

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2012
ze dne 30. listopadu 2012,
kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou
elektřiny

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, a § 17 odst. 6 písm. d), odst. 11 a odst. 12 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, vydává cenové rozhodnutí o cenách elektřiny a souvisejících služeb.

Všeobecná ustanovení:

Ceny uvedené v bodech (1) až (11) neobsahují daň z elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁾ a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty²⁾.

Ceny uvedené v bodech (1) až (11) platné pro zákazníky jsou rovněž platné pro dodavatele elektřiny v případě, že mezi dodavatelem a zákazníkem je uzavřena smlouva o sdružených službách dodávek elektřiny.

(1) Bonus na decentralní výrobu elektřiny:

(1.1.) Bonus na decentralní výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny, která je připojena k napěťové hladině VVN distribuční soustavy, je 12 Kč/MWh.

(1.2.) Bonus na decentralní výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny, která je připojena k napěťové hladině VN distribuční soustavy, je 14 Kč/MWh.

(1.3.) Bonus na decentralní výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny, která je připojena k napěťové hladině NN distribuční soustavy, je 28 Kč/MWh.

(1.4.) Bonus na decentralní výrobu elektřiny podle bodů (1.1.) až (1.3.) není možné uplatnit pro výrobu elektřiny, pro kterou výrobce uplatňuje podporu formou výkupních cen v souladu se zákonem o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů³⁾.

(2) Pro poskytování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(2.1.) Pevná cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě České republiky, je:

a)

132,19 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

1. provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky,

¹⁾ Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

kteřou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), dopravené provozovatelem distribuční soustavy zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,

2. provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční soustavy ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), spotřebované zákazníky včetně ostatní spotřeby provozovatele distribuční soustavy, s výjimkou lokální spotřeby výrobců provozujících výrobu elektřiny,
3. provozovatel distribuční soustavy výrobcí připojenému k jeho distribuční soustavě za jeho konečnou spotřebu připojenou k areálu výroby ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), spotřebované výrobcem v areálu výroby elektřiny,
4. provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), dopravené provozovatelem přenosové soustavy zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě,
5. provozovatel přenosové soustavy výrobcí připojenému k přenosové soustavě za jeho konečnou spotřebu připojenou k areálu výroby ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), spotřebované výrobcem v areálu výroby,
6. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh stanovené na základě údajů podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), nebo provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh dopravené provozovatelem regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy včetně ostatní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy,
7. provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy zákazníkovi, k jehož odběrnému zařízení je připojeno zařízení výrobce, za lokální spotřebu připojeného výrobce podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴).

b)

49,63 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy nebo provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční soustavy podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce provozujícího výrobu elektřiny,

c)

82,56 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje:

1. výrobce provozující výrobu elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke

⁴) Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

keré je jeho výroba připojena, za lokální spotřebu výrobce, kromě výrobce vyrábějícího elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce,

2. zákazník, do jehož odběrného zařízení je připojena výroba elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW, s výjimkou výroby vyrábějící elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho odběrné zařízení připojeno, za lokální spotřebu výrobce, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³), za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce,

d)

660,95 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy, nejvýše však za 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky; po uplynutí této doby je účtována cena podle písm. a) ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh dopravené provozovatelem distribuční soustavy zákazníkovi odeberajícímu z původně odděleného ostrovního provozu v případě jeho plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu.

(2.2.) Pevná cena za systémové služby podle bodu (2.1.) se neúčtuje za technologickou vlastní spotřebu elektřiny, elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraniční napojeného na elektrizační soustavu České republiky a za ztráty v přenosové a distribuční soustavě.

