

ZÁSADY CENOVÉ REGULACE PRO OPERÁTORA TRHU V OBDOBÍ 2016-2018

Energetický regulační úřad

OBSAH

1	Úvod.....	4
2	IV. regulační období.....	5
2.1	Metoda regulace	5
3	Parametry regulačního vzorce v elektroenergetice	6
3.1	Parametry společné všem činnostem	6
3.1.1	Eskalační faktor	6
3.1.2	Faktor efektivity	7
3.1.3	Indexace korekčních faktorů	7
3.2	Elektroenergetika – činnosti související se zúčtováním odchylek	7
3.2.1	Povolené náklady.....	7
3.2.2	Odpisy	8
3.2.3	Zisk.....	8
3.2.4	Korekční faktor pro činnost zúčtování odchylek v elektroenergetice	8
3.2.5	Počet odběrných míst	8
3.3	Elektroenergetika – činnost organizace trhu	8
3.3.1	Povolené náklady.....	8
3.3.2	Odpisy	9
3.3.3	Korekční faktor pro činnost organizace trhu	9
3.3.4	Plánované množství zobchodované elektřiny.....	9
3.4	Elektroenergetika – činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů	9
3.4.1	Plánované náklady.....	9
3.4.2	Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje	10
3.4.3	Odpisy	10
3.4.4	Korekční faktor pro činnosti související s výplatou podpory pro podporované zdroje	10
3.4.5	Počet odběrných míst	10
3.5	Elektroenergetika – činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje	10
3.5.1	Činnosti podle nového energetického zákona	10
3.5.2	Plánované náklady.....	10
3.5.3	Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje	10
3.5.4	Odpisy	11
3.5.5	Korekční faktor pro činnosti spojené s administrací záruk původu pro podporované zdroje	11
3.5.6	Plánované množství vydaných záruk původu	11
4	Parametry regulačního vzorce v plynárenství.....	12
4.1	Povolené náklady.....	12
4.1.1	Výchozí hodnota povolených nákladů	12
4.1.2	Eskalační faktor	12

4.1.3	Faktor efektivity	13
4.2	Odpisy.....	13
4.3	Zisk	13
4.4	Indexace korekčních faktorů	14
4.5	Korekční faktor za činnosti v plynárenství.....	14
4.6	Plánované množství plynu dodané do odběrných míst	14
5	Parametry regulačního vzorce pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT) v elektroenergetice a plynárenství	15
5.1.1	Plánované náklady.....	15
5.1.2	Odpisy	15
5.1.3	Korekční faktor pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích.	15
5.1.4	Počet subjektů.....	15

1 Úvod

Vzhledem k tomu, že

- (1) Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) 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 související služby v elektroenergetice a plynárenství dle § 19a odst. 1-3 a odst. 9,
- (2) při regulaci cen za činnosti operátora trhu postupuje Úřad v souladu s ustanovením § 19a odst. 6 energetického zákona tak, aby stanovené ceny byly alespoň nákladové,
- (3) Úřad je povinen vycházet z ustanovení § 17 odst. 4 energetického zákona a 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,
- (4) Úřad dle § 17 odst. 5 energetického zákona podporuje rozvoj vnitřního trhu s elektřinou a plynem v rámci Evropské unie a rozvoj regionálních trhů s energií,
- (5) Úřad může kromě činností uvedených v § 17 odstavci 11 (resp. § 20a odst. 4) energetického zákona rozhodnout o regulaci cen dalších činností vykonávaných operátorem trhu dle § 17 odst. 12, jestliže je to nezbytné k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu elektrizační či plynárenské soustavy, zajištění nediskriminačního přístupu účastníků trhu do elektrizační či plynárenské soustavy nebo je-li trh ohrožen účinky omezení hospodářské soutěže nebo vyžaduje-li to mimořádná tržní situace,
- (6) operátor trhu je povinen vykonávat činnosti uvedené v § 20a odst. 4 energetického zákona a
- (7) operátor trhu má právo na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů podle § 28 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o POZE“) a na úhradu administrování záruk původu dle § 45 odst. 10 zákona o POZE.

