

Zpráva
Energetického regulačního úřadu
o návrhu metodiky regulace IV. regulačního období pro
odvětví elektroenergetiky a plynárenství

ze dne 15. prosince 2014

PRINCIPY METODIKY REGULACE IV. REGULAČNÍHO OBDOBÍ PRO ELEKTROENERGETIKU A PLYNÁRENSTVÍ

1. Základní principy přípravy regulačního období

- IV. regulační období (RO) navrhuje Energetický regulační úřad (ERÚ) jako tříleté s cílem připravit důsledně jednotlivé vstupy a parametry regulačních vzorců pro následné V. RO ve vazbě na připravovanou novelu energetického zákona (EZ), legislativní podmínky EU a nastavení jednotlivých parametrů regulace, zejména nákladů a odpisů.
- V průběhu zkrácené regulační periody považuje ERÚ za nezbytné provést pro následný model regulace založený na historických případně reprodukčních schématech důsledné nákladové kontroly včetně srovnání, zejména u smluv mezi spřízněnými subjekty (SLA) a zajistit ověřená data a podmínky pro plnohodnotnou regulaci v rámci následného regulačního období, které pak může být i delší než pětileté. Tím bude zajištěna regulovaným subjektům perspektiva stabilního regulačního prostředí.
- Tříleté období bude možné aplikovat pouze za předpokladu, že nové znění energetického zákona nebude striktně definovat délku RO. Pokud však bude nutno nastavit IV. RO jako pětileté, bude i toto období řešit původní záměr, tj. nastavení stabilní regulace pro další období.
- Snahou a cílem ERÚ je nastavit podmínky pro IV. RO tak, aby došlo k postupnému omezení vlivu korekčních faktorů, a objektivně posoudit situaci regulovaných subjektů v plynárenství a elektroenergetice s ohledem na vyhodnocení vlivu přecenění aktiv provedeného v letech 2005 – 2007 včetně odpovídajících navazujících opatření.
- ERÚ předpokládá pokračování dosavadního motivačního principu regulace „revenue cap“ se specifickými odchylkami u jednotlivých parametrů.
- Budou ověřeny možnosti zavedení nových prvků v regulaci, například profit-sharing¹⁾, faktor rozvoje sítě (eskalační faktor soustavy) apod.
- Korekční faktory z III. regulačního období budou vypořádány v souladu s regulačními vyhláškami pro elektroenergetiku a plynárenství č. 436/2013 Sb. a č. 195/2014 Sb. a metodikou regulace pro III. RO.

Vazba mezi IV. a V. regulačním obdobím

Energetický regulační úřad deklaruje IV. regulační období jako tříleté, jehož hlavním cílem je příprava objektivních vstupů pro další, V. regulační období. Za hlavní principy regulace Úřad považuje:

- stabilitu a dlouhodobou udržitelnost regulačních principů,
- předvídatelnost regulace pro jednotlivé subjekty na trhu s elektřinou a plynem,
- vyváženost regulace z pohledu působení na jednotlivé subjekty a energetiky jako celku,
- objektivnost nastavení regulačních principů a vstupů,
- návaznost na vnitrostátní a unijní legislativní změny.

¹⁾ Profit-sharing je motivační způsob vyhodnocení nákladů, kdy se o úspory i překročení nákladů dělí stanoveným poměrem regulovaný subjekt a zákazník

Pro realizaci těchto základních principů předpokládá ERÚ:

- v průběhu IV. RO provést důsledné nákladové a majetkové kontroly regulovaných subjektů za účelem nastavení objektivních vstupních hodnot pro další regulační periodu,
- zabezpečit ocenění aktiv za účelem korektního a dlouhodobě akceptovatelného nastavení regulační báze aktiv a odpisů,
- připravit motivační investiční prostředí a zamezit jeho zneužívání,
- zabezpečit pružnou reakci na neočekávané jevy, ale i na případná kontrolní zjištění,
- omezit vliv korekčních faktorů, postupný přechod z plánovaných hodnot na skutečné hodnoty.

Energetický regulační úřad dále předpokládá, že pro tvorbu a stanovení parametrů V. regulačního období bude kompletně vycházet z nastavených a ověřených parametrů a principů IV. regulačního období. Energetický regulační Úřad současně předpokládá širokou diskuzi nad návrhy a podněty účastníků trhu k pravidlům regulace na V. RO.

2. Stanovení základny povolených výnosů

Základní výpočetní vztah pro povolené výnosy:

$$PV = PN + PO + RAB \times WACC + F_T$$

kde

PN je hodnota povolených nákladů,

PO je hodnota povolených odpisů,

RAB je hodnota regulační báze aktiv,

WACC je míra výnosnosti,

F_T je parametr „faktor trhu“, který bude použit v případech, kdy budou regulovaným subjektům např. z důvodu změny legislativy, vývoje situace trhu, zavádění nových technologií, likvidace velkých celků majetku apod. vznikat mimořádné náklady, které nejsou prokazatelně obsaženy ve stanovené nákladové bázi.

A. Povolené náklady

Všeobecně používaná teorie regulace předpokládá, že se náklady vstupující do následujícího regulačního období stanovují na základě analýzy skutečně dosažených hodnot v období předcházejícím. Tato teorie vychází z předpokladu, že regulované subjekty v průběhu regulačního období tlakem na efektivitu své náklady snižují, čímž dosahují vyšších zisků, než jim stanovil regulátor.

ERÚ navrhuje stanovit základnu povolených nákladů jako aritmetický průměr dosažených skutečností více referenčních let, konkrétně za období 2012 – 2013, kdy pro výpočet budou použity skutečné dosažené hodnoty za stanovené období. Takový postup považuje ERÚ pro IV. RO za objektivní, transparentní, spravedlivý a akceptovatelný pro všechny účastníky trhu.

Stanovení nákladové báze – pro získání vstupní hodnoty nákladů je nezbytné provést u regulovaných subjektů důslednou klasifikaci vykázaných nákladů za stanovené referenční roky a oddělit z vykázaných a uznaných oprávněných hodnot mimořádnosti, které nebudou do tohoto vstupního údaje zahrnuty. Báze nákladů bude očištěna o mimořádné náklady²⁾ a zároveň bude podrobena důsledné kontrole.

