla,
- k) nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti, v ktorej je na podlahovej ploche umiestnené tepelné zariadenie vo vlastníctve alebo v nájme regulovaného subjektu, ktoré sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac vo výške 35 eur/m<sup>2</sup> podlahovej plochy/rok; nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti súvisiacej s výrobou a dodávkou tepla a ostatných priestorov alebo plôch na skládku paliva a popola najviac vo výške 15 eur/m<sup>2</sup> plochy/rok,
- l) náklady na opravy a údržbu tepelných zariadení vrátane osobných nákladov<sup>5)</sup> zamestnancov vykonávajúcich opravu a údržbu tepelných zariadení, okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu;<sup>13)</sup> náklady na plánované generálne opravy môžu byť rozložené rovnomerne počas celého regulačného obdobia, ak tieto náklady regulovaný subjekt zdôvodní v návrhu ceny tepla,
- m) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky<sup>14)</sup> (ďalej len „banka“) na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť alebo z prevádzkového úveru na prefinancovanie nákladov na nákup paliva,
- n) úrok z úveru poskytnutého inou právnickou osobou ako bankou na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, alebo z prevádzkového úveru na prefinancovanie nákladov na nákup paliva do výšky priemerného úroku vypočítaného z porovnateľných úverov aspoň troch bánk v roku t,
- o) náklady na investície realizované v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva rovnomerne rozložené v jednotlivých rokoch po dobu trvania projektu verejno-súkromného partnerstva, ak projekt trvá najmenej šesť rokov.
- (3) Oprávnenými nákladmi nie sú najmä
- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými výrobnými kapacita-

<sup>5)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúci v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

<sup>6)</sup> Napríklad zákon č. 401/1998 Z. z. o poplatkoch za znečistenie ovzdušia v znení neskorších predpisov, zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 572/2004 Z. z. o obchodovaní s emisnými kvótami a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov, zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov.

<sup>7)</sup> Zákon č. 137/2010 Z. z. o ovzduší.

<sup>8)</sup> § 25 zákona č. 657/2004 Z. z.

<sup>9)</sup> § 22 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>10)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>11)</sup> Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.

<sup>12)</sup> § 22 ods. 2 písm. a) zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>13)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 659/2004 Z. z.

<sup>14)</sup> § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

- mi; nevyužitými výrobnými kapacitami sú zariadenia na výrobu tepla, ktoré nie je potrebné prevádzkovať na zabezpečenie zmluvne dohodnutého ročného množstva tepla dodávaného z iného zariadenia na výrobu tepla v tej istej sústave tepelných zariadení,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého hmotného majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,<sup>15)</sup>
- d) tantiémy a odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov spoločnosti,
- f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,<sup>16)</sup> príspevky na životné poistenie a príspevky na účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,<sup>17)</sup>
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>18)</sup>
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>19)</sup>
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>20)</sup>
- k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>21)</sup>
- l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužiteľných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>22)</sup>
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>23)</sup>
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,
- v) odpis nedobytné pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>24)</sup>
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,<sup>25)</sup>
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou sponzorovania športových, kultúrnych a zábavných podujatí,
- ae) spotreba pohonných látok nad normu spotreby pohonných látok,<sup>26)</sup>
- af) náklady na palivo a nakupované teplo súvisiace s nehospodárnou výrobou a rozvodom tepla z dôvodu nedodržania normatívnych ročných účinností, ktoré boli východiskom na určenie maximálnej ceny tepla,
- ag) odpisy z pomernej časti obstarávacej hodnoty hmotného majetku, ktorý bol obstaraný financovaním z prostriedkov Európskej únie, zo štátneho rozpočtu, bezodplatným prevodom hmotného majetku alebo investíciou v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva,
- ah) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku obstaraného finančným prenájomom,
- ai) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku odpredaného a následne prenajatého pôvodnému vlastníkovi alebo za opätovný prenájom prenajatého hmotného majetku a nehmotného majetku,
- aj) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 2.
- (4) Na účely výroby, distribúcie a dodávky tepla sa oprávnené náklady členia na
- a) variabilné náklady, ktoré zahŕňajú náklady na palivo, alebo variabilné náklady na nákup tepla,
- b) ostatné variabilné náklady, ktoré zahŕňajú náklady na dopravu paliva, náklady na elektrinu, technolo-

<sup>15)</sup> § 23 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>16)</sup> Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>17)</sup> § 76 Zákonníka práce.

<sup>18)</sup> § 152 Zákonníka práce.

<sup>19)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

<sup>20)</sup> Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>21)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.

<sup>22)</sup> Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>23)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>24)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>25)</sup> § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 v znení neskorších predpisov.

<sup>26)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.



- gickú vodu, technologické hmoty, náklady na odvoz a likvidáciu popola,
- c) regulovanú zložku fixných nákladov, ktorá zahŕňa osobné náklady vrátane odvodov do poisťných fondov, okrem osobných nákladov zamestnancov vykonávajúcich opravu a údržbu, spotrebu materiálu a energie, cestovné, stravné a ostatné služby, náklady na dane a poplatky, prevádzkové náklady, odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku, ktoré nepriamo súvisia s výrobou a rozvodom tepla, a finančné náklady,
- d) ostatné fixné náklady, ktoré zahŕňajú fixné náklady na nákup tepla, poistenie majetku, dane, nájomné, revízie a zákonné prehliadky, poplatky za znečistenie, náklady na overenie účtovnej závierky audítorom, odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku priamo súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla, náklady na údržbu a opravy priamo súvisiace s výrobou a rozvodom tepla, úroky z investičného a z prevádzkového úveru, odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla.

(5) Ak regulovaný subjekt vykonáva zároveň aj neregulovanú činnosť, do regulovanej zložky fixných nákladov sa zahrnú spoločné náklady na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. d) zákona a neregulovanej činnosti, najviac do výšky zodpovedajúceho pomeru dosiahnutých výnosov alebo tržieb z regulovanej činnosti k celkovým výnosom alebo tržbám v roku t-2.

(6) Náklady každého zdroja, množstvo vyrobeného tepla na každom zdroji, ako aj náklady súvisiace s distribúciou tepla príslušnej sústavy tepelných zariadení sa sledujú osobitne.