(3) Pro poskytování přenosu provozovatelem přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav, zákazníkům a výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(3.1.) Cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena za rezervaci přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy v tis. Kč/měsíc
E.ON Distribuce, a.s.	107 337
PREdistribuce, a.s.	34 246
ČEZ Distribuce, a. s.	240 967
LDS Sever, spol. s r.o.	390

(3.2.) Cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy je

62 511,70 Kč/MW/měsíc,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobcí druhé kategorie, a dále výrobcí první kategorie, který odeberá elektřinu z přenosové soustavy při dlouhodobé odstávce výroby v trvání více než 30 po sobě

následujících dnů podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (3.1.).

(3.3.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (3.2.) se účtuje v poměru počtu dní, kdy došlo v daném měsíci k dlouhodobé odstávce výroby výrobce první kategorie podle bodu (3.2), k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(3.4.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (3.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.

(3.5.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(3.6.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle jiného právního předpisu⁵) pro místo připojení zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (3.2.). Vyhodnocení provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (3.1.).

(3.7.) Cena za použití sítí přenosové soustavy ke každé MWh dodané prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy, zákazníkovi a výrobcí elektřiny, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě včetně technologické vlastní spotřeby výrobce a odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, je

39,73 Kč/MWh.

Každou MWh dodanou prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionálními distribučními soustavami.

(4) Pro poskytování distribučních služeb provozovatelem distribuční soustavy platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(4.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu a za použití sítí a určené podmínky jsou stanoveny v souladu s vyhláškou, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴).

(4.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (4.1.3.) jsou ceny za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel odebrat v jednom odběrném místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.

(4.3.) Základním zapojením pro stanovení cen uvedených v bodě (4) se rozumí

- a) u nových odběrných míst zapojení jedním vedením z jednoho napěťového uzlu distribuční soustavy,
- b) u stávajících odběrných míst zapojení podle skutečného stavu zapojení k 30. červnu 2003.

(4.4.) Pokud je zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy, který podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, připojeno k zařízení provozovatele distribuční

⁵) Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

soustavy na hladině vysokého napětí a distribuuje elektřinu zákazníkovi po transformaci na jiné napěťové úrovni hladiny vysokého napětí, účtuje provozovatel lokální distribuční soustavy množství dodané elektřiny navýšené o 2 %. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost operátora trhu v elektroenergetice.

(4.5.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, distribuuje elektřinu zákazníkovi na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi ke spotřebovanému množství elektřiny technické ztráty lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné místo je dáno podílem spotřeby tohoto odběrného místa na celkové spotřebě lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost operátora trhu v elektroenergetice.

(4.6.) Postupy podle bodu (4.4.) a (4.5.) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(4.7.) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, který není součástí distribuční soustavy, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud odběratel požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo
- b) maximálně 2 % u odběru ze sítí velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u odběru ze sítí vysokého napětí.

Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy, na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost operátora trhu v elektroenergetice. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinnosti a rezervované kapacity distribučních sítí. Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce.

(4.8.) Je-li výroba elektřiny měřena na transformátoru, který není součástí distribuční soustavy, na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud výrobce požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo
- b) maximálně 2 % u dodávky do sítí velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u dodávky do sítí vysokého napětí.

Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém výrobce doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech provést po 12 měsících dodávky znovu přepočítat a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu.

(4.9.) Pokud byly v daném odběrném místě stanoveny ztráty podle bodu (4.7.) písm. a) nebo (4.8.) písm. a), nelze v odběrném místě postupovat podle bodu (4.7.) písm. b) nebo (4.8.) písm. b).

(4.10.) Pokud je odběrné místo zákazníka připojeno z více napěťových hladin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu uplatňovány za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení podle bodu (4.3.).

(4.11.) Rezervovaná kapacita odběru z distribuční soustavy pro předávací místa mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo předávací místa mezi lokálními distribučními soustavami se sjednává a vyhodnocuje za souhrn předávacích míst v rámci jednoho souvislého vymezeného území lokální distribuční soustavy na každé napěťové hladině zvlášť.

(4.12.) Cena za rezervovanou kapacitu je určena pro základní způsob zapojení v hlavním odběrném nebo předávacím místě. Při vyšším zajištění distribuční služby, například připojením dalšího vedení z jiného uzlu distribuční soustavy, jsou ceny za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (4.13.) v takovém předávacím místě hrazeny za hodnotu naměřeného příkonu, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.