²⁾ Mimořádné náklady jsou takové náklady, které nesouvisí s běžnou činností regulovaného subjektu a nemají pravidelný charakter (neopakují se každý rok) nebo vznikly jednorázově

Takto zjištěná hodnota za roky 2012 a 2013 bude upravena eskalačním faktorem na časovou hodnotu roku 2015. Průměr těchto hodnot bude základnou běžných nákladů pro IV. regulační období. Na běžné náklady pak bude důsledně po celé regulační období uplatňován princip regulace revenue cap. Tato základna bude upravena eskalačním faktorem a faktorem efektivity.

Při kontrole nákladů vstupujících do báze nákladů bude ERÚ postupovat v souladu s příručkou ERÚ „Metodika stanovení účelnosti vynakládání nákladů pro zajištění bezpečného, spolehlivého a efektivního výkonu licencované činnosti“.

B. Povolené odpisy

Povolené odpisy budou stanoveny na základě plánovaných hodnot v jednotlivých letech regulačního období. Plánované hodnoty odpisů budou korigovány podle skutečných hodnot s využitím časové hodnoty peněz v roce $i+2$.

Pokud Úřad v průběhu regulovaného roku i zjistí významný rozdíl mezi očekávanou skutečností a plánovanou hodnotou odpisů, který by výrazným způsobem ovlivnil cenovou stabilitu, má právo formou rozložení tohoto rozdílu upravit hodnotu parametru odpisů pro následující rok $i+1$ do navazujícího roku $i+2$, případně do více let.

Závěrečná zpráva ERÚ o metodice regulace III.RO jednoznačně uvádí: „V průběhu roku 2006 probíhala intenzivní spolupráce Úřadu s regulovanými společnostmi na posouzení jejich dlouhodobých plánů investic, na jejichž základě mohl Úřad analyzovat výši zdrojů, které společnosti potřebují v průběhu dalších 15 let na obnovu majetku tak, aby byla zachována současná technická úroveň a kvalita dodávky“.

Dále zpráva uvádí: „Na základě výše uvedených analýz dospěl Úřad k závěru, že potřebná výše odpisů jako zdroje peněz pro obnovu majetku odpovídá přeceněným odpisům, které mají společnosti zaúčtovány ve svém účetnictví. Pokud společnosti nebudou investovat přeceněné odpisy zpět do obnovy majetku takovým způsobem, aby zachovaly jeho úroveň a kvalitu dodávky, Úřad zavede do regulace takový mechanismus, který zaručí, že povolené odpisy budou použity pouze pro investiční účely v rámci licence.“

Na základě výše uvedené deklarace, zavede Úřad evidenční sledování, jak regulované subjekty využívají skutečné přeceněné odpisy, jako zdroj financování, obnovy a rozvoje plynárenské soustavy v tzv. „Fondu obnovy a rozvoje“.

Z hlediska délky investičních cyklů v energetickém sektoru považuje ERÚ za dostatečně vypovídající 15-leté období.

Prvním sledovaným rokem bude 1. rok III. RO (rok 2010), posledním rokem bude poslední rok V. RO.

Pokud provozovatelé soustav nebudou investovat za 15 leté období přeceněné odpisy zpět do obnovy a rozvoje majetku, Úřad nepřistoupí k plnému uznání přeceněných odpisů ve výši 100% pro následné RO. Procento uznatelnosti přeceněných odpisů se adekvátně sníží pro následující RO (VI. RO).

Po ukončení následného RO (VI. RO) Úřad vyhodnotí proinvestovanost odpisů za období III. – VI. RO a následně stanoví nové % povolených odpisů VII.RO. K dalšímu přehodnocení výše povolených odpisů Úřad přistoupí vždy po ukončení RO.

Přípustná tolerance za sledovaná období, která nebude mít dopad na uznání 100% přeceněných odpisů, bude stanovena na úrovni 5 %.

C. Regulační báze aktiv (RAB)

U tohoto parametru považuje ERÚ za nezbytné přehodnotit současný přístup. Hodnota RAB bude každoročně stanovována na základě vzorce:

$$RAB_i = RAB_0 + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{skt}, \text{ kde}$$

t je letopočet roku v rámci IV. regulačního období,

L je letopočet roku předcházející prvnímu roku IV. regulačního období,

i pořadové číslo regulovaného roku,

RAB₀ výchozí hodnota regulační báze aktiv IV. regulačního období, stanovená na začátku regulačního období vztahem:

$$RAB_0 = RAB_{0III,RO} + \sum_{T=R+1}^{R+I} \Delta RAB_{skT},$$

přičemž platí, že I=4,

kde

T letopočet roku v rámci III. regulačního období,

R letopočet roku předcházející prvnímu roku III. regulačního období,

I pořadové číslo regulovaného roku v rámci III. regulačního období,

RAB_{0III,RO} výchozí hodnota regulační báze aktiv III. regulačního období,

ΔRAB_{skT} skutečná změna regulační báze aktiv v roce T ve III. RO, stanovená vztahem:

$$\Delta RAB_{skT} = IA_{skT} - VM_{skT} - (O_{skT} \times k_{skT}),$$

kde

IA_{skT} skutečné aktivované investice v roce T,

VM_{skT} skutečný vyřazený majetek v roce T,

O_{skT} skutečné odpisy v roce T,

k_{skT} skutečný koeficient přecenění regulační báze aktiv, stanovený vztahem:

$$k_{skT} = \frac{RAB_{skT}}{ZHA_{skT}},$$

kde

RAB_{skT} skutečná hodnota regulační báze aktiv v roce T včetně příslušného korekčního faktoru regulační báze aktiv,

ZHA_{skT} skutečná výše zůstatkové hodnoty aktiv v roce T.

ΔRAB_{skt} skutečná změna regulační báze aktiv IV. RO, stanovená vztahem:

$$\Delta RAB_{skt} = IA_{skt-2} - VM_{skt-2} - (O_{skt-2} \times k_{skt-2}) - IR_{skt-2},$$

kde

IA_{skt-2} skutečné aktivované investice v roce t-2,

VM_{skt-2} skutečný vyřazený majetek v roce t-2,

O_{skt-2} skutečné odpisy v roce t-2,

k_{skt-2} skutečný koeficient přecenění regulační báze aktiv, stanovený vztahem:

$$k_{skt-2} = \frac{RAB_{skt-2}}{ZHA_{skt-2}},$$

kde

RAB_{skt-2} skutečná hodnota regulační báze aktiv v roce t-2 včetně příslušného korekčního faktoru regulační báze aktiv,

ZHA_{skt-2} skutečná výše zůstatkové hodnoty aktiv v roce t-2,

IR_{skt-2} skutečné úroky z úvěru v roce t-2.