(7) Oprávnené náklady na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu<sup>27)</sup> sa určia tak, že k osobitným nákladom na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu sa pripočíta vypočítaná časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla príslúchajúca výrobe tepla podľa odseku 8. Do osobitných nákladov na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu sa zahrnú len náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa vyrábala len elektrina, najmä čerpadlá vykurovacej vody, čerpadlá kondenzátu pary na vykurovanie a redukčné stanice.

(8) Časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla príslúchajúca výrobe tepla sa určí tak, aby tieto náklady neboli vyššie ako pri delení spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla energetickou metódou; spoločné náklady kombinovanej výroby elektriny a tepla nezahŕňajú náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa nevyrábala

elektrina, najmä generátor, parná turbína vrátane kondenzátora, čerpadla turbínového kondenzátu, chladiace čerpadlá, chladiace veže a potrubia, vyvedenie a transformácia vyrobenej elektriny. Koefficienty delenia nákladov pripadajúcich na výrobu tepla a na výrobu elektriny energetickou metódou sa vypočítajú

a) pri výrobe elektriny protitlakovou parnou turbínou alebo kondenzačnou parnou turbínou s odberom pary podľa vzorcov

$$\beta_q = \frac{Q_q}{Q_e + Q_q} \quad \beta_e = \frac{Q_e}{Q_e + Q_q},$$

kde

$Q_e$  je teplo spotrebované na výrobu elektriny v megawatthodinách,

$Q_q$  je využiteľné teplo na dodávku tepla v megawatthodinách,

b) pri výrobe elektriny plynovou turbínou alebo spaľovacím motorom podľa vzorcov

$$\beta_q = \frac{Q_d}{E_s + Q_d} \quad \beta_e = \frac{E_s}{E_s + Q_d},$$

kde

$E_s$  je svorková výroba elektriny v megawatthodinách,  $Q_d$  je užitočná dodávka tepla v megawatthodinách.

(9) Maximálna výška

- a) variabilných nákladov na nákup paliva a variabilných nákladov na nákup tepla sa určí podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri poslednom overovaní hospodárnosti sústav tepelných zariadení pred podaním návrhu ceny, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla,
- b) regulovanej zložky fixných nákladov sa určí v rozsahu prílohy č. 2 podľa celkového regulačného príkonu všetkých odberných zariadení v kilowattoch
1. do 300 kW vrátane, maximálne 208 eur/kW,
  2. nad 300 kW do 3 500 kW vrátane, maximálne 48,4 eura/kW,
  3. nad 3 500 kW do 5 200 kW vrátane, maximálne 169 400 eur + 37,20 eura/kW za každý ďalší kilowatt nad 3 500 kW,
  4. nad 5 200 kW do 13 000 kW vrátane, maximálne 232 640 eur + 35,75 eura/kW za každý ďalší kilowatt nad 5 200 kW,
  5. nad 13 000 kW do 21 000 kW vrátane, maximálne 511 490 eur + 30 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 13 000 kW,
  6. nad 21 000 kW, maximálne 751 490 eur + 26,5 eura/kW za každý ďalší kilowatt nad 21 000 kW.

(10) Maximálna výška celkových oprávnených fixných nákladov regulovaného subjektu na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$MFN_t = MFN_{t-1} \times \left[ 1 + \frac{\left( JPI - X \times \frac{RA_{t-2}}{RA_{t-1}} \right)}{100} + Y1 + Y2 \right] + (RPZ_t - RP_{t-1}) \times CFZ_{t-1},$$

<sup>27)</sup> § 2 ods. 2 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

ak  $RA_{t-2}/RA_{t-1} > 1$ , na výpočet maximálnej výšky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $RA_{t-2}/RA_{t-1} = 1$ ;

ak  $(JPI - X \times RA_{t-2}/RA_{t-1}) < 0$ , na výpočet maximálnej výšky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $(JPI - X \times RA_{t-2}/RA_{t-1}) = 0$ ;

ak  $(RPZ_t - RP_{t-1}) < 0$ , na výpočet maximálnej výšky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $(RPZ_t - RP_{t-1}) = 0$ ,

kde

$MFN_t$  je maximálna výška oprávnených fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla na rok t bez primeraného zisku,

$MFN_{t-1}$  je výška fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla schválená alebo určená úradom v cenovom rozhodnutí na rok t-1 bez primeraného zisku,

JPI je aritmetický priemer hodnôt jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky v percentách,

X je faktor efektivity využívania nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla v percentách; jeho hodnota na regulačné obdobie je 3,50 %,

$RA_{t-1}$  je predpokladaná výška neobežných aktív súvisiacich s regulovanou činnosťou v roku t-1,

$RA_{t-2}$  sú neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t-2,

$$Y1 = \frac{(IN_{av} \times 0,15) + (IN_{ad} \times 0,10) + (IN_b \times 0,05) + (IN_c \times 0,2) + (IN_d \times 0,1) + (IN_e \times 0,1)}{MFN_{t-1}}$$

kde

$IN_{av}$  sú náklady na investičný rozvoj podľa odseku 10 písm. a), ak ich cieľom bude zefektívnenie výroby tepla (zvýšenie účinnosti, zníženie prevádzkových nákladov),  $IN_{ad}$  sú náklady na investičný rozvoj podľa odseku 10 písm. a), ak ich cieľom bude zefektívnenie distribúcie tepla,

$IN_b$  sú náklady na ekologizáciu podľa odseku 10 písm. b),

$IN_c$  sú náklady na generálnu opravu podľa odseku 10 písm. c),

$IN_d$  sú náklady na odstránenie porúch podľa odseku 10 písm. d),

$IN_e$  sú náklady na odstránenie porúch podľa odseku 10 písm. e)

a pre náklady podľa písmena f) sa faktor investičného rozvoja vypočíta podľa vzorca

$$Y2 = (1 - \frac{CV_{oez}}{CV_p}),$$

ak  $CV_{oez}/CV_p > 1$ , potom  $Y2 = 0$ ,

kde

$CV_{oez}$  je prepočítaná cena variabilnej zložky maximálnej ceny tepla pri spaľovaní obnoviteľných zdrojov energie na projektovaný stav po ukončení výstavby,

$CV_p$  je prepočítaná cena variabilnej zložky maximálnej ceny tepla s cenou zemného plynu v čase predloženia návrhu ceny.

