

NÁVRH

Energetického regulačního úřadu

**METODIKA REGULACE
IV. REGULAČNÍHO OBDOBÍ
PRO OPERÁTORA TRHU**

OBSAH

1	Úvod.....	3
2	IV. regulační období.....	4
2.1	Metoda regulace	4
3	Parametry regulačního vzorce	5
3.1	Parametry společné všem činnostem	5
3.1.1	Eskalační faktor	5
3.1.2	Faktor efektivity	5
3.2	Elektroenergetika – činnosti související se zúčtováním odchylek	6
3.2.1	Povolené náklady.....	6
3.2.2	Odpisy	7
3.2.3	Zisk.....	7
3.2.4	Korekční faktor pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice	7
3.2.5	Plánované množství elektřiny dodané do odběrných míst	7
3.3	Elektroenergetika – činnosti související s výplatou a administrováním podpory z obnovitelných zdrojů a vydávání záruk původu pro obnovitelné zdroje.....	7
3.3.1	Povolené náklady.....	7
3.3.2	Odpisy	8
3.3.3	Korekční faktor pro činnosti spojené s výplatou podpory pro obnovitelné zdroje a vydávání záruk původu pro obnovitelné zdroje.....	8
3.3.4	Plánované spotřebované množství elektřiny	8
3.4	Elektroenergetika – činnost organizace trhu	9
3.4.1	Povolené náklady.....	9
3.4.2	Odpisy	9
3.4.3	Korekční faktor pro činnost organizace trhu	9
3.5	Plynárenství	10
3.5.1	Povolené náklady.....	10
3.5.2	Odpisy	11
3.5.3	Zisk.....	11
3.5.4	Korekční faktor pro činnosti v plynárenství.....	11
3.5.5	Plánované množství plynu dodané do odběrných míst	11

1 Úvod

Vzhledem k tomu, že

- (1) Energetický regulační úřad (dále také „Úřad“, „ERÚ“) je povinen na základě § 17 odst. 11 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (energetický zákon), regulovat ceny za činnosti operátora trhu uvedené v § 20a odst. 4 energetického zákona.
- (2) Operátor trhu má právo na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
- (3) Při regulaci cen za činnosti operátora trhu postupuje Úřad v souladu s ustanovením § 19a odst. 4 energetického zákona tak, aby stanovené ceny byly alespoň nákladové.
- (4) Úřad je dále povinen vycházet z ustanovení § 17 odst. 4 energetického zákona, a to zejména chránit oprávněné zájmy zákazníků a spotřebitelů v energetických odvětvích, přičemž je povinen regulovat ceny, podporovat hospodářskou soutěž v energetických odvětvích, ale i chránit oprávněné zájmy držitelů licencí.

Úřad navrhuje metodiku regulace IV. regulačního období (dále také „RO“) pro operátora trhu, která respektuje výše uvedené předpoklady a je založena na následujících základních principech:

Ustanovení § 19a energetického zákona

Náklady

Z hlediska fungování operátora trhu je otázka stanovení povolených nákladů naprosto klíčová a specifická, a to zejména s ohledem na jejich strukturu a druh včetně změn v portfoliu činností operátora trhu v průběhu III. regulačního období (např. výplata podpory obnovitelných zdrojů) a zapojení společnosti do evropských mezinárodních projektů spojování trhů (market coupling, PCR - price coupling of regions).

Úřad se již ve III. regulačním období začal zabývat otázkou účelnosti vynaložených nákladů. V této souvislosti nastartoval mapování a analýzu nákladů regulovaných subjektů v odvětví plynárenství. V této kontrolní činnosti, která by v následujícím období měla být ve svých postupech standardizována, hodlá Úřad pokračovat i nadále a zaměřit ji na veškerá regulovaná odvětví.

Odpisy

V souvislosti se zněním energetického zákona je nezbytné stanovit takovou hodnotu povolených odpisů, která po zahrnutí do regulované ceny zajistí návratnost realizovaných vložených investic.

Zisk

S ohledem na ustanovení § 19a odst. 4 a charakter společnosti zajišťující činnosti operátora trhu je Úřad toho názoru, že zisk by neměl být hlavním cílem činnosti operátora trhu, ale měl by být přiměřený pro zajištění zejména plateb do rezervního fondu, sociálního fondu zaměstnavatele a pro výplatu případných přiměřených podílů na zisku (např. dividend).

2 IV. regulační období

Energetický regulační úřad navrhuje IV. regulační období pro operátora trhu v délce trvání tří let, tj. od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2017.

2.1 Metoda regulace

Pro činnosti operátora trhu navrhuje Energetický regulační úřad pokračování v aplikaci metody revenue-cap. Jednotlivé parametry regulačního vzorce budou každoročně upravovány níže navrhovanou metodikou.

Regulace operátora trhu bude nadále oddělena z hlediska komodit elektřiny a plynu.

V oblasti elektroenergetiky budou nově regulovány samostatně také činnosti zúčtování odchylek, činnosti související s podporou obnovitelných zdrojů elektřiny (POZE) a činnost organizace trhu. S ohledem na vytvářející se trh se zárukami původu bude administrace záruk původu prozatím zahrnuta v rámci regulace činnosti POZE.

V návaznosti na výše uvedené oddělení regulace jednotlivých činností v oblasti elektroenergetiky bude upraveno také regulační výkaznictví a činnosti spojené se zúčtováním odchylek, výplatou a administrací podpory POZE, organizací trhu a vydáváním záruk původu pro elektřinu z obnovitelných zdrojů budou vykazovány odděleně.

V případě plynárenství, především s ohledem na nízké objemy obchodovaného množství plynu, bude prozatím regulace nastavena jako doposud, nedojde tedy k oddělení regulace činností spojených se zúčtováním odchylek a s organizací trhu.

V rámci regulačního výkaznictví se však činnosti zúčtování odchylek a činnosti spojené s organizací trhu budou vykazovat odděleně. Úřad tak bude moci situaci v rámci plynárenství monitorovat pro další regulační období.

3 Parametry regulačního vzorce

3.1 Parametry společné všem činnostem

3.1.1 *Eskalační faktor*

Eskalačním faktorem obecně rozumíme index, kterým jsou vstupní parametry v rámci regulačního období posouvány do dalších let.

V případě činností operátora trhu navrhuje Úřad meziroční eskalaci pouze parametru povolených nákladů. Navrhovaný eskalační faktor je založen na struktuře nákladů operátora trhu a je složen z indexu růstu cen služeb poskytovaných v oblasti programování a poradenství s váhou 50 %, mzdového indexu s váhou 30 % a indexu cen podnikatelských služeb s váhou 20 %. Pokud je hodnota eskalačního faktoru menší než 100 %, použije se pro účely výpočtu hodnota 100 %.

Index růstu cen služeb poskytovaných v oblasti programování a poradenství (*IIT*) (položka 62 - Služby v oblasti programování a poradenství a související služby) je stanoven na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 4 kód 011046 „Indexy cen tržních služeb“ za měsíc duben roku *i-1*.

Mzdový index (*MI*) je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 1 kód 3106 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku *i-1*.

Index cen podnikatelských služeb (*IPS*) je stanoven jako vážený průměr indexů cen 63- Informační služby, 64- Finanční služby, kromě pojištění a penzijního financování, 69-Právní a účetnické služby, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 82-Administrativní, kancelářské a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 4 kód 011046 „Indexy cen tržních služeb“ za měsíc duben roku *i-1* na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011.

Tabulka 1 Eskalační faktor podle struktury nákladů

Eskalační faktor							
Index	Váha indexů	Aktuální data	2013	2012	2011	2010	2009
Index cen služeb v oblasti programování a poradenství	50 %	101,1	101,2	100,6	98,5	104,9	106,2
Mzdový index	30 %	101,3	99,6	103,6	102,1	102,2	103,1
Index cen podnikatelských služeb	20 %	100,4	100,5	100,1	101,0	101,3	103,0
	Eskalační faktor	101,0	100,6	101,4	100,1	103,4	104,6

3.1.2 *Faktor efektivity*

Účelem faktoru efektivity je simulovat v regulovaném odvětví vliv tržních sil, protože reflektuje růst produktivity v celém odvětví. Pobídková regulace má přitom za cíl motivovat

regulované společnosti k aktivnímu hledání úspor individuálních nákladů, které si regulovaná společnost může ponechat jako dodatečný zisk.

Hodnota faktoru efektivity bude stanovena v souvislosti s nastavením výchozích hodnot povolených nákladů.

3.2 Elektroenergetika – činnosti související se zúčtováním odchylek

3.2.1 Povolené náklady

Výchozí hodnota povolených nákladů

Základnou pro stanovení výchozí hodnoty povolených nákladů budou náklady z roku 2013 alokované na činnost zúčtování odchylek.

Jedná se o povolené náklady spojené zejména s provozováním systému operátora trhu, osobní náklady, pronájem a další náklady související se zúčtováním odchylek. Do povolených nákladů se v rámci této činnosti zahrnují rovněž vybrané náklady spojené s integrací trhů a provozováním IT platform, které jsou stejně jako v zahraničí financovány z regulovaných (veřejných) prostředků.

Výchozí hodnota povolených nákladů bude posouzena a upravena z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání, což Úřad považuje za nezbytné vzhledem k tomu, že účelnost a výše vynaložených nákladů není u specifických činností operátora trhu i s ohledem na jeho postavení zajištěna prostým fungováním trhu. K doložení oprávněnosti nákladů si Úřad vyhrazuje právo požadovat veškerou smluvní a soutěžní dokumentaci vzhledem k zakázkám na dodání příslušného vybavení a služeb, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

Hodnota nákladů z roku 2013 bude dále snížena o náklady, které se nebudou v průběhu IV. regulačního období opakovat.

Úprava výchozí hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech regulačního období

Výchozí hodnota nákladů bude eskalována složeným eskalačním faktorem (viz kapitola 3.1.1) na cenovou úroveň roku 2014. V jednotlivých letech regulačního období bude tato hodnota indexována složeným eskalačním faktorem (viz kapitola 3.1.1) a faktorem efektivity (viz kapitola 3.1.2).

Navýšení hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech o náklady mimořádného charakteru

V jednotlivých letech IV. regulačního období může být hodnota povolených nákladů případně na žádost společnosti zálohově navýšena o náklady mimořádného charakteru, které nebyly zahrnuty ve výchozí hodnotě, ale prokazatelně budou společnosti v daném regulovaném roce vznikat. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu.

Žádost o uznání nově vzniklých nákladů musí být podána s dostatečným předstihem a musí obsahovat výši, účel a podrobné zdůvodnění opodstatněnosti těchto nákladů. V případě uznání budou náklady zahrnuty do povolených nákladů ve formě zálohy, která bude zkorigována na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl ve výši zálohy a skutečných hodnot bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $PRIBOR^1 + 1 \%$.

¹ PRIBOR je hodnota roční průměrné úrokové sazby na mezibankovním trhu depozit (PRIBOR) úvěrů se splatností jeden rok zveřejňovaná Českou národní bankou.

3.2.2 Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období budou stanovovány na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $PRIBOR^1 + 1\%$

V případě nových projektů bude meziroční navýšení odpisů zvažováno Úřadem z hlediska účelnosti a efektivnosti stejně jako v případě nákladů.

3.2.3 Zisk

Roční hodnota povoleného zisku bude stanovena Úřadem na celé regulační období ve fixní výši a bude vycházet zejména z potřeby zajištění plateb do rezervního fondu, sociálního fondu zaměstnavatele a pro výplatu případných přiměřených podílů na zisku (např. dividend).

3.2.4 Korekční faktor pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice

Korekční faktor pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice bude zohledňovat rozdíl mezi skutečnými a plánovanými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za zúčtování odchylek. V rámci stanovení korekčního faktoru bude využita časová hodnota peněz ve výši sazby $PRIBOR^1 + 1\%$

3.2.5 Plánované množství elektřiny dodané do odběrných míst

Jedná se o plánované množství elektřiny spotřebované zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dále elektřiny spotřebované zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

3.3 Elektroenergetika – činnosti související s výplatou a administrací podpory z obnovitelných zdrojů a vydávání záruk původu pro obnovitelné zdroje

3.3.1 Povolené náklady

Povolené náklady související s výplatou a administrací podpory z obnovitelných zdrojů

Povolené náklady související s výplatou a administrací podpory z obnovitelných zdrojů pro jednotlivé roky IV. regulačního období budou stanovovány na základě plánované hodnoty těchto nákladů společnosti pro daný rok.

Náklady budou posouzeny a upraveny z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $PRIBOR^1 + 1\%$

Povolené náklady související s vydáváním záruk původu pro obnovitelné zdroje

Výchozí hodnota povolených nákladů

Základnou pro stanovení výchozí hodnoty povolených nákladů spojených s vydáváním záruk původu pro obnovitelné zdroje budou náklady z roku 2013 alokované na danou činnost.

Výchozí hodnota povolených nákladů alokovaná na činnosti spojené s výplatou a administrováním podpory z obnovitelných zdrojů a vydáváním záruk původu pro obnovitelné zdroje bude posouzena a upravena na základě účelnosti a efektivity jejich vynakládání. Činnost operátora trhu spojená s vydáváním záruk původu bude vykazována samostatně. K doložení oprávněnosti nákladů si Úřad vyhrazuje právo požadovat veškerou smluvní a soutěžní dokumentaci vzhledem k zakázkám na dodání příslušného vybavení a služeb, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

Hodnota nákladů z roku 2013 bude dále snížena o náklady, které se nebudou v průběhu IV. regulačního období opakovat, může se jednat zejména o náklady spojené s investicí do nových IT systémů.

Úprava výchozí hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech regulačního období

Výchozí hodnota nákladů bude eskalována složeným eskalačním faktorem na cenovou úroveň roku 2014. V jednotlivých letech regulačního období bude tato hodnota indexována složeným eskalačním faktorem (viz kapitola 3.1.1) a faktorem efektivity (viz kapitola 3.1.2).

Navýšení hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech o náklady mimořádného charakteru

V jednotlivých letech IV. regulačního období může být hodnota povolených nákladů případně na žádost společnosti zálohově navýšena o náklady mimořádného charakteru, které nebyly zahrnuty ve výchozí hodnotě, ale prokazatelně budou společnosti v daném regulovaném roce vznikat. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu.

Žádost o uznání nově vzniklých nákladů musí být podána s dostatečným předstihem a musí obsahovat výši, účel a podrobné zdůvodnění opodstatněnosti těchto nákladů. V případě uznání budou náklady zahrnuty do povolených nákladů ve formě zálohy, která bude zkorigována na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl ve výši zálohy a skutečných hodnot bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $\text{PRIBOR}^1 + 1 \%$.

3.3.2 Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období budou stanovovány na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $\text{PRIBOR}^1 + 1 \%$.

3.3.3 Korekční faktor pro činnosti spojené s výplatou podpory pro obnovitelné zdroje a vydáváním záruk původu pro obnovitelné zdroje

Korekční faktor pro činnosti související s výplatou a administrováním podpory z obnovitelných zdrojů a vydáváním záruk původu pro obnovitelné zdroje bude zohledňovat rozdíl mezi skutečnými a plánovanými vykazovanými hodnotami parametrů administrativních a finančních nákladů na výplatu podpory z obnovitelných zdrojů a administraci záruk původu. V rámci stanovení korekčního faktoru bude využita časová hodnota peněz ve výši sazby $\text{PRIBOR}^1 + 1 \%$

3.3.4 Plánované spotřebované množství elektřiny

Jedná se o plánované množství elektřiny spotřebované zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, a dále elektřiny spotřebované zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně

odděleném od elektrizační soustavy České republiky, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

3.4 Elektroenergetika – činnost organizace trhu

3.4.1 Povolené náklady

Výchozí hodnota povolených nákladů

Základnou pro stanovení výchozí hodnoty povolených nákladů budou náklady z roku 2013 související s činností organizace trhu.

Výchozí hodnota povolených nákladů bude posouzena a upravena z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání. K doložení oprávněnosti nákladů si Úřad vyhrazuje právo požadovat veškerou smluvní a soutěžní dokumentaci vzhledem k zakázkám na dodání příslušného vybavení a služeb, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

Hodnota nákladů z roku 2013 bude dále snížena o náklady, které se nebudou v průběhu IV. regulačního období opakovat.

Úprava výchozí hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech regulačního období

Výchozí hodnota nákladů bude eskalována složeným eskalačním faktorem (viz kapitola 3.1.1) na cenovou úroveň roku 2014. V jednotlivých letech regulačního období bude tato hodnota indexována složeným eskalačním faktorem (viz kapitola 3.1.1) a faktorem efektivity (viz kapitola 3.1.2).

Navýšení hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech o náklady mimořádného charakteru

V jednotlivých letech IV. regulačního období může být hodnota povolených nákladů případně na žádost společnosti zálohově navýšena o náklady mimořádného charakteru, které nebyly zahrnuty v základně, ale prokazatelně budou společnosti v daném regulovaném roce vznikat. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu.

Žádost o uznání nově vzniklých nákladů musí být podána s dostatečným předstihem a musí obsahovat výši, účel a podrobné zdůvodnění opodstatněnosti těchto nákladů. V případě uznání budou náklady zahrnuty do povolených nákladů ve formě zálohy, která bude zkorigována na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl ve výši zálohy a skutečných hodnot bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $PRIBOR^1 + 1\%$.