Úřad stanovil metodiku regulace IV. regulačního období (dále jen „RO“) pro operátora trhu pro roky 2016-2018, která respektuje výše uvedené předpoklady a je založena na následujících základních principech:

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. RO (např. výplata podpory obnovitelných zdrojů) a zapojení společnosti do evropských mezinárodních projektů spojování (integrace) trhů (např. market coupling denní a vnitrodenní trhy, PCR - price coupling of regions, XBID – vytvoření jednotného vnitrodenního trhu s elektřinou, vliv evropských síťových kodexů).

Úřad se již ve III. RO začal zabývat otázkou účelnosti vynaložených nákladů. V této souvislosti nastroval 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 investic.

Zisk

S ohledem na ustanovení § 19a odst. 4 energetického zákona „...stanovené ceny alespoň nákladové.“ a charakter společnosti zajišťující činnosti operátora trhu Úřad zastává názor, že zisk by neměl být hlavním cílem činnosti operátora trhu. Nicméně přiměřený zisk pro zajištění zejména plateb do rezervního fondu (nikoliv pro výplatu dividend) je přiznán.

2 IV. regulační období

Energetický regulační úřad stanovil IV. RO pro operátora trhu v délce trvání tří let, tj. od 1. 1. 2016 do 31. 12. 2018.

2.1 Metoda regulace

U činností operátora trhu Úřad pokračuje v aplikaci metody revenue-cap a určené parametry regulačního vzorce budou každoročně upravovány níže navrhovanou metodikou.

Regulace operátora trhu je nadále oddělena z hlediska komodit elektřiny a plynu a v oblasti elektroenergetiky jsou nově regulovány samostatně činnosti související se zúčtováním odchylek, činnost organizace trhu, činnosti související s výplatou a administrací podpory obnovitelných zdrojů elektřiny (dále jen „POZE“) a činnosti související s administrací záruk původu. Operátor trhu dále vykonává činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro sektor elektroenergetiky i plynárenství.

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

Vzhledem k dynamickému prostředí, ve kterém operátor trhu působí, je možné v průběhu regulačního období regulovat i jiné výše nespecifikované činnosti.

V návaznosti na výše uvedené oddělení regulace jednotlivých činností v oblasti elektroenergetiky bude upraveno také regulační výkaznictví a jednotlivé činnosti budou vykazovány odděleně. V rámci regulačního výkaznictví pro oblast plynárenství se činnosti zúčtování odchylek a činnosti spojené s organizací trhu budou také vykazovat odděleně. Úřad tak bude moci situaci v rámci plynárenství monitorovat pro další RO.

3 Parametry regulačního vzorce v elektroenergetice

3.1 Parametry společné všem činnostem

3.1.1 Eskalační faktor

Eskalační faktor je index časové hodnoty peněz, kterým jsou upravovány vstupní parametry v rámci regulačního období pro použití v dalších letech.

V případě činností operátora trhu stanovil Úřad meziroční eskalaci pouze parametru povolených nákladů. 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 20 % a indexu cen podnikatelských služeb s váhou 30 %. 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*) 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 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku *t*.

např: <https://www.czso.cz/csu/czso/indexy-cen-trznich-sluzeb-v-produkcni-sfere-duben-2015>

Index cen podnikatelských služeb (*IPS*) je stanoven jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku *t*.

např: <https://www.czso.cz/csu/czso/indexy-cen-trznich-sluzeb-v-produkcni-sfere-duben-2015>

Mzdový index (*MI*) je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku *t*.

např: <https://www.czso.cz/csu/czso/evdencni-pocet-zamestnancu-a-jejich-mzdy-1-ctvrtleti-2014-a65lice04i>

Tabulka 1 Eskalační faktor podle struktury nákladů¹

Eskalační faktor								
Index	Váha indexů	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009
Index cen služeb v oblasti programování a poradenství	50 %	101,1	101,1	101,2	100,6	98,5	104,9	106,2
Mzdový index	20 %	102,2	103,3	99,6	103,6	102,1	102,2	103,1
Index cen podnikatelských služeb	30 %	101,3	100,4	100,5	100,1	101,0	101,3	103,0
	Eskalační faktor	101,4	101,3	100,7	101,1	100,0	103,3	104,6

¹ roky 2015 a 2014 dle nové metodiky, ostatní roky jen přibližné statistiky a jejich eskalační faktor přepočten do minulosti na aritmetický průměr

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 je stanovena na 3 % za celé IV. RO, tedy 1,010 % (zaokrouhleno) ročně.