(12) Pri výrobe tepla z obnoviteľných zdrojov energie, a to zo slnečnej energie a geotermálnej energie alebo z elektriny vyrobenej zo slnečnej energie, sa variabilné

$RPZ_t$  je regulačný príkon odberných zariadení z roku t-1, do ktorých bude dodávateľ tepla dodávať teplo aj v roku t, a regulačný príkon odberných zariadení, ktoré v roku t dodávateľovi pribudnú,

$RP_{t-1}$  je regulačný príkon odberných zariadení v cene tepla v roku t-1,

$CFZ_{t-1}$  je cena fixnej zložky maximálnej ceny tepla v roku t-1,

Y je faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady

- na investičný rozvoj, ak ich cieľom bude zefektívnenie výroby a distribúcie tepla (zvýšenie účinnosti, zníženie prevádzkových nákladov),
- na ekologizáciu zdrojov na výrobu tepla,
- na plánovanú generálnu opravu,
- odstránenie porúch spôsobených živelnými pohromami alebo nepredvídateľnými haváriami,
- na odstránenie porúch, havárií a udalostí zavinených tretími osobami, ktorých včasné neodstránenie by malo za následok ohrozenie zdravia osôb alebo vznik veľkých materiálnych škôd,
- na výstavbu tepelného zdroja alebo jeho časti, v ktorom ako palivo sa budú využívať obnoviteľné energetické zdroje, ktoré regulovaný subjekt realizuje v roku t.

(11) Faktor investičného rozvoja podľa odseku 10 písm. a) až e) sa vypočíta podľa vzorca

náklady na palivo určia vo výške najmenej 30 % z oprávnených celkových nákladov a ostatné náklady tvoria z celkových nákladov fixnú zložku ceny.

(13) Po skončení roku t sa celkový objem oprávnených fixných nákladov a primeraného zisku na dodávku tepla môže prerozdeliť medzi jednotlivých odberateľov podľa skutočne dodaného množstva tepla v roku t podľa vzorca

$$P_n = \frac{Q_{SKn} \times C_{FZ} \times \sum_{n=1}^z RP_t}{\sum_{n=1}^z Q_{SKn}}$$

kde

$P_n$  je platba príslušného odberateľa v eurách,

$RP_t$  je fakturovaný regulačný príkon príslušnému odberateľovi v roku t v kilowattoch,

$C_{FZ}$  je fixná zložka maximálnej ceny tepla v eurách za kilowatt,

$Q_{SKn}$  je skutočná dodávka tepla príslušnému odberateľovi v roku t v kilowatthodinách,

z je počet odberateľov, bez odberateľov tepla, ktorí si vyrábajú časť tepla samostatne, ktorí majú dohodnuté prerozdelenie fixných nákladov a primeraného zisku.

### § 3

Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Maximálna výška primeraného zisku sa určí ako súčet sumy 17 eur/kW celkového regulačného príkonu odberných zariadení a sumy

- a) 0,70 eura za každý kilowatt regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je od 64 eur/kW do 193 eur/kW vrátane,
- b) 2,10 eura za každý kilowatt regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je od 193 eur/kW do 366 eur/kW vrátane,
- c) 3,50 eura za každý kilowatt regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je väčší ako 366 eur/kW.

(2) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý využíva obnoviteľné zdroje energie pri výrobe tepla vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive a ktorý predloží na rok  $t$  návrh ceny tepla, ktorej variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0500 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 180 eur/kW. Na ostatné regulované subjekty sa odsek 1 nevzťahuje, ak variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,035 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 75 eur/kW.

(3) Maximálna výška primeraného zisku v predložnom návrhu ceny sa môže znížiť, ak fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je vyššia ako 175 eur/kW bez dane z pridanej hodnoty.

#### § 4

##### Postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena tepla sa skladá z variabilnej zložky maximálnej ceny tepla so spotrebnou daňou<sup>28)</sup> z elektriny, uhlia, zemného plynu a so spotrebnou daňou z minerálneho oleja a fixnej zložky maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom a určuje sa pre obchodný vzťah medzi dodávateľom a odberateľom tepla.<sup>29)</sup>

(2) Variabilná zložka maximálnej ceny tepla v eurách za kilowatthodinu sa určí na objednané množstvo tepla. Fixná zložka maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom sa určí v eurách na kilowatt celkového regulačného príkonu.

(3) Regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej úžitkovej vode sa vypočíta ako podiel skutočne dodaného množstva tepla, osobitne aj pre teplo v teplej úžitkovej vode, v kilowatthodinách v roku  $t-2$  do odberného zariadenia a počtu hodín 5300, ak sa dodávateľ a odberateľ na základe výpočtu energetickej hospodárnosti budovy<sup>30)</sup> nedohodnú inak. Pri výpočte regulačného príkonu odberného zariadenia na technologickú spotrebu vo výrobných procesoch sa použije počet hodín 8000, ak sa dodávateľ a odberateľ nedohodnú inak. Pri odbernom zariadení, v ktorom si časť tepla na vykuro-

vanie alebo na prípravu teplej úžitkovej vody vyrába odberateľ tepla samostatne (ďalej len „doplnkové teplo“), sa na výpočet regulačného príkonu použije počet hodín 2000, ak sa dodávateľ s odberateľom nedohodnú inak. Regulačný príkon odberného zariadenia medzi dodávateľom a odberateľom, ktorý je súčasne aj dodávateľom, sa môže určiť aj po vzájomnej dohode medzi nimi.

(4) Regulačný príkon nového odberného zariadenia sa vypočíta ako podiel objednaného množstva tepla na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody alebo na technologické využitie alebo doplnkového tepla na rok  $t$  v kilowatthodinách a počtu hodín podľa spôsobu využitia dodávky tepla podľa odseku 3.

(5) Celkový regulačný príkon na rok  $t$  sa vypočíta ako súčet regulačných príkonov všetkých odberných zariadení takto:

$$RP_t = \sum_{k=1}^x RP_{Vkt} + \sum_{k=1}^y RP_{Tkt} + \sum_{k=1}^z RP_{Dkt},$$

kde

$RP_t$  je celkový regulačný príkon v kilowattoch,  $RP_{Vkt}$  sú regulačné príkony odberných zariadení so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej úžitkovej vode v kilowattoch,

$RP_{Tkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia s technologickou spotrebou tepla vo výrobnom procese v kilowattoch,

$RP_{Dkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou doplnkového tepla v kilowattoch,

$x, y, z$  je počet odberných zariadení pre jednotlivé druhy odberných zariadení.

