

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 5/2024

- Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2024 ze dne 25. června 2024, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2023 ze dne 28. prosince 2023 1



Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2024 ze dne 25. června 2024, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2023 ze dne 28. prosince 2023

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) 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 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2023 ze dne 28. prosince 2023.

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2023 ze dne 29. listopadu 2023, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 10/2023 ze dne 28. prosince 2023, se mění takto:

1. V části první se doplňuje bod (1.10), který zní:

„**(1.10)** Cena za činnost datového centra uvedená v bodě (6) je stanovena v souladu s přílohami č. 15 a 16 tohoto cenového rozhodnutí.“

2. Část šestá zní:

„ČÁST ŠESTÁ: Nesíťová infrastruktura

(6) Cena za provoz nesíťové infrastruktury

(6.1) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je pro účely fakturace ceny za provoz nesíťové infrastruktury považován za odběr zákazníka a soubor předávacích míst odběrného místa nebo výroby elektřiny, prostřednictvím kterého je uskutečňován odběr elektřiny za jiným účelem, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě, je považován za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.

(6.2) Cena za provoz nesíťové infrastruktury zahrnuje:

(6.2.1) cenu za činnosti operátora trhu, kterou tvoří

(6.2.1.1) cena za činnosti související se zúčtováním odchylek ve výši

1,73 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.1.2) cena za činnosti související s výplatou a administrací podpory z podporovaných zdrojů ve výši

0,02 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.2) cenu za činnost datového centra ve výši

5,10 Kč/odběrné místo/měsíc,

(6.2.3) poplatek na činnost Energetického regulačního úřadu podle jiného právního předpisu¹², stanovený nařízením vlády, kterým se stanoví sazba poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu v odvětví elektroenergetiky, v Kč/odběrné místo/měsíc.

Cenu za provoz nesíťové infrastruktury účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi za každé jeho odběrné místo na území České republiky připojené k přenosové nebo distribuční soustavě.

(6.3) Začíná-li služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za provoz nesíťové infrastruktury v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za provoz nesíťové infrastruktury jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy je služba distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.“

3. Doplňují se přílohy č. 15 a 16, které znějí:

„Příloha č. 15: Postup stanovení ceny za činnost datového centra

Cena za činnost datového centra (dále jen „EDC“) c_{EDCi} v Kč/odběrné místo/měsíc je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{EDCi} = \frac{UPV_{EDCi}}{OM \times 12},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{EDCi} [Kč] jsou upravené povolené výnosy EDC pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{EDCi} = PV_{EDCi} + KF_{EDCi} - V_{EDCpli},$$

kde

PV_{EDCi} [Kč] jsou povolené výnosy EDC pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{EDCi} = PN_{EDCi} + O_{EDCi} + Z_{EDCi} + F_{EDCi},$$

kde

PN_{EDCi} [Kč] jsou povolené náklady EDC pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{EDCi} = N_{EDCpli} + KF_{EDCni},$$

kde

N_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCni} [Kč] je korekční faktor nákladů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými ekonomicky oprávněnými náklady v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 16,

O_{EDCi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

¹² § 17d 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.

$$O_{EDCi} = O_{EDCpli} + KF_{EDCo_i} ,$$

kde

O_{EDCpli} [Kč] je plánovaná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC stanovená Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCo_i} [Kč] je korekční faktor odpisů EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými účetními odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku včetně časového rozlišení majetku pořízeného formou dotace, stanovený postupem podle přílohy č. 16,

Z_{EDCi} [Kč] je povolený zisk EDC pro regulovaný rok i , stanovený vztahem

$$Z_{EDCi} = Z_{EDCpli} + KF_{EDCzi} ,$$

kde

Z_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok i v případě, že nedojde k vyplacení dividendy, stanovená vztahem

$$Z_{EDCpli} = ZK_{EDCpli} \times \frac{MV_{EDCi}}{100} ,$$

kde

MV_{EDCi} [%] je míra výnosnosti pro činnost EDC stanovená podle kapitoly 16.1.2.9. Zásad cenové regulace pro regulační období 2021–2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující,