3.1.3 Indexace korekčních faktorů

Veškeré uvedené korekční faktory budou indexovány o vliv časové hodnoty peněz a to pomocí součinu hodnot SPI (Index cen tržních služeb) za roky $i-2$ a $i-1$. Index cen tržních služeb je stanoven 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.

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 průměrné indexované náklady z let 2012-2014 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, úpravami 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.

Výchozí hodnota nákladů pro jednotlivé roky IV. RO bude snížena o náklady, které se nebudou v průběhu IV. regulačního období opakovat a navýšena o náklady na případné nové činnosti.

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 (např. registrace OPM, ceny související s REMIT, integrace denního a vnitrodenního trhu, evropská legislativa).

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 faktoru trhu ve formě zálohy, která bude zkorigována na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl výše zálohy a skutečných hodnot bude úročen časovou hodnotou peněz jako korekční faktory. Bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn.

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.

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 IV. RO ve fixní výši, aby nemotivovala operátora trhu zvyšovat povolené náklady. Zisk je vypočten z průměru povolených zisků let 2012-2014.

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 povolenými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za zúčtování odchylek. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz.

3.2.5 Počet odběrných míst

Jedná se o celkový počet odběrných míst podle §17d energetického zákona, který ukládá změnu výběru poplatku na činnost Úřadu a ceny za činnost operátora trhu ze spotřebovaného množství elektřiny na odběrné místo.

3.3 Elektroenergetika – činnost organizace trhu

3.3.1 Povolené náklady

Výchozí hodnota povolených nákladů

Základnou pro stanovení výchozí hodnoty povolených nákladů budou indexované průměrné náklady z let 2012-2014 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.

Výchozí hodnota nákladů pro jednotlivé roky IV. RO bude snížena o náklady, které se nebudou v průběhu IV. regulačního období opakovat a navýšena o náklady na případné nové činnosti.

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 faktoru trhu ve formě zálohy, která bude zkorigována na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl ve výši zálohy a skutečných hodnot bude úročen časovou hodnotou peněz jako korekční faktory. Bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn.

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.

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

3.3.3 Korekční faktor pro činnost organizace trhu

Korekční faktor pro činnost organizace trhu v elektroenergetice bude zohledňovat rozdíl mezi skutečnými a povolenými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za činnost organizace trhu. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz. Do korekčního faktoru budou vstupovat i „mimořádné“ výnosy (saldo výnosů a nákladů) plynoucí např. z vypořádání odchylek a ostatních výnosů a nákladů.

3.3.4 Plánované množství zobchodované elektřiny

Paušální poplatek 2 Kč/MWh se nahrazuje samostatnou cenou za činnost organizace trhu a náklad na organizaci trhu tak nebude rozpuštěn do spotřebovaného množství elektřiny, ale do zobchodovaného množství elektřiny na krátkodobých trzích. Nicméně záměrem Úřadu je držet tuto cenu stabilní, aby nedocházelo k rozkolísání dobře fungujícího trhu.

3.4 Elektroenergetika – činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů

3.4.1 Plánované náklady

Plánované administrativní a finanční náklady související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů pro jednotlivé roky IV. RO budou stanovovány na základě průměru skutečných hodnot z let 2012-2014 a předpokládaného cash flow na rok regulovaný.

Administrativní náklady budou posouzeny a upraveny z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání.

3.4.2 Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje

Vzhledem k obtížné predikovatelnosti množství vydávaných záruk původu a jejich relativní nákladnosti v rámci zavádění IT systému bude pro účely IV. RO zaveden parametr zohledňující ceny záruk původu, který umožní z části krýt náklady na činnosti spojené s administrací záruk původu stejnou formou jako ve III. RO. Tento parametr bude opačný k parametru „parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje ostatních členských států EU“ použitý v ceně za činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje.

3.4.3 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.

3.4.4 Korekční faktor pro činnosti související s výplatou podpory pro podporované zdroje

Korekční faktor pro činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými vykazovanými hodnotami parametrů administrativních a finančních nákladů na výplatu podpory z obnovitelných zdrojů. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz.