(6) Variabilná zložka maximálnej ceny tepla sa fakturuje za namerané množstvo tepla na odbernom mieste a za namerané alebo vypočítané množstvo tepla v teplej úžitkovej vode na odbernom mieste. Fixná zložka maximálnej ceny tepla sa fakturuje za regulačný príkon odberného zariadenia.

#### § 5

##### Podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny

(1) Návrh ceny tepla sa predkladá v rozsahu prílohy č. 1 ako spoločná cena tepla na všetky odberné miesta v rámci obce alebo jej časti okrem návrhu ceny tepla v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva, ktorý sa predkladá samostatne. Ak dodávku tepla zabezpečuje regulovaný subjekt vo viacerých obciach v každom vyššom územnom celku, možno predložiť návrh spoločnej ceny tepla v každom vyššom územnom celku.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú:

- rozpis regulovanej zložky fixných nákladov podľa prílohy č. 2,
- zoznam odberateľov tepla podľa prílohy č. 3,
- údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení podľa prílohy č. 4,

<sup>28)</sup> Zákon č. 609/2007 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>29)</sup> § 19 zákona č. 657/2004 Z. z. v znení zákona č. 99/2007 Z. z.

<sup>30)</sup> Zákon č. 555/2005 Z. z. o energetickej hospodárnosti budov a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 17/2007 Z. z.

- d) zoznam tepelných zdrojov a odovzdávacích staníc tepla podľa prílohy č. 5,
- e) výpočet množstva paliva podľa ukazovateľov účinnosti podľa prílohy č. 6,
- f) zmluva o projekte verejno-súkromného partnerstva, ak sa návrh ceny týka projektu,
- g) oznámenie o predložení návrhu na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 14 ods. 6 zákona s navrhovanou cenou všetkým odberateľom tepla, ktorým sa teplo dodáva a ktorí sú držiteľmi povolenia na rozvod tepla, ak sa návrh na zmenu predkladá v priebehu roka t,
- h) súvaha alebo výkaz o majetku a záväzkoch<sup>31)</sup> regulovaného subjektu za rok t-2 s uvedením hodnoty neobežných aktív (netto) súvisiacich s regulovanou činnosťou alebo doklad zodpovedajúci medzinárodným štandardom finančného výkazníctva,
- i) výkaz ziskov a strát alebo výkaz o príjmoch a výdavkoch za rok t-2 alebo doklad zodpovedajúci medzinárodným štandardom finančného výkazníctva,
- j) rozsah plánovaných nákladov na investičný rozvoj, pravidelnú generálnu opravu, ekologizáciu tepelných zdrojov, výpočet nákladov na odstránenie porúch a havárií v dôsledku živelných pohrôm a nákladov na výstavbu tepelného zdroja alebo jeho časti, v ktorom sa ako palivo budú využívať obnoviteľné zdroje energie, a termín vykonania prác v prípade uplatnenia faktora investičného rozvoja Y1 alebo Y2 podľa § 2 ods. 11,
- k) znalecký posudok k všeobecnej hodnote hmotného majetku v prípade uplatnenia nákladov na odpisy podľa § 2 ods. 2 písm. g),
- l) výpočet faktora investičného rozvoja Y1 pre náklady podľa § 2 ods. 10 písm. a) až e) a faktora investičného rozvoja Y2 pre náklady podľa § 2 ods. 10 písm. f).
- (3) Súčasťou návrhu ceny tepla pre zdroje kombinovanej výroby elektriny a tepla sú okrem podkladov podľa odseku 2 aj
- a) údaje o spoločných nákladoch na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu podľa prílohy č. 7,
- b) údaje o vypočítaných nákladoch na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby podľa prílohy č. 8 po delení spoločných nákladov podľa § 2 ods. 8,
- c) údaje o osobitných nákladoch na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu podľa prílohy č. 9,
- d) údaje o nákladoch na výrobu tepla zo zdrojov bez kombinovanej výroby podľa prílohy č. 10,
- e) doplnujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla podľa prílohy č. 11.

(4) Návrh ceny tepla podľa odseku 1 a podklady podľa odseku 2 písm. a) až e) a odseku 3 sa predkladajú v elektronickej forme a v dvoch listinných vyhotoveniach na formulároch podľa príloh č. 1 až 11.

(5) Peňažné hodnoty a jednotkové ceny sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desiatinné miesta.

## § 6

Ak nebude návrh ceny na rok t v konaní o cenovej re-

gulácii úradom schválený do 31. decembra roku t-1, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok t uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na rok t-1; rovnako sa postupuje, ak cena nebude úradom určená. Týmto ustanovením nie je dotknutá povinnosť predkladať návrh ceny v termínoch podľa § 12 ods. 5 zákona.

## § 7

Termín a spôsob zúčtovania plánovaných a skutočných nákladov započítaných do ceny tepla

(1) Po skončení roka t sa do 31. marca nasledujúceho roka dobropisom zúčtujú plánované náklady zahrnuté v určených variabilných a fixných zložkách maximálnych cien tepla určených na rok t a nepreukázané účtovnými dokladmi okrem nákladov podľa § 2 ods. 9 písm. a) určených v návrhu maximálnej ceny tepla na rok t, ak variabilné náklady na palivo a teplo sú prepočítané podľa skutočnej ceny za palivo alebo teplo a množstvo tepla podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti sústavy tepelných zariadení a použitých pri prvom návrhu na určenie ceny tepla na rok t a nákladov podľa § 2 ods. 9 písm. b); to neplatí pre regulovaný subjekt, ktorý využíva obnoviteľné zdroje energie pri výrobe tepla vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive, ak skutočná variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty prepočítaná podľa skutočných nákladov za palivo neprekročila v roku t 0,0500 eura/kWh a súčasne skutočná fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 180 eur/kW a pre ostatné regulované subjekty, ak skutočná variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty prepočítaná podľa skutočných nákladov za palivo neprekročila 0,0350 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila 75 eur/kW.

(2) Skutočné náklady na výrobu, distribúciu a dodávku tepla za rok t sa predkladajú v listinnej forme a elektronickej podľa príloh č. 12 a 13 a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 14 až 18 do 31. marca nasledujúceho roka.