(4.13.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s pevnou měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s pevnou měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu lze v odběrném místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:

Provozovatel distribuční soustavy	Úroveň napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc	Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	50 409	59 871
	VN	116 982	138 940
PREdistribuce, a.s.	VVN	67 711	74 402
	VN	165 133	181 451
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	66 973	74 685
	VN	160 766	179 278
SV servisní, s.r.o.	VN	155 325	169 805

(4.14.) Rezervovanou kapacitu lze sjednat jen do posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.

(4.15.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.), vztaženou na každý kW nejvyššího překročení smluvené maximální měsíční hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.13.).

(4.16.) V případě zkušebního provozu podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴, se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového

elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (4.13.).

(4.17.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) se neuplatňuje u výrobce druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny v roce, pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 5 týdnů oznámí provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo pokud se dohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí druhé kategorie rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.13.).

(4.18.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) se neuplatňuje u výrobce druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výroby elektřiny v součtu maximálně 48 obchodních hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek v dodávce z výroby elektřiny výrobce druhé kategorie průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí druhé kategorie rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.).

(4.19.) Je-li výroba elektřiny připojena k lokální distribuční soustavě, postupuje se v případě výpadku výroby elektřiny nebo zvýšeného odběru výrobce podle bodů (4.17.) nebo (4.18.) rovněž u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo nadřazenou lokální distribuční soustavou, která je připojena do regionální distribuční soustavy, přičemž v druhém případě se podle bodů (4.17.) nebo (4.18.) postupuje rovněž u předávacích míst mezi nadřazenou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou.

(4.20.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší nebo rovno 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci uplatňuje provozovatel regionální distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy pevnou měsíční cenu za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (4.15.).

(4.21.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (4.15.) se neuplatňuje u poskytovatele podpůrných služeb v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpůrných služeb podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴).

(4.22.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě⁵) pro místo připojení zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.13.).

(4.23.) Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě⁵) pro místo připojení výrobce nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení:

- a) na hladině velmi vysokého napětí

315 Kč/kW

- b) na hladině vysokého napětí

751 Kč/kW

c) na hladině nízkého napětí

1 451 Kč/kW

(4.24.) Je-li do odběrného místa zákazníka připojena výrobná, účtuje provozovatel distribuční soustavy pevnou cenu za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (4.23.) tomuto zákazníkovi.

(4.25.) Vyhodnocení provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu nebo výkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném místě snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě⁵), pokud provozovatel distribuční soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.

(4.26.) Ceny za použití sítí podle bodu (4.28.) a (4.29.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou dohodnutých ve smlouvě o připojení.

(4.27.) Pokud je odběrné místo zákazníka nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.

(4.28.) Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV je:

Provozovatel distribuční soustavy	Úroveň napětí	Cena za použití sítí VVN a VN v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	60,80
	VN	94,69
PREdistribuce, a.s.	VVN	51,47
	VN	75,13
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	40,29
	VN	74,52
SV servisní, s.r.o.	VN	105,60

Cena za použití sítí obsahuje složku ceny za distribuci spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny.

(4.29.) Jednosložková cena za službu sítí provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV na hladině vysokého napětí je:

Provozovatel distribuční soustavy	Jednosložková cena za službu sítí VN v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	4 773,97
PREdistribuce, a.s.	6 680,45
ČEZ Distribuce, a. s.	6 505,16

Jednosložková cena za službu sítí obsahuje složku ceny za distribuci spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny.

V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců. V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, neúčtují se ceny podle bodu (4.13.) a (4.28.).

(4.30.) Složku ceny za distribuci spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny ve výši

4,73 Kč/MWh

účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy a provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční soustavy za lokální spotřebu výrobců elektřiny spotřebovanou v lokální distribuční soustavě mimo areály výroben elektřiny.