V letech 2016 a 2017 budou uplatněny korekční faktory zisku z předešlého regulačního období.

Výchozí báze RAB a odpisy pro IV. RO budou stanoveny s ohledem na výsledek vyhodnocení ocenění aktiv provedeného v letech 2005 – 2007 a přírůstek investic v následujícím období tak, aby byla zaručena návratnost investic a možnost financování budoucích obnovovacích a rozvojových investic, hospodárně vynaložených a nezbytných pro spolehlivý a bezpečný výkon licencovaných činností.

ERÚ v průběhu IV. RO provede důsledné kontroly majetku, které budou zaměřeny mimo jiné na majetek, který nebyl určen k výkonu licencované činnosti, ale byl zahrnut v RAB pro toto období. Pokud ERÚ zjistí, že ve výchozí bázi RAB pro IV. RO nebo následně do meziročních změn této báze byl zahrnut majetek, který není určen k výkonu licencované činnosti, a tím ze strany regulovaných subjektů došlo k porušení principů úplného a pravdivého poskytování informací dle EZ, provede ERÚ nápravu tohoto stavu v následném regulačním období.

Princip nápravy: Neoprávněný zisk, vygenerovaný chybným zařazením majetku, který nebyl určen k výkonu licencované činnosti, ale byl zařazen do RAB pro IV. RO, identifikovaný na základě výsledků kontrol, které budou realizovány v průběhu IV. RO, bude odebrán společností prostřednictvím proporcionalního ponížení povolených výnosů (PP) pro jednotlivé roky následujícího RO dle postupu:

$$PP = ((NRAB_{2014} + NIA_{2015} + NIA_{2016} + NIA_{2017}) \times WACC_{IV.RO}) / n$$

kde

NRAB₂₀₁₄ hodnota neoprávněného (nesprávně vykázaného) RAB související s majetkem, který nebyl určen k výkonu licencované činnosti na počátku IV. RO,

NIA_{2015,2016,2017} hodnota neoprávněných (nesprávně vykázaných) aktivovaných investic, které nebyly určeny k výkonu licencované činnosti a nesprávná hodnota vyřazeného majetku, které byly zahrnuty do změn RAB v průběhu IV. RO,

n počet let následujícího regulačního období.

D. Míra výnosnosti (WACC)

Pro stanovení míry výnosnosti ve IV. regulačním období dojde k revizi a znovunastavení všech vstupních parametrů výpočtu. Při nastavení míry výnosnosti jako klíčového parametru investičních podmínek v regulovaném prostředí bude ERÚ analyzovat změnu tržního prostředí, rizikovost jednotlivých prostředí a celkovou ekonomickou pozici obdobných společností v České republice i ostatních státech EU. Ve srovnání se zavedeným způsobem ročního přehodnocování WACC v závislosti na vývoji parametrů bezrizikové míry výnosnosti, nákladů na cizí kapitál a národní hodnoty tržní rizikové přírážky bude přístup k ročnímu způsobu stanovování hodnoty WACC přehodnocen.

Úřad preferuje zavedení pevného WACC pro celé regulační období nastaveného pro přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a distribuci plynu.

ERÚ navrhuje nastavení hodnoty tohoto parametru jako pevné pro celé regulační období (zvláště pro DSO a TSO) s ohledem na relevantní specifické podmínky a ukazatele pro elektroenergetiku a plynárenství.

Možná je i varianta jednoho WACC pro sektor elektroenergetiky a pro sektor plynárenství (tj. stejná sazba pro DSO i TSO).

Jedním z hlavních parametrů výpočtu regulovaných výnosů elektroenergetického sektoru pro IV. regulační období je korektní kalkulace vážených nákladů kapitálu společností WACC³ podnikajících v tomto oboru. Jako metoda pro stanovení WACC slouží vážený průměr nákladů na vlastní kapitál společnosti a nákladů na dluhový kapitál⁴.

WACC (Weighted Average Cost of Capital)

Pro výpočet WACC je použit následující vzorec:

$$\text{WACC} = \left(k_e \times \frac{E}{D + E} \right) + \left[\left(k_d \times \frac{D}{D + E} \right) \times (1 - T) \right]$$

kde:

k_d = *Cost of debt* (náklady dluhového financování)

k_e = *Cost of equity* (náklady vlastního kapitálu)

$\frac{E}{D + E}$ = *podíl vlastního kapitálu na celkovém kapitálu*

$\frac{D}{D + E}$ = *podíl dluhu na celkovém kapitálu*

T = *sazba z daně z příjmu právnických osob* (19%)

Náklady vlastního kapitálu (Cost of equity)

Náklady vlastního kapitálu jsou vypočteny dle následujícího vzorce:

$$k_e = r_f + \beta \times MRP$$

kde:

k_e = *Cost of equity* (náklady vlastního kapitálu)

r_f = *bezriziková úroková míra trhu*

β (*beta*) = *parametr systémového rizika, míra citlivosti sektoru na změnu trhu*

MRP = *přirážka za tržní riziko*

Náklady dluhového financování (Cost of debt)

Náklady dluhového financování jsou vypočteny dle následujícího vzorce:

$$k_d = r_f + \text{credit risk margin}$$

³ WACC (Weighted Average Cost of Capital) = Diskontní míra představující průměrný náklad (cenu) za použití zvolené kombinace cizího a vlastního kapitálu vyjádřenou v procentuální výši.

⁴ Za účelem výpočtu WACC pro IV. Regulační období uvažujeme náklady dluhu před zdaněním.

kde:

$k_d = \text{Cost of debt (náklady dluhového financování)}$

$r_f = \text{bezriziková výnosová míra trhu}$

$\text{credit risk margin} = 10Y \text{ EUR BBB} - 10Y \text{ Euro Sovereign}$

E. Faktor trhu

Faktor trhu bude možné použít v případech, kdy budou regulovaným subjektům z důvodu změny legislativy, vývoje situace na trhu, zavádění nových technologií, likvidace velkých celků majetku vznikat náklady, které nejsou prokazatelně obsaženy ve stanovené nákladové bázi. O uznání skutečně vynaložených nákladů na výše uvedené události mohou regulované společnosti požádat, a v případě jejich odsouhlasení Úřadem budou aplikovány do cen pro následující rok.