(3) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, zúčtovanie plánovaných nákladov podľa odseku 1 sa vykoná po skončení roka t do 30. apríla nasledujúceho roka a skutočné náklady podľa odseku 2 sa predkladajú do 30. apríla nasledujúceho roka.

## § 8

Prechodné ustanovenia

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje v konaniach o cenovej regulácii na rok 2012.

(2) Po skončení regulačného roka 2011 sa do 31. marca nasledujúceho roka dobropisom zúčtujú náklady podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23. júla 2008 č. 6/2008, ktorým sa ustanovuje

<sup>31)</sup> § 17 ods. 3 a 4 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve.

regulácia cien tepla v znení neskorších predpisov, zahrnuté v určenej maximálnej cene tepla v rokoch 2009, 2010 a 2011 a nepreukázané účtovnými dokladmi okrem variabilných nákladov na nákup paliva a tepla, ak variabilné náklady na palivo a teplo sú prepočítané podľa skutočnej ceny podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti sústavy tepelných zariadení použitých pri prvom návrhu na určenie ceny tepla na príslušný regulačný rok 2009, 2010 a 2011 a okrem regulovanej zložky fixných nákladov podľa § 2 ods. 9 písm. b) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23. júla 2008 č. 6/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien tepla v znení neskorších predpisov určenej v návrhu maximálnej ceny tepla na príslušný regulačný rok 2009, 2010 alebo 2011; to neplatí pre regulovaný subjekt, ktorý využíva obnoviteľné zdroje energie pri výrobe tepla vo výške najmenej 20 % z celkového energetického obsahu v palive, ak skutočná variabilná zložka maximálnej ceny tepla prepočítaná podľa skutočných nákladov za palivo v príslušnom regulačnom roku 2009, 2010 a 2011 bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0471 eura/kWh a súčasne skutočná fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 180 eur/kWh.

(3) Skutočné náklady na výrobu, distribúciu a dodávku tepla za rok 2011 sa predkladajú do 31. marca nasledujúceho roka v listinnej forme a elektronicky podľa príloh č. 10 a 11 a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 12 až 14 výnosu Úradu

pre reguláciu sieťových odvetví z 23. júla 2008 č. 6/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien tepla v znení neskorších predpisov.

(4) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, zúčtovanie plánovaných nákladov podľa odseku 3 sa vykoná po skončení roku 2011 do 30. apríla nasledujúceho roka. Skutočné náklady podľa odseku 3 sa predkladajú do 30. apríla nasledujúceho roka.

(5) Výpočet maximálnej výšky oprávnených fixných nákladov MFN<sub>1</sub> podľa § 2 ods. 10 sa prvýkrát použije pri predkladaní návrhu ceny tepla na rok 2013.

#### § 9

##### Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23. júla 2008 č. 6/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien tepla (oznámenie č. 296/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 6/2009 (oznámenie č. 243/2009 Z. z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 6/2010 (oznámenie č. 304/2010 Z. z.).

#### § 10

##### Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 15. júla 2011 okrem § 9, ktorý nadobúda účinnosť 1. mája 2012.

**Jozef Holjenčík** v. r.

**Príloha č. 1**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

Rozsah a štruktúra oprávnených nákladov									
Regulovaný subjekt:									
Sústava zásobovania teplom:		Názov:							
		Obec:							
Regulačný rok:			IČO:		Počet zdrojov:				
Nákup tepla od subjektu:									
		Výroba		Distribúcia				Spoločná cena	
		Mimo domácností	Domácností	Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Mimo domácností	Domácností
<b>Celkové množstvo tepla na výstupe (GWh)</b>									
<b>Objednané množstvo tepla (GWh)</b>									
Por. č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro	euro	euro	euro	euro	euro	euro/kWh	euro/kWh
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>								
1.1	Zemný plyn								
1.2	Koks								
1.3	Čierne uhlie								
1.4	Hnedé uhlie								
1.5	Lahký vykurovací olej								
1.6	Ťažký vykurovací olej								
1.7	Iný druh paliva								
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)								
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>								
2.1	Dopravné náklady								
2.2	Elektrina								
2.3	Voda								
2.4	Technologické hmoty								
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál								
	Ostatné variabilné náklady								
<b>Variabilná zložka ceny tepla</b>									
<b>Regulačný príkon (kW)</b>									
Por. č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro	euro	euro	euro	euro	euro	euro/kW	euro/kW
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>								
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)								
3.1.2	Poistenie majetku								
3.1.3	Dane								
3.1.4	Nájomné								
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky								
3.1.6	Poplatky za znečistenie								
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom								
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla								
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu								
3.1.10	Úroky z investičného úveru								
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla								
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov								
<b>4.</b>	<b>Primeraný zisk</b>								
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>								
	Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku								
<b>III.</b>	<b>Cena tepla vrátane primeraného zisku bez DPH</b>								
	Cena tepla vrátane primeraného zisku s DPH								

**Príloha č. 2**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Výpočet položky 3.3 - Regulovaná zložka fixných nákladov**

Regulovaný subjekt:			
Sídlo/adresa trvalého bydliska:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

Regulovaná zložka fixných nákladov zahŕňa najmä:

<b>1. Osobné náklady</b>		
	Mzdové náklady	euro
	Príjmy spoločníkov a členov zo závislej činnosti	euro
	Zákonné sociálne poistenie	euro
	Zákonné sociálne náklady <sup>32)</sup>	euro
<b>2. Spotrebované nákupy</b>		
	Spotreba materiálu	euro
	Spotreba energie	euro
<b>3. Služby</b>		
	Cestovné a stravné	euro
	Ostatné služby	euro
<b>4. Dane a poplatky</b>		
	Daň z motorových vozidiel	euro
	Daň z nehnuteľnosti	euro
	Ostatné dane a poplatky	euro
<b>5. Iné prevádzkové náklady</b>		
	Ostatné náklady na hospodársku činnosť	euro
<b>6. Odpisy</b>		
	Odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku (hmotný majetok a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla).	euro
<b>7. Finančné náklady</b>		
	Ostatné finančné náklady	euro
<b>Spolu</b>		euro

<b>Celkový regulačný príkon</b>		<b>kW</b>
---------------------------------	--	-----------

**Posúdenie výšky oprávnených nákladov:**

Spolu eur  $\leq$  Maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov podľa § 2 ods. 9 písm. b)

Vysvetlivky: Ak suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov je rovná alebo menšia ako maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov, výsledná suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov sa započíta do kalkulácie na rok t.