(4.31.) Cena za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je účtována následovně:

	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV v Kč/měsíc
<i>Plátce</i>	<i>Příjemce: ČEZ Distribuce, a. s.</i>
EON Distribuce, a.s.	11 493 276
PREdistribuce, a.s.	32 718 937

(4.32.) Cena za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je

39,73 Kč/MWh.

Cena se vztahuje na veškerou elektřinu naměřenou v předávacích místech mezi příslušnými regionálními distribučními soustavami.

(4.33.) Cena za distribuci elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV a vyšších než 1 kV mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav je účtována podle bodu (4.13.) a (4.28.).

(4.34.) Je-li umožněna distribuce elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(4.35.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacím nebo přímotopným vytápěním, nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro zimní stadiony, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulacím vytápění nebo pro přímotopné vytápění, pro závlahy anebo pro chlazení činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů provozovatelem distribuční soustavy, se rezervovaná kapacita vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, spotřebiče pro akumulacím a přímotopné vytápění, spotřebiče pro závlahy a chlazení blokovány, pokud se odběratel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(4.36.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle technické normy⁶⁾, jsou ceny uvedené v bodě (4.13.) a (4.28.) nebo ceny v bodě (4.29.) cenami maximálními.

⁶⁾ ČSN EN 50160.

(5) Cena na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů:

(5.1.) Pevná cena na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů je

583 Kč/MWh.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle jiného právního předpisu³⁾.

(5.2.) Platby pro vyrovnání vícenákladů podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů podle jiného právního předpisu⁷⁾ mezi operátorem trhu a provozovateli přenosové a distribuční soustavy.

Společnost	Výše korekčních faktorů provozovatelů přenosové soustavy a distribučních soustav stanovené podle jiného právního předpisu ⁸⁾ v Kč/r
ČEPS, a. s.	-37 140 440
E.ON Distribuce, a.s.	3 103 664 478
PREdistribuce, a.s.	-67 764 851
ČEZ Distribuce, a. s.	1 519 700 852
LDS Sever, spol. s r.o.	-5 114 144

(5.3.) Postup pro vyrovnání korekčních faktorů podle bodu (5.2.) je stanoven ve vyhlášce o zúčtování⁹⁾.

(5.4.) Pevná cena za činnost povinně vykupujícího je:

Povinně vykupující	Cena za činnost povinně vykupujícího Kč/MWh
E.ON Energie, a.s.	285
Pražská energetika, a.s.	708
ČEZ Prodej, s.r.o.	252

Tuto cenu účtuje povinně vykupující operátorovi trhu za každou vykoupenou MWh elektřiny v režimu výkupních cen vyrobenou z obnovitelných zdrojů podle zákona o podporovaných zdrojích³⁾.

(6) Pro činnosti operátora trhu platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(6.1.) Ceny za činnosti operátora trhu jsou určeny podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴⁾.

⁷⁾ Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění vyhlášky č. 393/2011 Sb.

⁸⁾ Příloha č. 6 vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

⁹⁾ Vyhláška o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentrální výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování).

(6.2.) Pevné ceny za činnosti jsou:

- a) cena za registraci subjektu zúčtování **100 000 Kč**; cena je jednorázově účtována subjektu zúčtování za registraci,
- b) roční cena za činnost zúčtování **15 000 Kč/měsíc**; cena je účtována každému registrovanému subjektu zúčtování,
- c) cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice **7,56 Kč/MWh**; cena je účtována za veškerou elektřinu spotřebovanou zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, a dále za elektřinu spotřebovanou 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,

tato cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice obsahuje zvláštní poplatek ve výši **2 Kč/MWh** podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 211/2011 Sb., a poplatek **2,11 Kč/MWh** podle jiného právního předpisu³⁾,

- d) cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice **3,45 Kč/MWh**; cena je účtována za elektřinu dodanou provozovatelem distribuční soustavy do ostrovního provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky,
- e) pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou je **1 000 Kč/měsíc**. Cena je placena registrovanými účastníky trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívají skutečných hodnot pro účely fakturace,

tato cena není placena registrovanými výrobci elektřiny, kteří nejsou subjekty zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívají skutečných hodnot pro účely fakturace pouze podle jiného právního předpisu³⁾,

- f) cena podle bodu (6.2.) písm. e) je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu a současně nebyl subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s elektřinou stal pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena podle bodu (6.2.) písm. b),
- g) pevná cena za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného blokového, denního a vnitrodenního trhu je

2 Kč/MWh.

(7) Ceny dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance a určené podmínky:

(7.1.) Do ceny dodávky dodavatele poslední instance lze promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady a přiměřený zisk. Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se nepovažují náklady podle přílohy č. 2 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(7.2.) Současně s cenou silové elektřiny účtuje dodavatel poslední instance cenu za distribuci elektřiny popřípadě přenos elektřiny, ceny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů podle bodu (5), cenu za systémové služby podle bodu (2) a cenu za činnost operátora trhu v elektroenergetice podle bodu (6.2.) písm. c).

(8) Maximální ceny jalové energie pro zákazníky a určené podmínky:

(8.1.) Ceny distribučních služeb uvedené v tomto cenovém rozhodnutí jsou stanoveny za předpokladu, že všechny dodávky elektřiny s ohledem na zajištění technické bezpečnosti a provozu elektrizační soustavy jsou uskutečňovány s hodnotou induktivního účinníku v mezích 0,95 – 1,00, pokud se zákazník s provozovatelem příslušné distribuční soustavy nedohodne jinak. Účinník se vyhodnocuje v každém odběrném místě, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN.

(8.2.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B podle vyhlášky, která upravuje měření elektřiny¹⁰⁾, se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činné a jalové energie. Vyhodnocení účinníku u odběrných míst vybavených měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně. U odběrných míst vybavených měřením typu C podle vyhlášky, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, se účinník vyhodnocuje v době stanovené provozovatelem distribuční soustavy.

(8.3.) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.

(8.4.) Z naměřených hodnot jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (8.2.) se vypočte příslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \quad \text{a tomuto poměru odpovídající } \cos \varphi.$$

(8.5.) K naměřeným hodnotám induktivní jalové energie se připočtou jalové ztráty transformátoru naprázdno v kVArh uvedené v následující tabulce (v případě nevykompenzování jalových ztrát transformátoru naprázdno) a k činné energii činné ztráty transformátoru při umístění měření na sekundární straně transformátoru.

Jmenovitý výkon transformátoru (kVA)	Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásmu 1 hodiny (kVArh)		
	do 22 kV	35 kV	110 kV
menší než 250	-	-	-
250	145	160	-
400	183	207	-
630	230	249	-
1 000	289	320	-
1 600	365	404	-
2 500	989	989	-
4 000	1 339	1 339	-
6 300	1 918	1 918	-
10 000	2 739	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140	4 140
25 000	6 088	6 088	5 707
40 000	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	11 505

Výše uvedené hodnoty se vynásobí počtem hodin měření odběru jalové energie. Pokud skutečná hodnota jmenovitého výkonu transformátoru není uvedena v tabulce, použije se hodnota jalových ztrát transformátoru o jmenovitém výkonu nejbližší nižším.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny.

(8.6.) Pokud se $\cos \varphi$ pohybuje v mezích 0,95 – 1,00, neplatí zákazník žádnou cenovou příirážku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí zákazník provozovateli distribuční soustavy cenovou příirážku stanovenou takto:

Pásma účinníku	Procentní příirážka za nedodržení účinníku				
	tg φ min	tg φ max	cos φ min	cos φ max	Příirážka
	[-]	[-]	[-]	[-]	[%]
1	0	0,328	0,95	1	0
2	0,329	0,484	0,9	0,949	2,85
3	0,485	0,750	0,8	0,899	12,38
4	0,751	1,020	0,7	0,799	28,07
5	1,021	1,333	0,6	0,699	48,58
6	1,334	a více	0	0,599	100,00

(8.7.) Cenová příirážka je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrt hodinového výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty příirážky (příirážka v % podle tabulky uvedené v bodu (8.6.) dělená 100) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou příirážky (příirážka v % podle tabulky uvedené v bodu (8.6.) dělená 100) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období.

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení cenové příirážky za nedodržení smluvené hodnoty účinníku
ČEZ Distribuce, a. s.	1 543,45
E.ON Distribuce, a.s.	1 588,30
PRĚdistribuce, a. s.	1 598,15

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (4.13.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové příirážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (4.13.).

(8.8.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli jiné distribuční soustavy nebo výrobcí cenu ve výši **440 Kč/MVArh**.

(8.9.) Platba dle bodu (8.8.) se nevyžaduje v případě krátkodobé nevyžádané dodávky jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy v pásmu kapacitního účinníku v mezích 0,999 – 1, přičemž krátkodobá nevyžádaná dodávka jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy nesmí trvat déle než 90 sekund.

(8.10.) Maximální ceny jalové energie a určené podmínky stanovené v bodu (8) jsou platné i pro odběry výrobců druhé kategorie.

(9) Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů:

Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴), je

1 559 Kč/MWh.

(10) Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze:

Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴⁾, je

1 668 Kč/MWh.

(11) Pevné ceny za dodávku regulační energie a pevná cena pro zúčtování odchylek:

(11.1.) Pevná cena za dodávku kladné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou sekundární regulaci a nebo za operativní dodávku kladné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou¹¹⁾, je

2 350 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(11.2.) Pevná cena za dodávku záporné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou sekundární regulaci a nebo za operativní dodávku záporné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁴⁾, je

1 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(11.3.) Pevné zúčtovací ceny v Kč/MWh uplatněné operátorem trhu podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou¹²⁾, jsou

- a) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = 2\,350 + 5,5 * S$$

- b) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka kladná, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = I + 3,5 * S$$

kde S je absolutní hodnota systémové odchylky v MWh.

(12) Zrušovací ustanovení:

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2011 ze dne 21. listopadu 2011, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny, se zrušuje.

¹¹⁾ Příloha č. 5 odst. 3 vyhlášky č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

¹²⁾ Příloha č. 5 odst. 4 vyhlášky č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

(13) Účinnost:

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

Příloha č. 1

cenového rozhodnutí č. 5/2012

Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na

- (a) parametrech transformátoru, a to
 - jmenovitém výkonu S_{Tn} (kVA, MVA),
 - jmenovitých ztrátách naprázdno ΔP_0 (kW),
 - jmenovitých ztrátách nakrátko ΔP_k (kW),
- (b) zatížení transformátoru, charakterizovaném
 - při průběhovém měření typu A, B hodnotami $P_z(t)$ a $Q_z(t)$,
 - při měření typu C roční spotřebou W (kWh, MWh) a naměřeným (sjednaným) maximálním zatížením S_{max} (kVA, MVA), resp. P_{max} (kW, MW) a $\cos \varphi_{max}$.

Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví ztráty v transformaci jako:

$$P_{zT \max} = \Delta P_0 + \Delta P_k \left(\frac{S_{\max}}{S_{Tn}} \right)^2,$$

$$W_{zT} = \Delta P_0 \cdot T_p + \Delta P_k \left(\frac{S_{\max}}{S_{Tn}} \right)^2 \cdot T_\Delta,$$

kde S_{\max} se určí při:

- průběhovém měření A nebo B jako největší hodnota $S_z(t)$
 $\{ S_{zT \max} = \max \left[\sqrt{(P_z(t))^2 + (Q_z(t))^2} \right] \},$
- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ($P_{\max}/\cos\varphi_{\max}$).