U nákladů vzniklých při likvidaci živelných událostí, které nebyly kryty pojišťovnami, si ERÚ vyhrazuje právo posoudit oprávněnost těchto nákladů pro jejich zahrnutí do faktoru trhu. ERÚ má možnost předem posoudit pojistný plán společností, případně rozsah a podmínky pojistných smluv (včetně možných výluk z pojištění) a vyjádřit se k tomu, aby při pozdějším vzniku škod, které nebudou pokryty pojištěním, nevystavoval společnosti riziku neuznání příslušných nákladů na likvidaci škod do faktoru trhu. Tato problematika bude posuzována i z hlediska toho, zda náklady na pojištění majetku nepřesahují výši případného pojistného plnění.

F. Eskalační faktor nákladů

U tohoto parametru navrhuje ERÚ zachovat praxi stávajícího regulačního období, to je pokračování stávajícího trendu eskalace složeným eskalačním faktorem, který se skládá z indexu cen podnikatelských služeb (subindex indexu cen tržních služeb) s váhou 70 % a indexu spotřebitelských cen s 1% bonusem a váhou 30 %.

G. Faktor efektivity (X)

Ve třetím regulačním období byl tento parametr jako plošný faktor nastaven na hodnotu 9,75 % pro celé regulační období, což meziročně činilo snížení nákladů o 2,031 %. Pro IV. RO stanoví ERÚ tuto hodnotu na 3 %, což představuje meziroční snížení nákladů o 1,01 %. V případě, že novela energetického zákona taxativně stanoví další regulační období jako pětileté, bude pro pětileté období hodnota faktoru efektivity ve výši 5 %.

Výpočetní vztah pro tříleté období:

$$X = 1 - \sqrt[3]{0,97} = 1,0101017 \%$$

H. Míra inflace – časová hodnota peněz

Parametrem míry inflace bude index cen průmyslových výrobců (PPI).

I. Upravené povolené výnosy (UPV)

Pro stanovení UPV Úřad zachová stávající praxi realizovanou ve III. RO, a to jak pro přenos, přepravu, tak i pro distribuci, pouze s aktualizací jednotlivých vstupních parametrů na současné podmínky včetně nově zavedeného faktoru obnovy a rozvoje.

Na základě současně projednávaných změn tarifního systému v elektroenergetice od roku 2016 se uvažuje, že PV pro tento sektor budou děleny na PV související s výši rezervovaného výkonu a s odběrnými místy zákazníků dle stanovené metodiky alokace, jež bude výstupem z projektu „Tarifní systém 2016“.

3. Technická část – elektroenergetika

Tato část bude v průběhu dalšího procesu projednávání aktualizována na základě výsledků projektu Tarifní model 2016, zejména v oblasti rozúčtování upravených povolených výnosů za činnosti distribuce elektřiny a poskytování systémových služeb na příslušné plátce a určující jednotky (rezervovaný příkon a výkon, odběrné místo, naměřené maximum, výše odběru).

A. Přenos elektřiny

Cena za rezervaci kapacity přenosové sítě

Stávající metodika se osvědčila a bude nadále ponechána jako objektivní způsob stanovení této složky ceny. Také ve IV. RO se předpokládá, že cena za rezervovanou kapacitu přenosových sítí bude stanovována rozdělením povolených výnosů za přenos v poměru rezervované kapacity jednotlivých účastníků připojených k přenosové soustavě. Výše rezervované kapacity bude opět stanovována jako průměr bilančních sald výkonů na rozhraní přenosové soustavy ze čtyř zimních měsíců (listopad až únor) za období posledních tří let před regulovaným rokem. Do výpočtu ceny za rezervaci kapacity přenosové soustavy bude i nadále zahrnuta oblast zúčtování tzv. ITC mechanismu, kdy náklady tranzitních provozovatelů přenosových soustav (zejména náklady na ztráty) jsou kompenzovány ze strany těch provozovatelů, jejichž soustava má exportní či importní charakter. Na úhradě plateb za rezervaci kapacity přenosové soustavy se budou podílet i výrobci v režimu spotřeby, bude-li výrobní zdroj dlouhodobě odstaven. Do výpočtu upravených povolených výnosů budou zároveň zohledněny příjmy z připojení a externě hrazené investiční programy společnosti ČEPS a.s.

Investiční faktor provozovatele přenosové soustavy

V rámci stanovení upravených povolených výnosů bude i nadále uvažován investiční faktor provozovatele přenosové soustavy stanovující výši finančních prostředků nezbytných k investicím do obnovy a rozvoje přenosové soustavy podle plánu rozvoje přenosové soustavy. Při stanovení hodnoty investičního faktoru bude Úřad korigovat míru zadlužení provozovatele přenosové soustavy tak, aby celkový úročený dluh nepřesáhl trojnásobek ukazatele EBITDA; investiční faktor může nabývat kladných i záporných hodnot.

Cena za použití přenosové sítě

Vzhledem k relativně nedávným úpravám formy výpočtu této ceny, kdy byly zohledněny veškeré podstatné náměty a připomínky, bude pro IV. regulační období současný mechanismus regulace beze změny zachován. Cena za použití sítí bude podléhat korekci na celkové náklady. Rovněž bude dodržena stávající motivační praxe začleněním garantovaného zisku 5 mil. Kč za optimalizaci ceny na krytí ztrát organizováním výběrových řízení a vlastním dokupem energie na krátkodobém trhu ze strany provozovatele přenosové soustavy.

Výnosy z aukcí provozovatele přenosové soustavy

Ve III. regulačním období jsou výnosy z aukcí kapacit na přeshraničních profilech využívány v souladu s uzavřenou dohodou k tvorbě „Fondu rozvoje přenosové soustavy“ (FRS) v souladu s Nařízením EU č. 714/2009. Minimální garantovaný příděl z výnosů z aukcí do FRS je určen citovanou dohodou v roční výši 100 mil. Kč za předpokladu, že saldo výnosů překračuje tuto hodnotu. Výnosy nad tuto hodnotu pokrývají (částečně nebo plně) náklady společnosti ČEPS, a.s. na krytí ITC mechanismu.

Vzhledem k možnostem využití výnosů z aukcí na přeshraničních profilech uvedených v citovaném Nařízení EU budou i pro IV. RO nastavena pravidla pro využití výnosů z aukcí zejména pro pokrytí nákladů ITC. ERÚ zároveň předpokládá zachování FRS i v průběhu IV. regulačního období

Poskytování systémových služeb

Ve IV. regulačním období bude hodnota povolených výnosů za poskytování systémových služeb tvořena shodně jako v současné době z nákladů, odpisů a zisku, přičemž hodnota zisku bude stanovena jako fixní garantovaný zisk ve stávající výši.

Hlavní složku budou tvořit náklady na nákup podpůrných služeb (PpS), u kterých bude pro meziroční úpravu použit vážený eskalační faktor odvozený od meziročního vývoje cen podpůrných služeb. Struktura podpůrných služeb pro účely stanovení eskalačního faktoru bude fixní po celé regulační období. Výchozí základna nákladů na podpůrné služby bude odvozena z hodnot skutečně vynaložených nákladů na nákup PpS v letech 2012 – 2014, cenový index pro eskalaci PpS bude vztažen k roku 2014, který již reflektuje novou kategorizaci PpS. V případě, že provozovatel přenosové soustavy v důsledku optimalizace podpůrných služeb, případně jinými opatřeními uspoří náklady na podpůrné služby, bude tato úspora částečně ponechána ve prospěch provozovatele přenosové soustavy a částečně zohledněna v regulovaných cenách. ERÚ předpokládá ponechání motivační složky zisku, stanovené jako 50 % z rozdílu mezi povolenými a skutečně dosaženými náklady na nákup podpůrných služeb v roce $i-2$.

Nadále budou do regulace zohledněny výnosy z mechanismu zúčtování odchylek a další činnosti jako zajišťování regulační energie, redispetchink a dále operativní dodávka elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy (GCC mechanismus). V rámci motivační regulace bude provozovateli přenosové soustavy ponecháno 30 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z mechanismu GCC.

Formu a rozsah zpoplatnění na úhradu ceny za systémové služby řeší projekt „Tarifní model 2016“.

B. Distribuce elektřiny

Cena za rezervaci kapacity distribuční soustavy

Tato položka by měla být plně nahrazena jinou formou v závislosti na novele energetického zákona. Ve finálním řešení budou aplikovány výsledky projektu „Tarifní model 2016“, který příslušné zákonné úpravy bude akceptovat a podrobně je rozpracuje.

Cena za použití sítě distribuční soustavy

Ve III. regulačním období byla pro výpočet ceny za použití distribučních sítí použita metodika normativu míry celkových ztrát. Pro stanovení normativu byl použit objem elektřiny vstupující do soustavy a vycházelo se z míry ztrát skutečně dosažených v průběhu II. regulačního období. Normativy ztrát byly nastaveny pro každou napěťovou hladinu samostatně. V případě ceny za použití sítí nebyly uplatňovány žádné korekce.

Pro IV. regulační období bude po zkušenostech ze současného regulačního období zachován obdobný princip stanovení normativu na celé regulační období. Tento normativ bude sloužit jako maximální hodnota povolené míry ztrát. Do výpočtu povolených nákladů na krytí ztrát pak bude vstupovat roční plánovaná výše ztrát, pokud bude nižší nebo rovna hodnotě vypočtené použitím stanoveného normativu, v opačném případě pak hodnota vypočtená použitím normativu. Úřadem bude i nadále stanovena maximální povolená cena na nákup silové elektřiny na krytí ztrát. Při oceňování relevantních diagramů pak budou i nadále využívány dostupné produkty na trhu s elektřinou a v rámci ceny elektřiny na krytí ztrát v distribuční soustavě budou rovněž zohledňovány náklady na případné odchylky mezi plánovanými a skutečně realizovanými průběhy ztrát v distribuční soustavě. Po zkušenostech z III. RO bude na povolené náklady na krytí ztrát nově uplatňován korekční faktor. V rámci korekčního faktoru budou posuzovány skutečně dosažené náklady na krytí ztrát se skutečnými výnosy provozovatele distribuční soustavy za použití sítí distribuční soustavy. Při promítnutí vypočteného korekčního faktoru do regulovaných cen bude uplatněna motivační regulace ve výši 50%. Horní hranicí pro uplatnění korekčního faktoru pak bude hodnota nákladů, vypočtená použitím

normativu ztrát, dosažených skutečných toků v distribuční síti (vstupů energie do jednotlivých napěťových hladin) a stanovené ceny silové elektřiny na krytí ztrát.

Cena za použití sítí bude stanovována jako kumulativní, tzn., že cena za použití sítí na dané napěťové hladině zahrnuje rovněž část nákladů na distribuci elektřiny na vyšších napěťových hladinách včetně přenosu.

C. Regulace lokálních distribučních soustav

Ve IV. regulačním období zůstane zachován princip regulace shodný včetně možnosti převzít ceny distribuce platné pro nadřazenou distribuční soustavu.

Pro LDS, uplatňující ceny elektřiny vyšší než nadřazená distribuční soustava, bude uplatňován stejný mechanismus regulace s tím, že výše zisku bude stanovena v souladu s postupy platnými pro RDS, avšak bude limitována ve vztahu k celkovému podílu na povolených výnosech, aby byla zajištěna přiměřená ziskovost dané činnosti.

Pro ostatní LDS bude uplatňován princip nižší ceny než je maximální cena distribuce stanovená pro provozovatele nadřazené distribuční soustavy. Provozovatel LDS tak může uplatňovat ceny nižší, přičemž cena distribuce na žádné z napěťových hladin nesmí překročit maximální ceny nadřazené distribuční soustavy (vztaženo na tzv. „cenový průkaz“ dané napěťové hladiny). Provozovatel takové LDS je oprávněn stanovit výsledné ceny sám, přičemž při konstrukci ceny musí být dodrženy zásady oprávněnosti vstupů v souladu s vyhláškou č. 59/2012 Sb. Nutnou podmínkou je zachování nediskriminačního přístupu k zákazníkům, tj. nabízet shodné ceny pro skupiny odběratelů se stejným či podobným charakterem odběru. Forma vyhlášení cen distribuce se ponechává na dohodě mezi provozovatelem LDS a jeho konečným zákazníkem. Úprava cen distribuce bude možná vždy k 1. lednu.

D. Podpora decentrálních zdrojů

Podpora decentrální výroby respektuje přínos zdrojů připojených přímo do nižších hladin napětí, v jehož důsledku dochází ke snižování nákladů na ztráty v sítích a transformaci na vyšších napěťových úrovních. Současný návrh novely zákona č. 165/2012 Sb. počítá se zrušením podpory decentrální výroby nejpozději 1. 1. 2016 v souvislosti se závěry notifikace zákona č. 165/2012 Sb. od Evropské komise.