<sup>32)</sup> Opatrenie č. 23054/2002-92.

**Zoznam odberateľov tepla a objednané množstvo tepla**

Regulovaný subjekt:					
Sídlo / adresa trvalého bydliska:				IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:		
Regulačný rok:					

Por. č.	Názov a sídlo odberateľa	Bytové domy			Nebytové objekty			Iná spotreba (GWh)	Spolu		Regulačný príkon (kW)
		ÚK (GWh)	TÚV (GWh)	Spolu (GWh)	ÚK (GWh)	TÚV (GWh)	Spolu (GWh)		(GWh)	TUV (m <sup>3</sup> )	
<b>SPOLU</b>											



**Príloha č. 4**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

Údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení					
Regulovaný subjekt:					
Regulačný rok:		IČO:			
Dodávka* tepla na vykurovanie a v teplej úžitkovej vode v roku t-2:				GWh	
Dodávka* tepla do technologického zariadenia v roku t-2:				GWh	
Dodávka* doplnkového tepla v roku t-2:				GWh	
Regulačný príkon odberných zariadení so spotrebou tepla na UK a TUV:				kW	
Regulačný príkon odberných technologických zariadení:				kW	
Regulačný príkon odberných zariadení so spotrebou doplnkového tepla:				kW	
Regulačný príkon nových / odpojených odberných zariadení v roku t:				+/-	kW
<b>Celkový regulačný príkon v roku rok t (RPZ<sub>t</sub>):</b>				kW	
Regulačný príkon odberných zariadení RP <sub>t-1</sub> :				kW	
<b>Objednané množstvo tepla na rok t:</b>					
na výstupe zo sekundárnych rozvodov				GWh	
na výstupe z odovzdávacích staníc tepla				GWh	
na výstupe z primárnych rozvodov				GWh	
na výstupe zo zdroja				GWh	
<b>Celkové množstvo spotrebovaného paliva:</b>				m <sup>3</sup> /rok	
				t/rok	
				t/rok	
				t/rok	
<b>Palivo :</b>		výhrevnosť (GJ/t)		priemerná cena (euro/t)	
		výhrevnosť (GJ/t)		priemerná cena (euro/t)	
		výhrevnosť (GJ/m <sup>3</sup> )		priemerná cena (euro/kWh)	
<b>Výška neobežných aktív netto k 31.12. roku t (euro):</b>					
<b>Celkový regulačný príkon (kW):</b>					
<b>Neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t – 1 RA<sub>t-1</sub></b>				euro	
<b>Neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t – 2 RA<sub>t-2</sub></b>				euro	
<b>Regulovaný subjekt je platiteľom dane z pridanej hodnoty:</b>				áno	nie
<b>V prípade nákupu tepla:</b>					
regulovaný subjekt, od ktorého je teplo nakupované					
množstvo nakupovaného tepla				GWh	
regulačný príkon na vstupe do sústavy				kW	
variabilná zložka ceny tepla				euro/kWh	
fixná zložka ceny tepla vrátane zisku				euro/kW	

\* skutočná dodávka tepla vrátane tepla spotrebovaného dodávateľom

### Zoznam tepelných zdrojov a odovzdávacích staníc tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého bydliska:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

Por. č.	Názov tepelného zdroja a odovzdávacej stanice tepla	Adresa tepelného zdroja a odovzdávacej stanice tepla	Druh tepelnej sústavy*	Dodávka tepla		Spolu (GWh)
				ÚK (GWh)	TÚV (GWh)	

\* domová kotolňa, bloková kotolňa, sústava centrálného zásobovania teplom



**Príloha č. 7  
k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého bydliska:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:		Počet zdrojov:	

		Celkové náklady	Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou	
<b>Množstvo vyrobeného tepla</b>				
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro	<b>skutočnosť za rok t – 2</b>	
1.	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>			
1.1	Zemný plyn		celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
1.2	Koks		výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
1.3	Čierne uhlie		technologická spotreba pri výrobe elektriny	GWh
1.4	Hnedé uhlie		merná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	GJ/MWh
1.5	Lahký vykurovací olej		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
1.6	Ťažký vykurovací olej		množstvo elektriny pre vlastné využitie	GWh
1.7	Iný druh paliva		priemerná cena elektriny pri dodávke	euro/MWh
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)			
2.	<b>Ostatné variabilné náklady</b>		<b>predpoklad na rok t</b>	
2.1	Dopravné náklady			
2.2	Elektrina			
2.3	Voda		celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
2.4	Technologické hmoty		výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
I.	Variabilné náklady na priamy materiál		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
	Ostatné variabilné náklady		elektrina pre vlastné využitie	GWh
<b>Variabilné náklady</b>			priemerná zmluvná cena elektriny pri dodávke	euro/MWh
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro		
3.	<b>Fixné náklady</b>		Technológia kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa osobitného predpisu <sup>33)</sup> a inštalovaný výkon:	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)			
3.1.2	Poistenie majetku			MW
3.1.3	Dane			MW
3.1.4	Nájomné			MW
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky			MW
3.1.6	Poplatky za znečistenie			
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom			
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla		Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu		náklady na výrobu tepla *	%
3.1.10	Úroky z investičného úveru		náklady na výrobu elektriny	%
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla			
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov			
II.	<b>Fixné náklady</b>			

\* Poznámka: podľa koeficienta delenia nákladov sa jednotlivé riadky z tejto prílohy prepíšu do prílohy č. 8.

<sup>33)</sup> § 2 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z.