3.4.2 Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období budou stanovovány na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na danou činnost pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $PRIBOR^1 + 1\%$.

3.4.3 Korekční faktor pro činnost organizace trhu

Korekční faktor pro činnost organizace trhu v elektroenergetice bude zohledňovat rozdíl mezi skutečnými a plánovanými vykazovanými hodnotami parametrů pro činnost organizace trhu.

V rámci stanovení korekčního faktoru bude využita časová hodnota peněz ve výši sazby PRIBOR¹ + 1 %.

3.5 Plynárenství

S ohledem na fakt, že administrace obchodování s plynem není v současnosti pro operátora trhu samofinancovatelná vzhledem k nízkým objemům obchodovaného množství, bude cena za činnost zúčtování operátora trhu v plynárenství nadále pokrývat současně náklady spojené s činností zúčtování odchylek a náklady spojené s organizováním trhu v oblasti plynárenství.

Činnosti související s organizováním trhu však budou vykazovány samostatně, aby měl Úřad k dispozici informace o možnostech případné změny systému regulace.

3.5.1 Povolené náklady

Výchozí hodnota povolených nákladů

Základnou pro stanovení výchozí hodnoty povolených nákladů budou náklady na činnosti z oblasti plynárenství z roku 2013.

Jedná se o povolené náklady spojené zejména s provozováním systému operátora trhu, osobní náklady, pronájem a další náklady spojené s činností zúčtování a související s organizováním trhu.

Výchozí hodnota povolených nákladů bude posouzena a upravena z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání, což Úřad považuje za nezbytné vzhledem k tomu, že účelnost a výše vynaložených nákladů není u specifických činností operátora trhu i s ohledem na jeho postavení zajištěna prostým fungováním trhu. K doložení oprávněnosti nákladů si Úřad vyhrazuje právo požadovat veškerou smluvní a soutěžní dokumentaci vzhledem k zakázkám na dodání příslušného vybavení a služeb, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

Hodnota nákladů z roku 2013 bude dále snížena o náklady, které se nebudou v průběhu IV. regulačního období opakovat.

Úprava výchozí hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech regulačního období

Výchozí hodnota nákladů bude eskalována složeným eskalačním faktorem (viz kapitola 3.1.1) na cenovou úroveň roku 2014. V jednotlivých letech regulačního období bude tato hodnota indexována složeným eskalačním faktorem (viz kapitola 3.1.1) a faktorem efektivity (viz kapitola 3.1.2).

Navýšení hodnoty povolených nákladů v jednotlivých letech o náklady mimořádného charakteru

V jednotlivých letech IV. regulačního období může být hodnota povolených nákladů případně na žádost společnosti zálohově navýšena o náklady mimořádného charakteru, které nebyly zahrnuty v základně, ale prokazatelně budou společností v daném regulovaném roce vznikat. V případě operátora trhu lze předpokládat především náklady nově vzniklé např. v souvislosti s přicházejícími projekty nebo povinnostmi operátora trhu.

Žádost o uznání nově vzniklých nákladů musí být podána s dostatečným předstihem a musí obsahovat výši, účel a podrobné zdůvodnění opodstatněnosti těchto nákladů. V případě uznání budou náklady zahrnuty do povolených nákladů ve formě zálohy, která bude zkorigována na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl ve výši zálohy a skutečných hodnot bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši PRIBOR¹ + 1 %.

3.5.2 Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období budou stanovovány na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované v oblasti plynárenství pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který bude úročen časovou hodnotou peněz ve výši $PRIBOR^1 + 1 \%$.

3.5.3 Zisk

Roční hodnota povoleného zisku pro činnosti operátora trhu v plynárenství vstupující do regulačního vzorce bude stanovena Úřadem na celé regulační období ve fixní výši a bude vycházet zejména z potřeby zajištění plateb do rezervního fondu, sociálního fondu zaměstnavatele a pro výplatu případných přiměřených podílů na zisku (např. dividend).

3.5.4 Korekční faktor pro činnosti v plynárenství

Korekční faktor pro činnosti operátora trhu v plynárenství bude zohledňovat rozdíl mezi skutečnými a plánovanými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství. V rámci stanovení korekčního faktoru bude využita časová hodnota peněz ve výši sazby $PRIBOR^1 + 1 \%$.

3.5.5 Plánované množství plynu dodané do odběrných míst

Jedná se o plánované množství plynu distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám, dodané všem zákazníkům připojených přímo k přepravní soustavě, množství energie plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuce plynu.