ZK_{EDCpli} [Kč] je plánovaná hodnota základního kapitálu EDC pro regulovaný rok i ,

KF_{EDCzi} [Kč] je korekční faktor zisku EDC zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou povoleného zisku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 16,

KF_{EDCi} [Kč] je korekční faktor za činnost EDC stanovený postupem podle přílohy č. 16,

V_{EDCpli} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností EDC v regulovaném roce i ,

F_{EDCi} [Kč] je faktor trhu, zohledňující např. aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření EDC, stanovený Energetickým regulačním úřadem pro regulovaný rok i ,

OM [-] je celkový počet odběrných míst zákazníků odebírajících elektřinu podle údajů k 31. prosinci předaných provozovateli soustav operátorovi trhu v České republice za kalendářní rok 2022.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Konečná cena za činnost EDC v Kč/odběrné místo/měsíc je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 16: Stanovení korekčních faktorů za činnost EDC

(1) Korekční faktor nákladů EDC

Korekční faktor nákladů EDC KF_{EDCni} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCni} = (N_{EDCski-2} - N_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (DN_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$N_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

$N_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota ekonomicky oprávněných nákladů EDC bez ponížení o hodnotu prostředků z dotace pro regulovaný rok $i-2$,

DN_{EDCski} [Kč] je skutečná hodnota dotace využité na krytí provozních nákladů EDC v regulovaném roce $i-2$,

$PRIB_{i-2}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-2$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou,

$PRIB_{i-1}$ [%] je roční hodnota PRIBOR + 0,5 p. b. Roční hodnota PRIBOR je stanovena na základě váženého průměru měsíčních hodnot sazby PRIBOR 1 rok za jednotlivé kalendářní měsíce roku $i-1$ podle počtu dní v měsíci, zveřejněných Českou národní bankou s tím, že hodnoty za měsíce červenec až prosinec roku $i-1$ jsou nahrazeny hodnotou za měsíc červen roku $i-1$.

(2) Korekční faktor odpisů EDC

Korekční faktor odpisů EDC KF_{EDCoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCoi} = (O_{EDCski-2} - O_{EDCpli-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} - (CR_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

$O_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok $i-2$,

$O_{EDCpli-2}$ [Kč] je plánovaná účetní hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC sloužícího pro výkon licencované činnosti pro regulovaný rok $i-2$,

$CR_{EDCski-2}$ [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku EDC, která koriguje výši odpisů z již obdržené dotace ve výši 1/6 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů pouze v případě nesnížení pořizovací ceny dlouhodobého majetku pořízeného z dotace o hodnotu dotace.

(3) Korekční faktor zisku EDC

Korekční faktor zisku EDC KF_{EDCzi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCzi} = (Z_{EDCski-2} - Z_{EDCpli-2} - Z_{EDCdi}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100} + (MZ_{EDCzi-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100}$$

kde

$Z_{EDCski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok $i-2$ stanovená vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{MV_{EDCi-2}}{100},$$

kde

$MZ_{EDCzi-2}$ [Kč] je motivační složka zisku EDC z dotací roku $i-2$, stanovená vztahem

$$MZ_{EDCzi} = (DN_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100} + (DI_{EDCski-2}) \times \frac{(MV_{EDCi-2} - k_{di-2})}{100},$$

kde

DN_{EDCski-2} [Kč] je skutečná hodnota obdržené dotace využité na krytí provozních nákladů v roce *i-2*,