**Príloha č. 8**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby**

<b>Regulovaný subjekt:</b>			
<b>Sídlo / adresa trvalého bydliska:</b>			<b>IČO:</b>
<b>Číslo povolenia:</b>		<b>Meno a priezvisko kontaktnej osoby:</b>	<b>Telefónne číslo:</b>
<b>Sústava zásobovania teplom:</b>	Názov:		
	Obec:		
<b>Regulačný rok:</b>			

		<b>Celkové náklady</b>
<b>Por.č.</b>	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	<i>Zemný plyn</i>	
1.2	<i>Koks</i>	
1.3	<i>Čierne uhlie</i>	
1.4	<i>Hnedé uhlie</i>	
1.5	<i>Lahký vykurovací olej</i>	
1.6	<i>Ťažký vykurovací olej</i>	
1.7	<i>Iný druh paliva</i>	
1.8	<i>Nakupované teplo (variabilná zložka)</i>	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	<i>Dopravné náklady</i>	
2.2	<i>Elektrina</i>	
2.3	<i>Voda</i>	
2.4	<i>Technologické hmoty</i>	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
<b>Por.č.</b>	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 9**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Osobitné náklady na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého bydliska:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro
1.	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1		
1.2		
1.3		
1.4		
1.5		
1.6		
1.7		
1.8		
2.	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1		
2.2		
2.3		
2.4		
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro
3.	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 10  
k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Náklady na výrobu tepla zo zdrojov tepla bez kombinovanej výroby**

<b>Regulovaný subjekt:</b>			
<b>Sídlo / adresa trvalého bydliska:</b>		<b>IČO:</b>	
<b>Číslo povolenia:</b>		<b>Meno a priezvisko kontaktnej osoby:</b>	<b>Telefónne číslo:</b>
<b>Sústava zásobovania teplom:</b>	Názov:		
	Obec:		
<b>Regulačný rok:</b>			

		<b>Celkové náklady</b>
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>		
<b>Por.č.</b>	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	<i>Zemný plyn</i>	
1.2	<i>Koks</i>	
1.3	<i>Čierne uhlie</i>	
1.4	<i>Hnedé uhlie</i>	
1.5	<i>Lahký vykurovací olej</i>	
1.6	<i>Ťažký vykurovací olej</i>	
1.7	<i>Iný druh paliva</i>	
1.8	<i>Nakupované teplo (variabilná zložka)</i>	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	<i>Dopravné náklady</i>	
2.2	<i>Elektrina</i>	
2.3	<i>Voda</i>	
2.4	<i>Technologické hmoty</i>	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
<b>Por.č.</b>	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 11**  
**k vyhláške č. 219/2011 Z. z.**

**Doplňujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla**

<b>Množstvo paliva :</b>		Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m <sup>3</sup> )	Iné
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
<b>Náklady za palivo:</b>		euro	euro	euro	euro
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
<b>Výroba elektriny kombinovanou výrobou:</b>					
	na straty		MWh		
	na trh		MWh		
	regulačná elektrina		MWh		
	pre vlastné využitie		MWh		
	celkom:		MWh		
<b>Výnosy z elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou:</b>					
	za dodávku na straty		euro		
	za dodávku na trhu		euro		
	doplatok za kombinovanú výrobu		euro		
	regulačná elektrina		euro		
	podporné služby		euro		
	<b>Teplo spotrebované na výrobu elektriny:</b>		MWh		
	<b>Výroba tepla plynovou turbínou:</b>		MWh		
	<b>Výroba tepla spaľovacím motorom:</b>		MWh		
	<b>Spoločné náklady na teplo:</b>		%		



**Príloha č. 12  
k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Skutočné náklady na výrobu a dodávku tepla**

Regulovaný subjekt:							
Sústava zásobovania teplom:	Názov:						
	Obec:						
Regulačný rok:		IČO:		Počet zdrojov:			
Nákup tepla od subjektu:							
		Výroba		Distribúcia			
		Mimo domácností	Domácnosti	Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla
Objednané množstvo tepla (GWh)							
Skutočne dodané množstvo tepla (GWh)							
Por. č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur
1.	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>						
1.1	Zemný plyn; cena v eurách/kWh:						
1.2	Koks; cena v eurách/t:						
1.3	Uhlie čierne; cena v eurách/t:						
1.4	Uhlie hnedé; cena v eurách/t:						
1.5	Lahký vykurovací olej; cena v eurách/t:						
1.6	Tažký vykurovací olej; cena v eurách/t:						
1.7	Iný druh paliva; cena v eurách/t:						
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)						
2.	<b>Ostatné variabilné náklady</b>						
2.1	Dopravné náklady						
2.2	Elektrina						
2.3	Voda						
2.4	Technologické hmoty						
I.	Variabilné náklady na priamy materiál						
	Ostatné variabilné náklady						
<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>							
Skutočná cena variabilnej zložky (euro/kWh)							
<b>Fakturovaný regulačný príkon (kW)</b>							
Por. č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur
3.	<b>Fixné náklady</b>						
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)						
3.1.2	Poistenie majetku						
3.1.3	Dane						
3.1.4	Nájomné						
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky						
3.1.6	Poplatky za znečistenie						
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom						
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvozom tepla						
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu						
3.1.10	Úroky z investičného úveru						
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvozom tepla						
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov						
II.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>						
Skutočný zisk za rok t							
Skutočná cena fixnej zložky (euro/kW)							

**Príloha č. 13  
k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t**

Regulovaný subjekt:					
Sídlo / adresa trvalého bydliska:				IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnéj osoby:		Telefónne číslo:	
Regulačný rok:					

Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t zahrňujú tieto náklady:

<b>1. Osobné náklady</b>		euro
<b>2. Spotrebované nákupy</b>		euro
<b>3. Služby</b>		euro
<b>4. Dane a poplatky</b>		euro
<b>5. Iné prevádzkové náklady</b>		euro
<b>6. Odpisy</b>	Odpisy nehmotného a hmotného majetku (hmotný a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla )	euro
<b>7. Finančné náklady</b>	Ostatné finančné náklady	euro
<b>Spolu</b>		euro

**Príloha č. 14  
k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Skutočné spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

<b>Regulovaný subjekt:</b>			
<b>Sídlo / adresa trvalého bydliska:</b>		<b>IČO:</b>	
<b>Číslo povolenia:</b>		<b>Meno a priezvisko kontaktnej osoby:</b>	<b>Telefónne číslo:</b>
<b>Sústava zásobovania teplom:</b>	Názov:		
	Obec:		
<b>Rok:</b>		<b>Počet zdrojov:</b>	