E. Ukazatel kvality v elektroenergetice

V rámci II. regulačního období byly úřadem zavedeny standardy definující úroveň kvality, jež musí být dodrženy v každém individuálním případě, stanovují tak minimální úroveň kvality pro jednotlivé zákazníky. Tyto standardy jsou předepsány vyhláškou č. 540/2005 Sb., o kvalitě dodávek elektřiny a souvisejících služeb v elektroenergetice, v platném znění, která dále určuje finanční výši náhrad za nedodržení předepsaných standardů, lhůty pro uplatnění nároku na náhrady a postupy pro vykazování dodržování kvality dodávek a služeb. Další zohlednění kvality nebylo v rámci II. regulačního období v regulačním mechanismu zahrnuto.

V průběhu III. regulačního období byla následně zavedena tzv. motivační regulace kvality, jejímž cílem je nastavení požadované úrovně kvality poskytovaných služeb ve vztahu k jejich ceně. Tento mechanismus má na rozdíl od vyhlášky o kvalitě za cíl pozitivně ovlivnit kvalitu dodávek elektřiny v celém systému, respektive v dané distribuční soustavě. Vzorec pro výpočet upravených povolených výnosů regulovaného subjektu byl doplněn o člen, který upravuje hodnotu povolených výnosů o finanční vyjádření penále nebo bonusu za dosaženou úroveň kvality.

Pro IV. regulační období bude úřadem nadále ponechána kombinace výše uvedených regulačních mechanismů. V případě motivační regulace kvality dojde oproti předcházejícímu období k zavedení nových prvků, které vycházejí ze získaných zkušeností se zaváděním motivační regulace v praxi. Cílem úřadu je postupné zlepšování kvality dodávek elektřiny, konkrétně snižování počtu a dob trvání přerušování, a to jak

neplánovaných, tak i plánovaných. Bližší podrobnosti k mechanismu motivační regulace kvality na IV. regulační období jsou uvedeny dále.

Mechanismus motivační regulace kvality

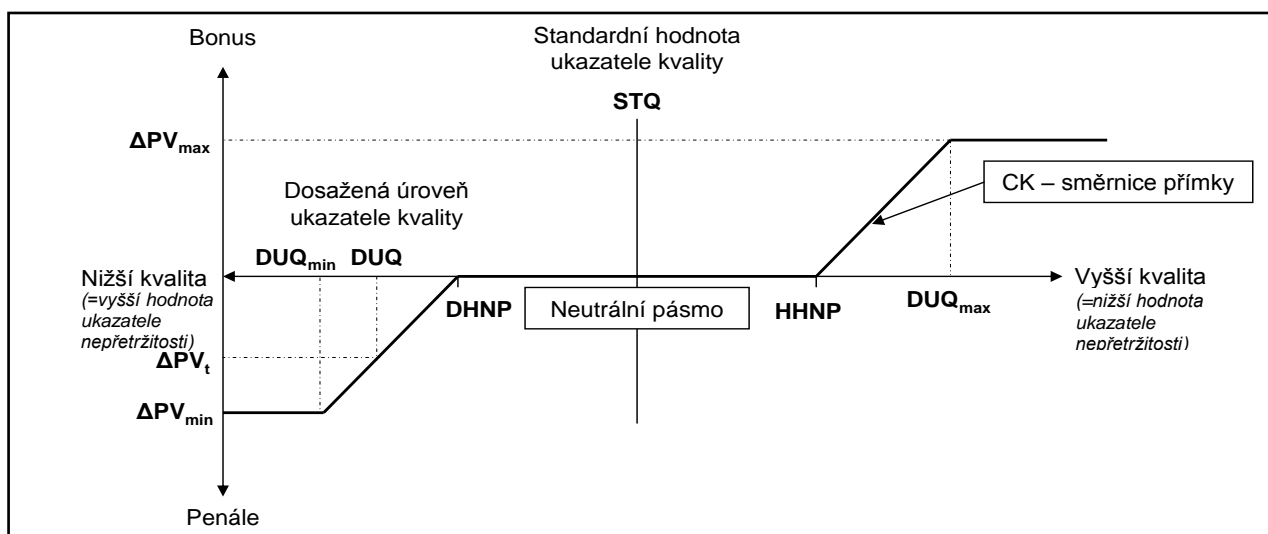
Kvalita síťových služeb bude nadále při vyhodnocování dodržení nastavených limitů měřena prostřednictvím kombinace ukazatelů nepřetržitosti SAIFI a SAIDI. Parametr SAIFI vyjadřuje průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v dané soustavě za hodnocené období jednoho kalendářního roku. Parametr SAIDI vyjadřuje průměrnou souhrnnou dobu trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníků v dané soustavě za hodnocené období jednoho kalendářního roku. Výpočet ukazatelů nepřetržitosti je uveden v příloze č. 5 vyhlášky č. 540/2005 Sb.

Pro jednotlivé držitele licence budou stanoveny individuální parametry ukazatele kvality. V případě požadovaných hodnot ukazatelů SAIFIQ, SAIDIQ se bude jednat o celosystémové ukazatele, tj. pro celou distribuční soustavu příslušného provozovatele soustavy bez rozlišení napěťových úrovní.

Výše penále nebo bonusu za dosaženou úroveň kvality distribuce elektřiny se stanoví v závislosti na dosažených hodnotách ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny vzhledem k úřadem stanoveným požadovaným hodnotám.

Současně s požadovanými parametry kvality budou stanoveny „horní a dolní meze“, od kterých bude dále uplatňována maximální hodnota bonusu respektive penále. Nadále se předpokládá s využitím tzv. „neutrálního pásma“, v rámci kterého nebude docházet k uplatňování bonusů či sankcí. Tímto prvkem bude částečně možné eliminovat pravděpodobné meziroční výkyvy v dosahovaných hodnotách ukazatelů nepřetržitosti. Bližší podrobnosti mechanismu motivační regulace kvality jsou patrné z následujícího grafu:

Graf: Schéma motivační regulace kvality



kde:

ΔPV_t finanční vyjádření bonusu nebo penále za dosaženou kvalitu,

t pořadové číslo regulovaného roku,

DUQ hodnota dosažené úrovně ukazatele kvality v období rozhodném pro hodnocení kvality služeb pro příslušný rok regulačního období,

CK jednotková cena kvality,

ΔPV_{max} maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

ΔPV_{min} maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

DHNP	dolní hranice neutrálního pásma,
HHNP	horní hranice neutrálního pásma,
STQ	hodnota požadované úrovně ukazatele kvality (parametry SAIFI _Q , SAIDI _Q),
DUQ_{max}	limitní hodnota ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,
DUQ_{min}	limitní hodnota ukazatele kvality, od níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb.

Nové prvky v rámci motivační regulace kvality

1. Jasná definice vstupních ukazatelů:

V rámci motivační regulace kvality budou do výpočtu ukazatelů nepřetržitosti SAIFI_Q, SAIDI_Q zahrnuty pouze události, na které má provozovatel dané soustavy vliv. Tento princip byl již uplatněn v průběhu III. regulačního období, nebyl však uveden v příslušné metodice.

S ohledem na uvedenou skutečnost nebudou do výpočtu ukazatelů nepřetržitosti zahrnuty následující kategorie přerušení dle přílohy č. 4, vyhlášky č. 540/2005 Sb.:

- neplánovaná poruchová přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny způsobená poruchou mající původ v zařízení přenosové nebo distribuční soustavy provozovatele soustavy nebo jejím provozu za nepříznivých povětrnostních podmínek (kategorie č. 16),
- neplánovaná poruchová přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny způsobená v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby (kategorie č. 12),
- neplánovaná přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny vynucená (kategorie č. 15),
- neplánovaná přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny mimořádná (kategorie č. 14),
- neplánovaná přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny způsobená v důsledku události mimo soustavu daného provozovatele soustavy a u výrobce (kategorie č. 13).

V případě kategorie plánovaných přerušení distribuce elektřiny nejsou v současné době k dispozici podrobnější analýzy příčin těchto přerušení, a to v dostatečné časové řadě. Z tohoto důvodu budou veškeré události této kategorie vstupovat do regulačního mechanismu.

2. Nastavení požadovaných hodnot na celé regulační období:

Úřad si je vědom skutečnosti, že rozvoj a rozsáhlé rekonstrukce distribučních soustav jsou časově a finančně náročné činnosti, které je nutné dlouhodobě plánovat. Z tohoto důvodu je pro fungování motivační regulace kvality nezbytné stanovení požadovaných cílů na delší časové období, tj. určení dosažitelné úrovně kvality dodávek elektřiny. Tento krok umožní jednotlivým společnostem provést v dostatečném předstihu potřebné přípravy pro implementování opatření, která povedou ke zlepšení kvalitativních parametrů dodávek elektřiny.

Z tohoto důvodu budou nastaveny požadované hodnoty ukazatelů nepřetržitosti SAIFI_Q, SAIDI_Q na celé následující regulační období. Nastavení požadovaných hodnot bude vycházet ze závěrů studie, jejímž cílem je určení vztahu mezi možnými opatřeními pro snížení ukazatelů nepřetržitosti a vynaloženými náklady jednotlivých provozovatelů distribučních soustav.

3. Zavedení klouzavého průměru:

Dalším novým prvkem, který bude implementován od IV. regulačního období je zavedení tzv. klouzavého průměru. Tento prvek bude zaveden za účelem posílení eliminace meziročního kolísání ukazatelů nepřetržitosti. Do výpočtu faktoru kvality Q již nebudou vstupovat hodnoty ukazatelů SAIFI_Q, SAIDI_Q za jednotlivé roky, ale průměry z posledních dvou let (případně tří let - bude ještě rozhodnuto i na základě dosažených hodnot ukazatelů za rok 2014).

4. Technická část – plynárenství

A. Přeprava plynu

Alokační mechanismus

Alokační mechanismus je využíván ke stanovení hodnoty tranzitní části nákladů, aktivovaných investic a souvisejících odpisů, která bude přičtena k hodnotám vnitrostátní přepravy pro účely výpočtu cen za přepravu plynu.

Hodnota alokace je pro regulační období stanovena na základě podílu infrastruktury používané pro zásobování zákazníků v České republice a z infrastruktury používané pro zásobování zákazníků mimo Českou republiku.

Výchozí hodnota regulační báze aktiv RAB_0 pro provozovatele přepravní soustavy bude stanovena na základě alokačního klíče používaného ve III. RO.

Základna povolených nákladů stanovená dle aritmetického průměru dosažených skutečností za období 2012 – 2013, bude stanovena za použití hodnoty alokace pro IV. RO.

Maximální uznatelná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic

Maximální uznatelná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě je ve výši plánované nákupní ceny energie plynu na následující plynárenský den, která se určí podle poslední známé sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu. Pokud není hodnota poslední známé sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se poslední známá sesouhlasená cena plynu, která se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na burze European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den **D+1** produktu Day 1 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni **D**.

Plánované množství ztrát v přepravní soustavě

Plánované množství ztrát pro regulovaný rok se stanoví na základě pětileté řady skutečných hodnot. Přestože je výše ztrát na úrovni přepravní soustavy vzhledem k přepravenému množství energie plynu soustavou zanedbatelná, bude Úřad důsledně vyžadovat prokazování příčin vzniku ztrát.

Povolené náklady na službu poskytování flexibility

Vzhledem k tomu, že princip využívaný ve III. regulačním období odpovídá podmínkám otevřeného trhu, navrhuje Úřad jeho využití i pro stanovení hodnoty nákladů na službu poskytování flexibility pro celé IV. regulační období. Principy používané ve III. RO (systém výběrových řízení, snižování celkového objemu služby meziročně o 10 % apod.) budou upraveny v závislosti na implementaci NC BAL. ERÚ se bude i ve IV. RO nadále podílet na dohledu nad výběrovými řízeními na tuto službu.

Energetický regulační úřad bude i nadále analyzovat využití služby flexibility a bude trvat na prokázání účelnosti vynaložených nákladů na tuto službu. Dále bude Úřad trvat na implementaci opatření, k nimž se provozovatel přepravní soustavy zavázal v průběhu roku 2011 a která mají vést ke snižování poptávaného celkového rozsahu služby flexibility a denního maximálního výkonu – implementace predikčního systému pro efektivnější plánování využití flexibility.

Spotřební daň

Náklady na úhradu spotřební daně byly ve III. regulačním období stanoveny na základě skutečného množství energie plynu potřebné pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě. Tato metodika bude použita i pro IV. RO.

Výnosy za odchylky nad povolenou toleranci a výnosy za vyvažovací plyn

Princip uplatnění ve vzorci upravených povolených výnosů ve IV. RO zůstane zachován jako v předchozím regulačním období a to pouze do okamžiku účinnosti nového modelu vyrovnávání soustav. V důsledku implementace NC BAL budou použity zásady neutrality, tedy že provozovateli přepravní soustavy nevzniknou platbou nebo přijetím poplatků týkajících se jeho vyrovnávacích činností stanovených v nařízení Komise (EU) č. 312/2014 žádné zisky ani ztráty.

Tržby za činnost mezinárodní přepravy

Ve IV. RO zůstane zachován princip a metodika uplatnění tohoto parametru jako ve III. regulačním období.

Metodika IV. regulačního období definovaná vyhláškou Energetického regulačního úřadu č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství je obdobou metodiky III. regulačního období a odpovídá modelu trhu s plynem entry/exit, který byl zaveden od roku 2007. Navržená metodika je dále plně v souladu s vyhláškou Energetického regulačního úřadu č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

Výsledné ceny za přepravu plynu jsou kalkulovány na jednotlivé definované vstupní a výstupní body přepravní soustavy. Jsou stanovovány z upravených povolených výnosů přepravce, které představují povolené výnosy navýšené o plánované náklady na ztráty, o plánovanou výši spotřební daně, o plánované náklady na službu flexibility a o vypočtený korekční faktor. Dále jsou tyto povolené výnosy poníženy o plánované tržby za rezervovanou pevnou kapacitu ve vstupních domácích bodech pro regulovaný rok a o plánované tržby provozovatele přepravní soustavy za odchylky a za vyvažovací plyn, formou koeficientů a odpovídajících rezervovaných pevných kapacit na jednotlivých bodech. V případě plánovaných výnosů provozovatele přepravní soustavy za odchylky a za vyvažovací plyn považuje ERÚ za nezbytné zdůraznit, že princip uplatnění výnosů provozovatele přepravní soustavy za odchylky a za vyvažovací plyn ve vzorci upravených povolených výnosů zůstane zachován do doby účinnosti nového modelu vyrovnávání soustav (NC BAL).

Metodika stanovení cen pro IV. regulační období principiálně odpovídá metodice III. regulačního období, budou oceňovány jednotlivé entry/exit body. Stejně jako ve III. regulačním období bude aplikována/stanovena variabilní složka cen přepravy pro každý výstupní bod přepravní soustavy, která má vztah k ocenění plynu potřebného pro pohon kompresních stanic. Množství plynu na pohon kompresních stanic bude odvozováno od množství plynu protékajícího soustavou, nebude závislé na rezervované kapacitě.

Plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic budou vypočteny jako součin plánovaného přepraveného množství energie plynu, plánované nákupní ceny energie plynu pro ocenění plynu na pohon kompresních stanic a koeficientu, který bude vyjadřovat procentuální spotřebu kompresních stanic ze skutečně přepraveného plynu v každém výstupním bodě.

Od roku 2010 vstoupila v platnost úprava vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem, která ovlivnila způsob výběru povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy alokovaných na přepravu plynu z virtuálního prodejního bodu do domácí zóny (resp. od 1. ledna 2010 domácího bodu ČR). Tyto platby tedy stejně jako ve III. RO budou vztaženy k rezervované kapacitě odběrného místa a stanou se součástí distribučního tarifu. Provozovatel přepravní soustavy pak stanovenou část povolených výnosů bude od konečných zákazníků realizovat prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav.

B. Distribuce plynu

Náklady na ztráty a vlastní technologickou spotřebu

Postup stanovení nákladů na nákup plynu ke krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribučních soustavách bude aplikován podle shodné metodiky, jaká byla použita pro stanovení nákladů na nákup plynu ke krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribučních soustavách pro rok 2015.

Pro jednotlivé roky IV. RO bude povolené množství ztrát stanoveno na úrovni aritmetického průměru skutečně dosažených hodnot za roky 2008 – 2012. Plánované a skutečné množství nebude porovnáváno, z tohoto titulu tudíž nebudou (po doběhnutí korekcí z minulých let) vznikat korekce zpětně ovlivňující hospodářské výsledky provozovatelů distribučních soustav.

Ceny budou stanovovány pro všechny RDS shodně na každý jednotlivý regulovaný rok dle vývoje příslušné referenční ceny na energetické burze NCG. Zohledněn bude aktuální směnný kurz CZK/EUR. Tento postup je transparentní, nediskriminační a lépe vyjadřuje obvyklou cenu pořizovaného plynu.

Plánované náklady na nákup distribuce od jiných provozovatelů distribučních soustav

V plynárenské soustavě České republiky existují situace, kdy část distribuční soustavy, kterou provozuje konkrétní provozovatel regionální distribuční soustavy, není přímo připojena k jeho soustavě. Plyn do těchto částí je distribuován sousední regionální distribuční soustavou provozovanou jiným subjektem. Distribuci do předávacího místa, ve kterém plyn vstupuje do izolované části soustavy, hradí provozovatel izolované části soustavy subjektu, který provozuje sousední regionální distribuční soustavu.

Ve II. i ve III. RO se pro nákup distribuce od jiných provozovatelů regionálních soustav používaly ceny stanovené platným cenovým rozhodnutím ERÚ pro provozovatele distribuční soustavy, kterou je plyn do izolované části distribuován, a platba byla stanovena na základě množství distribuovaných technických jednotek (MWh a tis. m³).

Pro IV. RO předpokládá ERÚ použití shodných pravidel, jaká jsou uvedena v příloze č. 4 vyhlášky č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství.

Hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení

Tento parametr byl zaveden v průběhu III. RO s tím, že poprvé bude uplatněn při výpočtu upravených povolených výnosů na regulovaný rok 2014. Metodika a princip stanovení zůstanou zachovány i pro IV. regulační období.

C. Regulace lokálních distribučních soustav

Ve IV. RO zůstane zachován princip a pravidla regulace shodné s dosavadní praxí III. RO. LDS tedy budou moci buď převzít ceny distribuce až do výše cen za distribuci plynu platné pro nadřazenou distribuční soustavu, nebo budou moci požádat ERÚ o stanovení individuálních cen.