T_Δ se určí při:

- průběhovém měření A nebo B jako:

$$T_\Delta = \frac{\sum S_z(t)^2}{S_{\max}^2} = \frac{\sum P_z(t)^2}{P_{\max}^2},$$

- měření typu C jako:

$$T_\Delta = T_p \cdot \left[0,2 \cdot \frac{T_{\max}}{T_p} + 0,8 \cdot \left(\frac{T_{\max}}{T_p} \right)^2 \right],$$

kde T_{\max} se určí z celkové naměřené energie W

$$T_{\max} = \frac{W}{P_{\max}}$$

V procentním vyjádření se pak určí ztráty w_{zT} (%):

- pro průběhová měření A, B

$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{\sum P_z(t)} \cdot 100$$

- pro měření typu C

$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{P_{\max} \cdot T_{\max}} \cdot 100$$

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží účastník trhu s elektřinou jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.

Příloha č. 2 cenového rozhodnutí č. 5/2012

Stanovení věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance

Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s elektřinou se nepovažují zejména:

- (a) penále, poplatky z prodlení a peněžní náhrady škod související s investiční výstavbou,
- (b) zaviněná manka,
- (c) škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění,
- (d) veškeré odměny členů statutárních orgánů a dalších orgánů právnických osob,
- (e) pokuty a penále, popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a předpisů (včetně ekologických),
- (f) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby (zmařené investice),
- (g) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- (h) platby za promlčené dluhy,
- (i) opakovaně zahrnované náklady, které již byly uhrazeny,
- (j) zvýšení cen vstupů, které ještě neprošly procesem zpracování,
- (k) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle zákona o účetnictví¹³),
- (l) penzijní přípojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený zákonem o daních z příjmů¹⁴),
- (m) výdaje na reprezentaci,
- (n) cestovné vyplácené nad rámec zákoníku práce¹⁵),
- (o) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- (p) příspěvky na závodní stravování v cizích zařízeních nad 55 % ceny jídel,
- (q) příspěvky na závodní stravování, zajišťované prostřednictvím jiných subjektů, nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny, a nad 70 % stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin,
- (r) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatková cena tohoto majetku, kromě nákladů (snížené o výnosy z likvidace) na likvidaci majetku, který ztratil způsobilost k užívání,
- (s) tvorba opravných položek k pohledávkám nad rámec zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu¹⁶) a odpisy k pohledávkám nad rámec zákona o daních z příjmů¹⁴),
- (t) tvorba rezerv kromě rezerv na opravy hmotného majetku podle zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu¹⁶),

¹³) Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁴) Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁵) Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁶) Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

- (u) odpisy majetku vyšší než odpovídá rovnoměrnému odpisování podle zákona o daních z příjmů¹⁴),
- (v) části splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši splátek odpovídající účetním odpisům příslušného investičního majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- (w) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinnosti stanovené jiným právním předpisem¹⁵), popř. jiné formy finančního vyrovnání,
- (x) platby pojistného hrazené za člena statutárního a dalšího orgánu právnické osoby a za jednatele společnosti s ručením omezeným z titulu odpovědnosti za škodu, způsobenou při výkonu funkce,
- (y) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle zákona o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a zákona o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění¹⁷),

Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s elektřinou se dále nepovažují zejména:

- (a) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování, včetně nájmu bytových prostor, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- (b) náklady na rekreaci zaměstnanců,
- (c) náklady na soukromé telefonní hovory,
- (d) spotřeba pohonných hmot pro osobní spotřebu,
- (e) stavební spoření hrazené zaměstnancům,
- (f) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
- (g) ostatní náklady neuznané za výdaj (náklad) podle zákona o daních z příjmů¹⁴), kromě odpisů.

¹⁷) Zákon č. 589/1992 Sb., o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.
Zákon č. 592/1992 Sb., o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů.

Vydává: Energetický regulační úřad – **Redakce:** Partyzánská 1/7, Praha 7 – **Kontaktní osoba:**
Ing. Adriana Veselá, tel.: 255 715 540