		<b>Celkové náklady</b>	<b>Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou</b>		
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>					
<b>Por.č.</b>	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	<b>euro</b>	<b>skutočnosť za rok t</b>		
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>				
1.1	<i>Zemný plyn</i>		celková výroba elektriny na svorkách generátorov		GWh
1.2	<i>Koks</i>		výroba elektriny kombinovanou výrobou		GWh
1.3	<i>Čierne uhlie</i>		technologická spotreba pri výrobe elektriny		GWh
1.4	<i>Hnedé uhlie</i>		merná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou		GJ/MWh
1.5	<i>Lahký vykurovací olej</i>		dodávka elektriny z kombinovanej výroby		GWh
1.6	<i>Ťažký vykurovací olej</i>		množstvo elektriny pre vlastné využitie		GJ/MWh
1.7	<i>Iný druh paliva</i>		priemerná cena elektriny pri dodávke		euro/kWh
1.8	<i>Nakupované teplo (variabilná zložka)</i>				
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>				
2.1	<i>Dopravné náklady</i>				
2.2	<i>Elektrina</i>				
2.3	<i>Voda</i>				
2.4	<i>Technologické hmoty</i>				
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál				
	Ostatné variabilné náklady				
	<b>Variabilné náklady</b>				
<b>Por.č.</b>	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	<b>euro</b>			
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>				
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)				
3.1.2	Poistenie majetku				
3.1.3	Dane				
3.1.4	Nájomné				
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky				
3.1.6	Poplatky za znečistenie				
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom				
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla		Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:		
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu		náklady na výrobu tepla		%
3.1.10	Úroky z investičného úveru		náklady na výrobu elektriny		%
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla				
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov				
<b>4.</b>	<b>Primeraný zisk</b>				
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>				
	Fixné náklady vrátane primeraného zisku				

**Príloha č. 15**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Skutočné vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby**

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého bydliska:		IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Koks	
1.3	Čierne uhlie	
1.4	Hnedé uhlie	
1.5	Ľahký vykurovací olej	
1.6	Ťažký vykurovací olej	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
	Fixné náklady vrátane primeraného zisku	

**Príloha č. 16**  
**k vyhláške č. 219/2011 Z. z.**

**Skutočné osobitné náklady na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého bydliska:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro
1.	Variabilné náklady na priamy materiál	
1.1		
1.2		
1.3		
1.4		
1.5		
1.6		
1.7		
1.8		
2.	Ostatné variabilné náklady	
2.1		
2.2		
2.3		
2.4		
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro
3.	Fixné náklady	
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 17**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Skutočné náklady na výrobu tepla zo zdrojov tepla bez kombinovanej výroby**

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého bydliska:		IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>		
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	<i>Zemný plyn</i>	
1.2	<i>Koks</i>	
1.3	<i>Čierne uhlie</i>	
1.4	<i>Hnedé uhlie</i>	
1.5	<i>Lahký vykurovací olej</i>	
1.6	<i>Ťažký vykurovací olej</i>	
1.7	<i>Iný druh paliva</i>	
1.8	<i>Nakupované teplo (variabilná zložka)</i>	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	<i>Dopravné náklady</i>	
2.2	<i>Elektrina</i>	
2.3	<i>Voda</i>	
2.4	<i>Technologické hmoty</i>	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	euro
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 18**  
**k vyhláske č. 219/2011 Z. z.**

**Skutočné doplnujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla**

<b>Množstvo paliva :</b>	Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m <sup>3</sup> )
na výrobu tepla			
na výrobu elektriny			
<b>Náklady za palivo:</b>	euro	euro	euro
na výrobu tepla			
na výrobu elektriny			
<b>Výroba elektriny kombinovanou výrobou:</b>			
na straty		MWh	
na trh		MWh	
regulačná elektrina		MWh	
pre vlastné využitie		MWh	
celkom:		MWh	
<b>Výnosy elektriny kombinovanou výrobou:</b>			
za dodávku na straty		euro	
za dodávku na trhu		euro	
doplatok za kombinovanú výrobu		euro	
regulačná elektrina		euro	
podporné služby		euro	
<b>Teplu spotrebované na výrobu elektriny:</b>		MWh	
<b>Výroba tepla plynovou turbínou:</b>		MWh	
<b>Výroba tepla spařovacím motorom:</b>		MWh	
<b>Spoločné náklady na teplo:</b>		%	

**Vydavateľ:** Ministerstvo spravodlivosti Slovenskej republiky, 813 11 Bratislava, Župné námestie 13, adresa redakcie Zbierky zákonov Slovenskej republiky: Námestie slobody 12, 811 06 Bratislava, telefón redakcie Zbierky zákonov Slovenskej republiky: 02/52 49 65 34, telefax: 02/52 44 28 53 – Vychádza podľa potreby – **Tlač:** VERSUS, a. s., Bratislava – **Administrácia:** Poradca podnikateľa, spol. s r. o., Martina Rázusa 23/A, 010 01 Žilina – **Bankový účet:** Ľudová banka, č. ú. 4220094000/3100 – **Služby zákazníkom:** Poradca podnikateľa, spol. s r. o., Martina Rázusa 23/A, 010 01 Žilina, telefón: 041/70 53 222, fax: 041/70 53 343, e-mail: sluzby@epi.sk – **Reklamácie, zmeny adres a ďalšie administratívne požiadavky:** telefón: 041/70 53 600, fax: 041/70 53 426 – **Infolinka Zbierky zákonov Slovenskej republiky:** telefón: 041/70 53 500 – **Predajňa Zbierky zákonov Slovenskej republiky:** Tomášikova 20, 821 02 Bratislava, telefón: 02/43 42 68 15, e-mail: batomasikova@epi.sk.

**Informácia odberateľom:** Cena Zbierky zákonov Slovenskej republiky sa stanovuje za dodanie kompletného ročníka vrátane registra a od odberateľov sa vyberá formou preddavkov vo výške oznámenej distribútorom. Záverečné vyúčtovanie sa vykoná po dodaní kompletného ročníka vrátane registra na základe skutočného počtu a rozsahu vydaných častok. Pri nezaplatení určeného preddavku distribútor zmení spôsob zasielania Zbierky zákonov Slovenskej republiky. Nové požiadavky na zasielanie Zbierky zákonov Slovenskej republiky sa vybavujú priebežne. Zasielanie sa začína vždy po spracovaní objednávky a uhradení preddavku. Pri kontakte s administráciou uvádzajte vždy pridelený registračný kód odberateľa. **Reklamácie sa budú vybavovať do 30 dní od dátumu ich zaevidovania. Reklamácie týkajúce sa odberu Zbierky zákonov Slovenskej republiky treba uplatniť do 30 dní od dátumu doručenia nasledujúcej čiastky.**

