

## Příloha č. 8

### Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu

**(1) Cena za činnosti související se zúčtováním odchylek v elektroenergetice  $c_{otzui}$  v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otsi} = \frac{UPV_{otzui}}{OPM \times 12} ,$$

kde

index **ot** značí operátora trhu,

index **zu** značí činnost související se zúčtováním odchylek,

index **pl** značí plánovanou hodnotu,

**i** je pořadové číslo regulovaného roku,

$UPV_{otzui}$  [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$UPV_{otzui} = PV_{otzui} + F_{otzui} + KF_{otzui} - V_{otzupli} ,$$

kde

$PV_{otzui}$  [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PV_{otzui} = PN_{otzui} + O_{otzui} + Z_{otzui} ,$$

kde

$PN_{otzui}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu spojené s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek v elektroenergetice pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PN_{otzui} = PN_{otzu0} \times (1 - X_{otzu})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} ,$$

kde

$t$  je letopočet roku v rámci regulačního období,

$L$  je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$PN_{otzu0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu spojených s činnostmi souvisejícími se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

$X_{otzu}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ ; pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t ,$$

kde

$p_{IIT}$  [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

$p_{IPS}$  [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

$p_{IM}$  [-] je váha mzdového indexu,

$IIT_t$  [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený 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  $t$ ,

$IPS_t$  [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený 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  $t$ ,

$IM_t$  [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku  $t$ ,

$O_{otzui}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek pro regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{otzui} = O_{otzupli} + KF_{otzuo i} ,$$

kde

$O_{otzupli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otzuo i}$  [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností souvisejících se zúčtováním odchylek v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce 1,

$Z_{otzui}$  [Kč] je povolený zisk operátora trhu v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i, i+1$  a  $i+2$ ,

$F_{otzui}$  [Kč] je faktor trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností zúčtování odchylek nebo integračních evropských projektů v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otzui}$  [Kč] je korekční faktor operátora trhu související se zúčtováním odchylek stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 2,

$V_{otorpli}$  [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu související se zúčtováním odchylek jako registrace subjektu zúčtování a roční platba za činnost zúčtování v regulovaném roce  $i$ ,

**OPM** [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

**(2) Cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice  $c_{otori}$  v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otori} = \frac{PN_{otori} + O_{otori} - V_{otorpli} + F_{otori} + KF_{otori}}{ZME_{pli}},$$

kde

index **or** značí činnosti související s organizací trhu,

$PN_{otori}$  [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu související s činností organizace trhu pro regulovaný rok  $i$  stanovené vztahem

$$PN_{otori} = PN_{otor0} \times (1 - X_{otor})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

$PN_{otor0}$  [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu související s činností organizace trhu, tedy s provozováním systému OTE, mzdovými náklady, pronájmem a dalšími provozními náklady, stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$  na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

$X_{otor}$  [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti související s organizací trhu v elektroenergetice stanovená Energetickým regulačním úřadem,

$I_t$  [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku  $t$ , stanovena podle odstavce 1 této přílohy,

$O_{otori}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu pro regulovaný rok  $i$ , stanovena vztahem

$$O_{otori} = O_{otorpli} + KF_{otoroi},$$

kde

$O_{otorpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu stanovena Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otoroi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti organizace trhu v roce  $i-2$ , stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce 3,

$V_{otorpli}$  [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních souvisejících činností operátora trhu, zahrnující další výnosy za organizaci krátkodobého trhu s elektřinou vyplývající z plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu

s elektřinou podle jiného právního předpisu<sup>15)</sup>) a jiné např. přednáškové činnosti pro regulovaný rok  $i$ ,

$F_{otori}$  [Kč] je faktor trhu zohledňující aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s činností organizace trhu v elektroenergetice stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otori}$  [Kč/MWh] je korekční faktor operátora trhu za činnosti související s organizací trhu stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 4,

$ZME_{pli}$  [MWh] je plánované množství zobchodované elektřiny držiteli licencí na obchod v roce  $i$  stanovené Energetickým regulačním úřadem.

**(3) Cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice  $c_{otpozi}$  v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem**

$$c_{otpozi} = \frac{AN_{otpozpli} + FN_{otpozpli} + O_{otpozi} + P_{otpozi} + KF_{otpozi}}{OPM \times 12},$$

kde

index **poz** značí činnost související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů,

$AN_{otpozpli}$  [Kč] jsou plánované administrativní náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v regulovaném roce  $i$  stanovené Energetickým regulačním úřadem,

$FN_{otpozpli}$  [Kč] jsou plánované finanční náklady operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovené Energetickým regulačním úřadem na regulovaný rok  $i$  jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů, včetně souvisejících poplatků uhrazených bankám nebo jiným peněžním ústavům,

$O_{otpozi}$  [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činností spojených s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice na regulovaný rok  $i$ , stanovená vztahem

$$O_{otpozi} = O_{otpozpli} + KF_{otpozoi},$$

kde

$O_{otpozpli}$  [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

$KF_{otpozoi}$  [Kč] je korekční faktor odpisů související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 5,

$P_{otpozi}$  [Kč] je parametr zohledňující ceny záruk původu pro podporované zdroje, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v souvislosti s výplatou

<sup>15)</sup> § 20a odst. 4 písm. i) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice, stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok  $i$ ,

**KF<sub>otpozi</sub>** [Kč] je korekční faktor související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů stanovený podle přílohy č. 9 odstavce 6,

**OPM** [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků v České republice odebírajících elektřinu podle údajů k 31. 12. předaných provozovateli soustav operátorovi trhu za kalendářní rok, který předchází kalendářnímu roku, ve kterém se sestavuje návrh rozpočtové kapitoly Energetický regulační úřad pro následující rozpočtový rok.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečné ceny za činnosti související se zúčtováním odchylek Kč/odběrné místo/měsíc a za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů v elektroenergetice v Kč/odběrné místo/měsíc jsou zaokrouhleny na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost organizace trhu v elektroenergetice v Kč/MWh je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.