3.4.5 Počet odběrných míst

Jedná se o celkový počet odběrných míst podle §17d novely energetického zákona, který ukládá změnu výběru poplatku na činnost Úřadu a ceny za činnosti operátora trhu ze spotřebovaného množství elektřiny na odběrné místo.

3.5 Elektroenergetika – činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje

3.5.1 Činnosti podle nového energetického zákona

Operátor trhu podle ustanovení § 45 odst. 4 zákona o podporovaných zdrojích provozuje evidenci záruk původu, která umožňuje vydání, převod, uplatnění, uznání a vyřazení záruky původu. Dle odst. 10 je držitel účtu povinen hradit cenu za vydání, převod záruky původu a vedení účtu v evidenci a Úřad tyto tři ceny stanoví. Cena za tuzemský a zahraniční převod bude jednotná.

3.5.2 Plánované náklady

Plánované náklady budou stanovovány na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti ve výkazech, alokované na danou činnost pro daný rok. Náklady budou posouzeny a upraveny z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání.

3.5.3 Parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje

Vzhledem k obtížné predikovatelnosti množství vydávaných záruk původu a jejich relativní nákladnosti v rámci zavádění IT systému bude pro účely IV. RO zaveden parametr zohledňující ceny záruk původu ostatních členských států EU, který umožní z části krýt náklady na činnosti spojené s administrací záruk původu stejnou formou jako ve III. RO.

Tento parametr bude opačný k parametru „parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje“ v ceně za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů. Výše ceny za vydání záruky původu bude stanovena na základě porovnání cen záruk původu vydávaných v ostatních členských státech EU.

3.5.4 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.

3.5.5 Korekční faktor pro činnosti spojené s administrací záruk původu pro podporované zdroje

Korekční faktor pro činnosti související s administrací záruk původu pro podporované zdroje zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými vykazovanými hodnotami parametrů souvisejících s administrací záruk původu. Korekční faktor bude úročen časovou hodnotou peněz.

3.5.6 Plánované množství vydaných záruk původu

Náklady spojené s administrací záruk původu pro podporované zdroje budou rozpuštěny do množství vydaných záruk původu a částečně nahradí krytí skrze cenu za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů použité ve III. RO.

4 Parametry regulačního vzorce v 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 činnosti 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.

4.1 Povolené náklady

4.1.1 Výchozí hodnota povolených nákladů

Základnou pro stanovení výchozí hodnoty povolených nákladů byly průměrné indexované náklady z let 2012 – 2014 na činnosti operátora trhu v oblasti plynárenství.

Jedná se o náklady spojené zejména s provozováním systému operátora trhu, osobní náklady, pronájem a další náklady spojené s činnostmi operátora trhu v oblasti plynárenství.

Výchozí hodnota povolených nákladů byla posouzena a upravena z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání, což Úřad považoval 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 i v průběhu IV. RO, resp. prokázání efektivního a účelného čerpání prostředků z regulovaných zdrojů.

Výchozí hodnota nákladů pro jednotlivé roky IV. RO je dále snížena o náklady, které se nebudou v průběhu IV. regulačního období opakovat, a navýšena o náklady na případné nové činnosti.

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 výchozí hodnoty, 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 parametru regulačního vzorce Faktor trhu (F_{oti}) ve formě zálohy, která bude zkorigována na základě skutečných účetně vykázaných hodnot. Rozdíl ve výši zálohy a skutečných hodnot bude úročen časovou hodnotou peněz. Bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn.

4.1.2 Eskalační faktor

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

V případě činností operátora trhu stanovil Úřad meziroční eskalaci pouze parametru povolených nákladů. Eskalační faktor je založen na struktuře nákladů operátora trhu a je složen z indexu růstu cen služeb poskytovaných v oblasti programování a poradenství (*IIT*) s váhou 50 %, mzdového indexu (*IM*) s váhou 20 % a indexu cen podnikatelských služeb (*IPS*) s váhou 30 %. 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*) je stanoven na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný Českým statistickým úřadem pod kódem 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62 – Služby v oblasti programování a poradenství, za měsíc duben roku *t*.

např: <https://www.czso.cz/csu/czso/indexy-cen-trznich-sluzeb-v-produkcní-sfere-duben-2015>