DI_{EDCski-2} [Kč] je zůstatková hodnota dotace v roce *i-2* využité na krytí investičních výdajů ve výši obdržené dotace snižené o součet ročních hodnot časového rozlišení majetku z obdržené dotace **CR_{EDCski-2}** stanovená vztahem

$$DI_{EDCski-2} = DI_{EDC} - \sum_{i=0}^6 CR_{EDCski-2},$$

kde

DI_{EDC} [Kč] je přiznaná hodnota dotace využité na krytí investičních výdajů,

CR_{EDCski-2} [Kč] je roční hodnota časového rozlišení majetku z obdržené dotace ve výši 1/6 z hodnoty obdržené dotace pro krytí investičních výdajů s ročním posunem, v prvním roce zahrnutí efektu dotace výpočet motivační složky zisku zahrnuje celkovou hodnotu obdržené dotace pro krytí investičních výdajů a hodnota **CR_{EDCski-2}** je nulová, v následujících letech je hodnota dotace rovnoměrně snižována o 1/6 až do jejího odepsání,

MV_{EDCi-2} [%] je míra výnosnosti v roce *i-2*,

k_{di-2} [%] jsou náklady cizího kapitálu z parametrů pro stanovení **MV_{EDCi-2}** pro příslušné regulační období před zdaněním.

V případě vyplacení dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 bude skutečná hodnota povoleného zisku za rok 2024 nebo 2025 stanovena vztahem

$$Z_{EDCski-2} = ZK_{EDCi-2} \times \frac{\frac{R_f}{100}}{\left(1 - \frac{T}{100}\right)},$$

kde

ZK_{EDCi-2} [Kč] je hodnota základního kapitálu EDC k 31. 12. roku *i-2*,

R_f [%] je bezriziková výnosová míra,

T [%] je sazba daně z příjmu právnických osob,

Z_{EDCpli-2} [Kč] je hodnota povoleného zisku EDC pro regulovaný rok *i-2*,

Z_{EDCdi} [Kč] je zpětná korekce skutečné hodnoty povoleného zisku EDC na základě vyplacené dividendy za roky 2024 a 2025 v letech 2025 a 2026 v případě posunutí výplaty dividendy za termín odevzdání regulačních výkazů.

(4) Korekční faktor za činnost EDC

Korekční faktor za činnost EDC **KF_{EDCi}** v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{EDCi} = (PV_{EDCi-2} + KF_{EDCi-2} - V_{EDCski-2}) \times \frac{PRIB_{i-2}}{100} \times \frac{PRIB_{i-1}}{100},$$

kde

PV_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené výnosy EDC pro regulovaný rok *i-2*, stanovené vztahem

$$PV_{EDCi-2} = PN_{EDCi-2} + O_{EDCi-2} + Z_{EDCi-2} + F_{EDCi-2},$$

kde

PN_{EDCi-2} [Kč] jsou povolené náklady EDC pro regulovaný rok *i-2*,

O_{EDCi-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku EDC pro regulovaný rok *i-2*,

Z_{EDCi-2} [Kč] je povolený zisk EDC pro regulovaný rok *i-2*,

F_{EDCi-2} [Kč] je faktor trhu, zohledňující např. aktuální změny na trhu s elektřinou, které mají vliv na činnosti a hospodaření EDC, v roce *i-2*,

KF_{EDCi-2} [Kč] je korekční faktor EDC stanovený za rok *i-4* a započítaný do regulovaných cen pro rok *i-2*,

V_{EDCski-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za činnost EDC pro regulovaný rok *i-2*. Do skutečně dosažených výnosů bude zahrnuto 60 % z hodnoty kladného rozdílu mezi tržbami z prodaného dlouhodobého majetku a materiálu a zůstatkovou cenou prodaného dlouhodobého majetku a materiálu v případě, že budou realizovány výnosy z prodeje dlouhodobého majetku a materiálu doposud sloužícího k licencované činnosti.

V průběhu výpočtu není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) procenta na 3 desetinná místa, kromě míry výnosnosti, která je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.“.

Čl. II

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. července 2024.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

Vladimír Černý

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 25.06.2024



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.gov.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

eru.gov.cz/erv