

747

ROZHODNUTIE

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 12. decembra 2002

o rozsahu regulácie cien za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov, distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov a poskytovanie systémových služieb

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 12 ods. 3 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:

Článok 1

- (1) Na účely tohto rozhodnutia sa rozumie
- a) regulovaným odberateľom koncový odberateľ elektriny s výnimkou oprávneného odberateľa,¹⁾ ktorý má uzatvorenú zmluvu o prenose alebo distribúciu elektriny,²⁾
 - b) jednotkou elektriny 1 MWh elektriny,
 - c) regulovaným subjektom držiteľ licencie na rozvod elektriny, ktorého dodávka elektriny distribučnou sústavou pre regulovaných odberateľov v roku t – 1 alebo ktorého rozvod elektriny distribučnou sústavou v roku t – 1 bol vyšší ako 1 500 000 MWh,
 - d) prenosom elektriny preprava elektriny prenosovou sústavou vrátane prenosov elektriny spojených s dovozom a vývozom elektriny do elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a z nej, ako aj umožnenie prístupu k prenosovej sústave a riadenie prenosovej sústavy,
 - e) prenosovou sústavou systém navzájom prepojených vedení a elektrických zariadení 220 kV a vyšším napätím a vybraných zariadení s napätím 110 kV, ktoré slúži na zabezpečenie prenosu elektriny na celom území Slovenskej republiky vrátane systémov meracej, ochrannej, riadiacej, zabezpečovacej, informačnej a telekomunikačnej techniky, s výnimkou priamych vedení vlastnených odberateľom,
 - f) distribúciou elektriny preprava elektriny distribučnou sústavou, ktorú prevádzkuje regulovaný subjekt,
 - g) distribučnou sústavou systém navzájom prepojených vedení a elektrických zariadení s napätím 110 kV a nižším napätím, ktoré slúži na zabezpečenie distribúcie elektriny na vymedzenom území vrátane systémov meracej, ochrannej, riadiacej, zabezpečovacej, informačnej a telekomunikačnej techniky, s výnimkou priamych vedení vlastnených odberateľom,

- h) dodávkou elektriny pre regulovaných odberateľov je distribúcia a predaj elektriny pre regulovaných odberateľov,
- i) prvým regulačným obdobím obdobie účinnosti tohto rozhodnutia,
- j) regulačným rokom obdobie začínajúce sa 1. januára a končiace sa 31. decembra kalendárneho roka,
- k) rokom t regulačný rok, pre ktorý sa určuje maximálna cena,
- l) rokom t – 1 regulačný rok predchádzajúci roku t,
- m) maximálnou cenou maximálny prípustný výnos na jednotku elektriny, ktorú regulovaný subjekt dodá alebo distribuuje pri výkone regulovanej činnosti v roku t,
- n) tarifou cena, ktorú regulovaný subjekt účtuje jednotlivým skupinám odberateľov,
- o) krížovými dotáciami objem výnosov, ktorý regulovaný subjekt získa pri vykonávaní regulovanej činnosti pre jednu skupinu odberateľov nad výšku oprávnených nákladov a primeraného zisku a ktorý použije na pokrytie strát vznikajúcich pri vykonávaní regulovanej činnosti pre inú skupinu odberateľov,
- p) návrhom cien návrh maximálnej ceny a taríf za činnosti podľa článku 2,
- q) stratou elektriny rozdiel medzi množstvom elektriny na vstupe do distribučnej sústavy, ktorú prevádzkuje regulovaný subjekt, a množstvom elektriny na výstupe z tejto distribučnej sústavy znížený o spotrebu regulovaného subjektu pre vlastné účely,
- r) systémovými službami služby poskytované regulovaným subjektom pre užívateľov distribučnej sústavy v rozsahu stanovenom Kódexom distribučnej sústavy.

Článok 2

- (1) Regulácii cien podľa tohto rozhodnutia podliehajú ceny
- a) za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov,
 - b) za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov,
 - c) za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy.

¹⁾ § 1 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 548/2002 Z. z., ktorou sa ustanovuje najmenší objem ročnej spotreby elektriny a plynu pre oprávnených odberateľov a najvyšší prípustný podiel elektriny vyrobenej v zahraničí na ročnej spotrebe oprávneného odberateľa.

²⁾ § 1 vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 549/2002 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o pravidlách rozvodu elektriny pre oprávnených odberateľov.

(2) Regulácii cien nepodliehajú ceny za predaj elektriny pre oprávnených odberateľov, ktorí majú uzatvorenú zmluvu o prenose alebo distribúcii elektriny.

Článok 3

(1) Tento článok upravuje spôsob regulácie cien za dodávku elektriny regulovaným subjektom pre regulovaných odberateľov.

(2) Regulovaný subjekt navrhuje ceny na rok t tak, aby skutočne dosiahnutý priemerný výnos za dodávku elektriny v roku t na jednotku elektriny neprekročil pre regulovaných odberateľov maximálne ceny na rok t vypočítané podľa odsekov 3 a 4.

(3) Maximálna cena za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov P_t v Sk na jednotku elektriny v roku t zohľadňuje ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk a vypočíta sa podľa vzorca:

$$P_t = PE_t + PD_t \times L_t - K_t + Z_t,$$

pričom

PE_t - neovplyvniteľné náklady v Sk na jednotku elektriny dodanú pre regulovaných odberateľov v roku t ,

PD_t - ovplyvniteľné náklady v Sk na jednotku elektriny dodanú pre regulovaných odberateľov v roku t ,

L_t - index strát elektriny v roku t ,

K_t - korekčný faktor v Sk na jednotku elektriny v roku t na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov v roku $t - 1$,

Z_t - neočakávané zmeny nákladov regulovaného subjektu, ktoré úrad povolí zahrnúť do cien za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov v roku t .

a) Neovplyvniteľné náklady PE_t v Sk na jednotku elektriny dodanú pre regulovaných odberateľov v roku t sa vypočítajú podľa vzorca:

$$PE_t = \frac{[EN_t + TC_t + TO_t]}{Q_t} + SPK_t + PNS_t,$$

pričom:

EN_t - plánovaná výška nákladov na nákup elektriny od dodávateľov na zabezpečenie dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov v Sk v roku t ,

TC_t - plánovaná výška nákladov na prenos elektriny vrátane nákladov za prístup k prenosovej sústave a nákladov na straty elektriny pri prenose potrebnej na dodávku pre regulovaných odberateľov v Sk v roku t ,

TO_t - celkové ostatné plánované neovplyvniteľné náklady v Sk roku t , ktoré zahŕňajú najmä

poplatky za vydanie licencií, náklady na poisťenie majetku a dane z nehnuteľností,³⁾

Q_t - celkový plánovaný objem dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov v roku t v jednotkách elektriny,

SPK_t - systémový poplatok pre koncových odberateľov v Sk na jednotku elektriny v roku t ,

PNS_t - poplatok za náklady systému pre koncových odberateľov v Sk na jednotku elektriny v roku t .

1. Plánovaná výška nákladov na nákup elektriny EN_t od dodávateľov na zabezpečenie dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov v Sk v roku t sa vypočíta podľa vzorca:

$$EN_t = PSE_t \times QSE_t + KSE_t + \sum_{i=1}^n (PPE_t^i \times QPE_t^i) - DIS_t,$$

pričom

PSE_t - maximálna cena v Sk na jednotku elektriny v roku t , za ktorú regulovaný subjekt nakúpi elektrinu od držiteľa licencie na výrobu elektriny, ktorého objem výroby elektriny na území Slovenskej republiky bol v roku $t - 1$ väčší ako 5 000 000 MWh (ďalej len „veľkovýrobcu“), na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov,

QSE_t - plánovaný objem elektriny nakúpenej od veľkovýrobcu v jednotkách elektriny v roku t na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov,

KSE_t - korekčný faktor na náklady na nákup elektriny od veľkovýrobcu na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov v Sk v roku t ,

PPE_t^i - plánovaná cena v Sk na jednotku elektriny v roku t , za ktorú regulovaný subjekt nakúpi elektrinu od dodávateľov elektriny (okrem veľkovýrobcu) na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov v rámci i-tej zmluvy, vrátane elektriny vykúpenej z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla v rámci i-tej zmluvy,

QPE_t^i - plánovaný objem elektriny nakúpenej od dodávateľov elektriny (okrem veľkovýrobcu) vrátane elektriny vykúpenej z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla v jednotkách elektriny v roku t v rámci i-tej zmluvy na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov,

n - počet zmlúv na nákup elektriny od iných dodávateľov na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov,

DIS_t - úradom nepovolené náklady na nákup elektriny v Sk v roku t , pri ktorých regulovaný subjekt nepreukáže úradu, že

³⁾ Napríklad zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov, zákon Slovenskej národnej rady č. 317/1992 Zb. o dani z nehnuteľností v znení neskorších predpisov.

nákup elektriny realizoval za najnižšie možné ceny,

2. korekčný faktor na náklady na nákup elektriny od veľkovýrobcu na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov KSE_t v Sk v roku t sa vypočíta podľa vzorca:

$$KSE_t = [TSE_{t-1} - PSE_{t-1} \times QSE_{t-1}] \times 1 + \frac{I_t}{100} \times s,$$

pričom

TSE_{t-1} - celkové skutočné náklady regulovaného subjektu na nákup elektriny od veľkovýrobcu v roku $t - 1$ na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov v Sk,

PSE_{t-1} - maximálna cena, za ktorú regulovaný subjekt nakúpil elektrinu od veľkovýrobcu na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov, v Sk na jednotku elektriny v roku $t - 1$,

QSE_{t-1} - celkový objem elektriny nakúpenej od veľkovýrobcu na účely dodávky elektriny pre regulovaných odberateľov v jednotkách elektriny v roku $t - 1$,

I_t - úroková sadzba: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku $t - 1$ a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

s - koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými a plánovanými nákladmi na nákup elektriny regulovaného subjektu medzi regulovaný subjekt a veľkovýrobcu.

b) Ovplyvniteľné náklady PD_t v Sk na jednotku elektriny dodanú pre regulovaných odberateľov v roku t sa vypočítajú podľa vzorca:

$$PD_t = PD_{t-1} \times \frac{(RPI_{t-1} - X)}{100},$$

pričom:

PD_{t-1} - ovplyvniteľné náklady v Sk na jednotku elektriny v roku $t - 1$, ktoré obsahujú prevádzkové náklady, odpisy a primeraný zisk,

RPI_{t-1} - aritmetický priemer indexov spotrebiteľských cien, ktorým je položka „indexy spotrebiteľských cien oproti rovnakému obdobiu minulého roku, spotrebiteľské ceny úhrnom“, publikovaný Štatistickým úradom Slovenskej republiky, v období od októbra v roku $t - 2$ až do septembra v roku $t - 1$,

X - faktor cenovej regulácie.

c) Index strát elektriny L_t sa vypočíta podľa vzorca:

$$L_t = \frac{AL}{L_{t-1}},$$

pričom:

AL - aritmetický priemer strát elektriny regulovaného subjektu za roky $t - 3$, $t - 2$ a $t - 1$ v percentách,

L_{t-1} - straty elektriny regulovaného subjektu v roku $t - 1$ vypočítané v percentách takto:

$$\frac{\text{straty elektriny [MWh]}}{\text{množstvo elektriny na vstupe do distribučnej sústavy [MWh]} \times 100.$$

d) Korekčný faktor K_t v Sk na jednotku elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca:

$$K_t = \frac{TR_{t-1} - P_{t-1} \times Q_{t-1}}{Q_t} \times 1 + \frac{I_t}{100},$$

pričom

TR_{t-1} - celkové výnosy z cien a taríf schválených úradom v Sk v roku $t - 1$ za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov s výnimkou výnosov za nedodržanie parametrov odberu elektriny, najmä nedodržanie neutrálneho účinníka, spätnej jalovej dodávky, prekročenie a nedočerpanie dohodnutého množstva elektriny,

P_{t-1} - maximálna cena v Sk na jednotku elektriny za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov v roku $t - 1$,

Q_{t-1} - celkový očakávaný objem dodanej elektriny v jednotkách elektriny pre regulovaných odberateľov v roku $t - 1$,

hodnota I_t v prípade, ak:

$$1. \frac{TR_{t-1} - P_{t-1} \times Q_{t-1}}{Q_t} > 0, \text{ rovná sa úrokovej}$$

sadzbe: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku $t - 1$ + 5 % a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

$$2. \frac{TR_{t-1} - P_{t-1} \times Q_{t-1}}{Q_t} < 0, \text{ rovná sa úrokovej}$$

sadzbe: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku $t - 1$ a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov.

e) Neočakávané zmeny nákladov Z_t v Sk na jednotku elektriny v roku t sa vypočítajú podľa vzorca:

$$Z_t = \frac{PN}{Q_t},$$

pričom:

PN - celkový objem nákladov v Sk, ktoré sú vyvolané skutočnosťami, na ktoré regulovaný subjekt nemá vplyv, ktoré úrad povolí zahrnúť do cien za dodávku elektriny pre

regulovaných odberateľov v roku t na základe návrhu regulovaného subjektu na zmenu cien.

(4) Maximálna cena za dodávku elektriny pre kategóriu domácnosť⁴⁾ PR_t v Sk na jednotku elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca:

$$PR_t = PR_{t-1} \times 1 + 4 \times \frac{RPI_{t-1} - 100}{100},$$

pričom:

PR_{t-1} = maximálna cena za dodávku elektriny pre kategóriu domácnosť v Sk na jednotku elektriny v roku t - 1.

(5) Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre kategóriu domácnosť v Sk na jednotku elektriny uvedený v odseku 4 sa bude uplatňovať dovtedy, kým maximálna cena za dodávku elektriny pre kategóriu domácnosť nepokryje oprávnené náklady a primeraný zisk vynaložený regulovaným subjektom pri dodávke elektriny pre túto kategóriu.

Článok 4

(1) Tento článok upravuje spôsob regulácie cien za distribúciu elektriny regulovaným subjektom pre oprávnených odberateľov, ktorí majú s regulovaným subjektom uzatvorenú zmluvu o prenose alebo distribúcii elektriny.

(2) Cena, ktorú regulovaný subjekt účtuje za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov podľa odseku 1, určí sa ako maximálna cena v Sk na jednotku elektriny pokrývajúca ovplyvniteľné náklady PD_t regulovaného subjektu vynaložené na jednotlivých napäťových úrovniach.

(3) Ak cena za dodávku elektriny pre skupinu odberateľov, v ktorej sa nachádzajú alebo môžu nachádzať oprávnení odberatelia podľa odseku 1, obsahuje krížové dotácie povolené úradom, maximálna cena za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov PD_{kt} v tejto skupine sa určí ako cena za dodávku elektriny v Sk na jednotku elektriny po odpočítaní nákladov na nákup a prenos elektriny v Sk na jednotku elektriny, a to podľa vzorca:

$$PD_{kt} = P_{kt} - \frac{\sum_{i=1}^n (PPE_i \times Q_i) + TC_t - DIS_t}{\sum_{i=1}^n Q_i},$$

pričom

P_{kt} = priemerná cena za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov v skupine k v roku t v Sk na jednotku elektriny.

(4) Úrad určí tarify za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov podľa odseku 1 na základe návrhu cien, ktorý predloží regulovaný subjekt, spôsobom uvedeným v odsekoch 2 a 3 tak, aby priemer

tarif vážený plánovaným množstvom distribuovanej elektriny oprávneným odberateľom v jednotkách množstva v jednotlivých tarifách neprekročil PD_t podľa odseku 2.

(5) Regulovaný subjekt fakturuje oprávneným odberateľom tarify za distribúciu elektriny podľa odseku 4 zvýšené o náklady spôsobené stratami elektriny, ktoré vznikajú regulovanému subjektu pri distribúcii elektriny oprávneným odberateľom. Straty elektriny sa na tento účel určia ako násobok percenta strát elektriny, ktoré regulovaný subjekt dosiahol v roku t - 1 na jednotlivých napäťových úrovniach, a objemu elektriny, ktorý oprávnený odberateľ dohodol na distribúciu elektriny.

(6) Regulovaný subjekt fakturuje oprávneným odberateľom podľa odseku 1, ktorí sú zároveň koncoví odberatelia, aj poplatok za systémové náklady PNS_t a systémový poplatok SPK_t za každú jednotku elektriny, ktorú odoberú z distribučnej sústavy regulovaného subjektu v roku t.

Článok 5

(1) Tento článok upravuje spôsob regulácie cien za poskytovanie systémových služieb regulovaným subjektom pre užívateľov distribučnej sústavy.

(2) Maximálny povolený výnos, ktorý regulovaný subjekt dosiahne za poskytovanie systémových služieb SSD_t v Sk v roku t, vypočíta sa podľa vzorca:

$$SSD_t = SPK_t \times QK_t + SPZ_t \times QZ_t + SPO_t \times QO_t - KD_t,$$

pričom

SPK_t = systémový poplatok pre koncových odberateľov v roku t v Sk na jednotku elektriny,

QK_t = celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách elektriny, ktorý odoberú koncoví odberatelia z distribučnej sústavy regulovaného subjektu v roku t, s výnimkou plánovaného odberu elektriny koncovými odberateľmi v rámci ostrovej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,

SPZ_t = systémový poplatok pre držiteľov licencie na výrobu elektriny v roku t v Sk na jednotku elektriny,

QZ_t = celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách elektriny v roku t vyrobenej držiteľmi licencie na výrobu elektriny, ktorí sú napojení na distribučnú sústavu regulovaného subjektu, vo vlastnom zariadení a dodanej priamo odberateľom bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy alebo spotrebovanej týmito výrobcami bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy, s výnimkou elektriny, ktorú výrobcovia spotrebujú pri vy-

⁴⁾ § 2 písm. d) vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 267/1999 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o niektorých podmienkach dodávky elektriny a spôsob výpočtu škody spôsobenej dodávateľovi elektriny neoprávneným odberom elektriny.

- robe elektriny alebo tepla alebo pri čerpaní prečerpávacích vodných elektrární,
- SPO_t - systémový poplatok pre regulovaný subjekt v roku t v Sk na jednotku elektriny,
- QO_t - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách elektriny odobraný regulovaným subjektom z elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v prípade plného alebo čiastočného napojenia pôvodnej ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky nad rámec diagramu schváleného v dennej príprave prevádzky elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,
- KD_t - korekčný faktor v Sk v roku t , ktorý sa vypočíta podľa vzorca:

$$KD_t = DSS_{t-1} - SSD_{t-1} \times 1 + \frac{I_t}{100},$$

pričom

- DSS_{t-1} - celkový skutočný výnos v Sk v roku $t - 1$ z poskytovania systémových služieb,
- SSD_{t-1} - maximálny povolený výnos z poskytovania systémových služieb v Sk v roku $t - 1$,
- I_t - úroková sadzba: 12M BRIBOR (predaj), ktorú publikuje Národná banka Slovenska za obdobie január až september v roku $t - 1$ a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov.

Celkový skutočný výnos v Sk v roku $t - 1$ z poskytovania systémových služieb DSS_{t-1} sa vypočíta podľa vzorca:

$$DSS_{t-1} = SPK_{t-1} \times QK_{t-1} + SPZ_{t-1} \times QZ_{t-1} + SPO_{t-1} \times QO_{t-1},$$

pričom

- SPK_{t-1} - systémový poplatok pre koncových odberateľov v roku $t - 1$ v Sk na jednotku elektriny,
- QK_{t-1} - celkový objem elektriny v jednotkách elektriny odobraný koncovými odberateľmi z distribučnej sústavy regulovaného subjektu v roku $t - 1$ s výnimkou elektriny odobranej koncovými odberateľmi v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,
- SPZ_{t-1} - systémový poplatok pre držiteľov licencie na výrobu elektriny v roku $t - 1$ v Sk na jednotku elektriny,
- QZ_{t-1} - celkový objem elektriny v jednotkách elektriny v roku $t - 1$ vyrobenej držiteľmi licencie na výrobu elektriny, ktorí sú napojení na distribučnú sústavu regulovaného subjektu, vo vlastnom zariadení a dodanej priamo odberateľom bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy alebo spotrebovanej týmito výrobcami bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy s výnimkou

elektriny, ktorú držitelia licencie spotrebujú priamo pri výrobe elektriny alebo tepla alebo pri čerpaní prečerpávacích vodných elektrární,

- SPO_{t-1} - systémový poplatok pre regulovaný subjekt v roku $t - 1$ v Sk na jednotku elektriny,
- QO_{t-1} - celkový objem elektriny v jednotkách elektriny odobraný regulovaným subjektom z elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v prípade plného alebo čiastočného napojenia pôvodnej ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky nad rámec diagramu schváleného v dennej príprave prevádzky elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.

Článok 6

(1) Úrad preverí návrh cien na rok t , ktorý predloží regulovaný subjekt úradu najmenej dva mesiace pred koncom roka $t - 1$.

(2) Úrad schváli alebo neschváli návrh cien do 30 dní od jeho doručenia. Úrad návrh cien neschváli, ak výpočty obsahujú matematické chyby alebo ak navrhované ceny sú v rozpore s týmto rozhodnutím. Úrad môže návrh cien neschváliť aj v prípade, ak tento návrh obsahuje krížové dotácie medzi jednotlivými kategóriami odberateľov.

(3) Ak úrad návrh cien neschváli z dôvodov uvedených v odseku 2, vyzve regulovaný subjekt, aby predložil nový návrh cien. Ak do konca roka $t - 1$ úrad neschváli návrh cien na rok t , regulovaný subjekt bude účtovať v roku t ceny platné v roku $t - 1$ násobené $(RPI_{t-1} - X)/100$. Ak úrad neschváli nový návrh cien do konca tretieho mesiaca roku t , úrad určí do konca piateho mesiaca roku t maximálnu cenu na rok t a tarify na základe spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify podľa článkov 3, 4 a 5 tohto rozhodnutia. Takto určená maximálna cena a tarify budú účinné od prvého dňa siedmeho mesiaca roku t .

(4) Regulovaný subjekt môže predložiť návrh na zmenu cien počas regulačného roka, ak nastanú najmä nasledujúce skutočnosti:

- výrazná zmena nákupnej ceny elektriny oproti plánovanej nákupnej cene elektriny,
- výrazná zmena objemu predaja elektriny oproti plánovanému objemu predaja elektriny,
- zmeny daňového systému,
- živelné udalosti.

(5) Maximálne ceny a tarify schválené alebo určené úradom podľa článkov 3, 4 a 5 úrad určí rozhodnutím, ktoré doručí regulovanému subjektu najneskôr 14 dní pred nadobudnutím jeho účinnosti.

Článok 7

(1) Regulovaný subjekt oznámi úradu a držiteľovi licencie na rozvod elektriny a prevádzkujúcemu prenosovú sústavu nasledujúce údaje:

- a) objem elektriny odobranej koncovými odberateľmi z jeho sústavy,
- b) objem elektriny odobranej koncovými odberateľmi z jeho sústavy v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,
- c) objem elektriny vyrobený držiteľmi licencie na výrobu elektriny vo vlastnom zariadení a dodaný priamo odberateľom bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy,
- d) objem elektriny spotrebovanej pre vlastnú potrebu držiteľmi licencie na výrobu elektriny bez použitia prenosovej alebo distribučnej sústavy s výnimkou elektriny, ktorá sa spotrebúva priamo pri výrobe elektriny alebo tepla alebo pri čerpaní prečerpávacích vodných elektrární,
- e) objem elektriny odobraný regulovaným subjektom z elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v prípade plného alebo čiastočného napojenia pôvodnej ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky nad rámec diagramu schváleného v dennej príprave prevádzky elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky, a to najneskôr tri mesiace pred koncom roka $t - 1$ pre príslušné plánované objemy v roku t a do 15. dňa každého mesiaca v roku t pre príslušné skutočné objemy v predchádzajúcom mesiaci roku t .

(2) Regulovaný subjekt požiada oprávnených odberateľov, ktorí sú napojení na jeho distribučnú sústavu, o vyjadrenie, či chcú odoberať elektrinu v roku t za regulované ceny, a to do 1. júla roku $t - 1$ na každý nasledujúci rok t . Na základe vyjadrení oprávnených odberateľov predložených regulovanému subjektu do 31. júla roku $t - 1$ na každý nasledujúci rok t regulovaný subjekt do 31. augusta v roku $t - 1$ na každý nasledujúci rok t oznámi úradu a držiteľom licencie na výrobu elektriny objem elektriny, ktorý plánuje nakúpiť na účely dodávky elektriny regulovaným odberateľom, ako aj na účely pokrytia vlastnej spotreby a strát elektriny pri distribúcii elektriny.

(3) Ak oprávnený odberateľ nepredloží regulovanému subjektu vyjadrenie o zámere odoberať elektrinu v roku t za regulované ceny, regulovaný subjekt môže dodávať elektrinu takému odberateľovi za zmluvné ceny v roku t . Oprávnený odberateľ, ktorý počas roka t uzatvorí s regulovaným subjektom zmluvu o prenose alebo distribúcii elektriny, odoberá elektrinu za zmluvné ceny až do skončenia regulačného obdobia.

Článok 8

Úrad po skončení prvého regulačného obdobia na účely druhého regulačného obdobia prehodnotí spôsob regulácie cien za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov a za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov uvedených v článkoch 3 a 4, ako aj výšku ovplyvniteľných nákladov na základe analýzy oprávnených nákladov a primeraného zisku, zohľadňujúc reprodukčnú hodnotu majetku regulovaných subjektov.

Článok 9

Zrušuje sa rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 236/2002 Z. z. o rozsahu regulácie cien za dodávku elektriny pre chránených odberateľov a distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov.

Článok 10

Toto rozhodnutie bude účinné od 1. januára 2003 do 31. decembra 2006.

Ján Matuský v. r.