Index cen podnikatelských služeb (*IPS*) je stanoven jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných Českým statistickým úřadem pod kódem 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63 – Informační služby, K64 – Finanční služby, kromě pojištění a penzijního financování, M69 – Právní a účetnické služby, M74 – Ostatní odborné, vědecké a technické služby, N78 – Služby v oblasti zaměstnání a N82 – Administrativní a jiné podpůrné služby za měsíc duben roku *t*.

např: <https://www.czso.cz/csu/czso/indexy-cen-trznich-sluzeb-v-produkcní-sfere-duben-2015>

Mzdový index (*IM*) je vykazován Českým statistickým úřadem pod kódem 110024 v tabulce 01 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku *t*.

např: <https://www.czso.cz/csu/czso/evidencni-pocet-zamestnancu-a-jejich-mzdy-1-ctvrtleti-2015>

4.1.3 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 je stanovena na 3 % za celé IV. RO, tedy 1,010 % (zaokrouhleno) ročně.

4.2 Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období se stanoví na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované pro oblast plynárenství pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot se následně zohlední prostřednictvím korekčního faktoru, který je úročen časovou hodnotou peněz (viz kapitola 4.4).

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

4.3 Zisk

Roční hodnotu povoleného zisku stanovil Úřad na celé IV. regulační období ve fixní výši, tak aby nemotivovala operátora trhu zvyšovat povolené náklady. Hodnota povoleného zisku byla stanovena ve výši průměru povolených zisků let 2012-2014.

4.4 Indexace korekčních faktorů

Veškeré korekční faktory plynoucí z IV. RO jsou indexovány o vliv časové hodnoty peněz a to pomocí součinu hodnot SPI (Index cen tržních služeb) za roky $i-2$ a $i-1$. Index cen tržních služeb je stanoven Českým statistickým úřadem v tabulce 4 „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011036, příp. kód 011046) za měsíc duben roku $i-1$ (duben roku $i-2$) na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011.

4.5 Korekční faktor za činnosti v plynárenství

Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými hodnotami parametrů vstupujících do výpočtu ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství. V rámci stanovení korekčního faktoru je využita časová hodnota peněz (viz kapitola 4.4).

4.6 Plánované množství plynu dodané do odběrných míst

Jedná se o plánované množství energie plynu distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám, dodané všem zákazníkům připojeným 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 distribuci plynu.

5 Parametry regulačního vzorce pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích (REMIT) v elektroenergetice a plynárenství

Na základě Nařízení č. 1227/2011 Evropského parlamentu a Rady, resp. prováděcího nařízení Komise č. 1348/2014 a § 20a odst. 4 písm. z) energetického zákona má operátor trhu povinnost na žádost účastníka trhu uzavřít s tímto účastníkem smlouvu o oznamování údajů a poskytovat údaje z evidence o jejich obchodních transakcích včetně příkazů z obchodování.

5.1.1 Plánované náklady

Plánované náklady související s činností poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích kryjí náklady s provozováním systému evidence, osobní náklady a ostatní režijní náklady a jsou jednotlivě stanoveny pro každý rok IV. regulačního období.

Náklady jsou posuzovány a upraveny z hlediska účelnosti a efektivnosti jejich vynakládání.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který je úročen časovou hodnotou peněz (viz kapitola 3.1.3, resp. 4.4).

5.1.2 Odpisy

Povolené odpisy pro jednotlivé roky IV. regulačního období jsou stanoveny na základě plánované hodnoty účetních odpisů společnosti alokované na činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro daný rok.

Rozdíly skutečných a plánovaných hodnot budou následně zohledněny prostřednictvím korekčního faktoru, který je úročen časovou hodnotou peněz (viz kapitola 3.1.3, resp. 4.4).

5.1.3 Korekční faktor pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích

Korekční faktor pro činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a povolenými hodnotami výnosů. Korekční faktor je úročen časovou hodnotou peněz (viz kapitola 3.1.3, resp. 4.4).

5.1.4 Počet subjektů

Jedná se o celkový počet subjektů aktivních na krátkodobých trzích operátora trhu, na které se vztahuje povinnost dle výše uvedeného nařízení oznamovat údaje Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů.