

Cenové rozhodnutí ERÚ č. 10/2005

ze dne 18. listopadu 2005,

kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů

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. e) a § 32 odst. 4 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 § 6 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů) vydává cenové rozhodnutí o cenách elektřiny, vyrobené z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů.

Všeobecná ustanovení:

Ceny uvedené v bodech (1) až (7) neobsahují daň z přidané hodnoty. K uvedeným cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle zvláštního právního předpisu¹⁾.

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie platí tyto výkupní ceny a zelené bonusy a určené podmínky:

(1.1.) Výkupní ceny jsou stanoveny jako minimální ceny podle zvláštního právního předpisu²⁾. Zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné ceny podle zvláštního právního předpisu²⁾. V rámci jedné výroby nelze kombinovat režim výkupních cen podle bodu (1. 2.) a režim zelených bonusů podle bodu (1.3.).

(1.2.) Výkupní ceny se uplatňují za elektřinu dodanou a naměřenou v předávacím místě výroby a sítě provozovatele příslušné distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy, které vstupuje do zúčtování odchylek subjektu zúčtování odpovědnému za ztráty v regionální distribuční soustavě nebo subjektu zúčtování odpovědnému za ztráty v přenosové soustavě.

(1.3.) Zelené bonusy se uplatňují za elektřinu dodanou a naměřenou v předávacím místě výroby a sítě provozovatele regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo oprávněnému zákazníkovi a dále za ostatní vlastní spotřebu elektřiny podle zvláštního právního předpisu.

(1.4.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro malé vodní elektrárny:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2006 včetně v nových lokalitách	2 340	1 430
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2005 včetně a rekonstruovaná malá vodní elektrárna	2 130	1 220
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu před 1. lednem 2005	1 660	750

(1.4.1.) Malou vodní elektrárnou se rozumí vodní elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW_e včetně.

¹⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty

²⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů

(1.4.2.) Pro měření a účtování dodávky elektřiny z malé vodní elektrárny za výkupní ceny elektřiny podle bodu (1.4.) mohou být stanovena dvoutarifní pásma s těmito podmínkami, pokud se výrobce s provozovatelem příslušné regionální distribuční soustavy nebo provozovatelem přenosové soustavy nedohodnou jinak:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh v pásmu VT	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh v pásmu NT
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2006 včetně v nových lokalitách	3 800	1 610
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2005 včetně a rekonstruovaná malá vodní elektrárna	3 470	1 460
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu před 1. lednem 2005	2 700	1 140

kde

VT - pásmo platnosti vysokého tarifu stanovené provozovatelem distribuční soustavy v minimální délce 8 hodin denně,

NT - pásmo platnosti nízkého tarifu, které platí v době mimo pásmo platnosti VT.

(1.4.3.) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou podle bodu (1.4.) se rozumí stávající výrobná, na které byla po 13. srpnu 2002 provedena a dokončena rekonstrukce zařízení výrobní zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobny. Za takovou rekonstrukci zařízení se považuje:

- generální oprava turbíny,
- výměna nebo převinutí generátoru,
- oprava elektročásti spočívající v zabránění působení zpětných vlivů na síť a vyhovující ČSN EN 50160,
- výměna regulačních zařízení, a
- výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení.

Rekonstrukce zařízení výrobní je dokončena provedením všech prací uvedených pod písmenem a) až e), přičemž jednotlivé výrobní technologické celky, kterými je nahrazeno stávající zařízení, nesmí být ke dni ukončení rekonstrukce starší než 5 let.

(1.4.4.) Novou lokalitou se rozumí lokalita, kde dosud nebyla umístěna výrobná elektřiny připojená k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.5.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobu elektřiny z biomasy:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O1 pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2 930	1 960
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O2 pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2 600	1 630
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O3 pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2 290	1 320
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O1 pro zdroj uvedený do provozu před 1. lednem 2006	2 930	1 960
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O2 pro zdroj uvedený do provozu před 1. lednem 2006	2 600	1 630
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O3 pro zdroj uvedený do provozu před 1. lednem 2006	2 290	1 320
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí biomasy kategorie S1 a fosilních paliv	-	1 180
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí biomasy kategorie S2 a fosilních paliv	-	850
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí biomasy kategorie S3 a fosilních paliv	-	540

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny paralelním spalováním biomasy kategorie P1 a fosilních paliv	-	1 430
Výroba elektřiny paralelním spalováním biomasy kategorie P2 a fosilních paliv	-	1 100
Výroba elektřiny paralelním spalováním biomasy kategorie P3 a fosilních paliv	-	790

(1.5.1.) Kategorii O1, S1 a P1 se podle bodu (1.5.) rozumí účelově pěstované jednoleté a víceleté byliny, účelově pěstované traviny a účelově pěstované rychle rostoucí dřeviny pro energetické využití.

(1.5.2.) Kategorii O2, S2 a P2 se podle bodu (1.5.) rozumí:

- a) vedlejší produkty při těžbě dřeva (včetně listů nebo jehličí) a paliva z něj vyrobená,
- b) dřevní odpad z úprav a prořezávek lesů, parků, alejí a podobných činností (včetně listů nebo jehličí) a paliva z nich vyrobená,
- c) kůra z odkornění dřeva a paliva z ní vyrobená,
- d) vedlejší produkty nebo odpady z rostlinné výroby (sláma, obilné zbytky, obilí nepoužitelné pro potravinářskou výrobu).

(1.5.3.) Kategorii O3, S3 a P3 se podle bodu (1.5.) rozumí piliny a hoblina, biopaliva vyrobená z biomasy a ostatní nezařazená biomasa.

(1.6.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro spalování bioplynu, skládkového plynu, kalového plynu a důlního plynu z uzavřených dolů:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny spalováním skládkového plynu pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2 230	1 260
Výroba elektřiny spalováním kalového plynu pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2 230	1 260
Výroba elektřiny spalováním bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2 980	2 010
Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z uzavřených dolů	2 230	1 260
Výroba elektřiny spalováním bioplynu ve výrobě uvedené do provozu od 1. ledna 2004 do 31. prosince 2005	2 520	1 550
Výroba elektřiny spalováním bioplynu ve výrobě uvedené do provozu před 1. lednem 2004	2 620	1 650

(1.7.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro větrné elektrárny:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Větrná elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2 460	2 020
Větrná elektrárna uvedená do provozu od 1. ledna 2005 do 31. prosince 2005	2 700	2 260
Větrná elektrárna uvedená do provozu od 1. ledna 2004 do 31. prosince 2004	2 830	2 390
Větrná elektrárna uvedená do provozu před 1. lednem 2004	3 140	2 700

(1.7.1.) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 do 31. prosince 2005 a po 1. lednu 2006 včetně se minimální výkupní ceny podle bodu (1.7.) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektrárny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší než dva roky.

(1.8.) Výkupní ceny a zelené bonusy prvovýrobu elektřiny využitím geotermální energie:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny využitím geotermální energie pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	4 500	3 640
Výroba elektřiny využitím geotermální energie pro zdroj uvedený do provozu před 1. lednem 2006	3 640	2 780

(1.9.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	13 200	12 590
Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj uvedený do provozu před 1. lednem 2006	6 280	5 670

(1.10.) Výkupní ceny pro zdroje uvedené do provozu po 1. lednu 2006 včetně podle bodu (1.4.), (1.6.) až (1.9.) pro rok 2007 neklesnou pod úroveň výkupních cen stanovených pro rok 2006. Toto ustanovení se nevztahuje na výrobu elektřiny z biomasy.

(1.11.) U nově zřizované výrobní elektrárny se uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce začala na základě rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny v dané výrobně vyrábět a dodávat elektrickou energii do elektrizační soustavy.

(1.12.) Podmínkou uplatnění výkupní ceny je předání údajů o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů v jednotlivých výrobních nad 1 MWe výrobcem příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, a to následujícím postupem:

- upřesněné měsíční množství elektřiny je předáno výrobcem příslušnému provozovateli soustavy do patnáctého dne kalendářního měsíce předcházejícího kalendářnímu měsíci, ve kterém se má dodávka uskutečnit,
- upřesněné týdenní množství elektřiny je předáno výrobcem příslušnému provozovateli soustavy ve formě hodinových diagramů pro jednotlivé dny kalendářního týdne do 10.00 hodin prvního pracovního dne kalendářního týdne před kalendářním týdnem, ve kterém se má dodávka uskutečnit,
- upravený denní diagram dodávek je předáván výrobcem provozovateli příslušné soustavy do 8.00 hodin kalendářního dne, který předchází kalendářnímu dni, ve kterém se má dodávka uskutečnit.

Tento postup se nevztahuje na větrné elektrárny a výrobní elektrárny využívající sluneční záření.

(1.13.) Pro zdroje s instalovaným výkonem nad 1 MWe s výjimkou malých vodních elektráren, větrných elektráren a výroben elektřiny využívajících sluneční záření se výkupní cena elektřiny stanovená podle tohoto cenového rozhodnutí snižuje za vykázané množství elektřiny o 20 %

- a) pro každý den kalendářního měsíce, kdy bylo skutečně vykoupené množství elektřiny větší než součet množství uvedený v příslušném denním diagramu podle odstavce (1.8.) písm. c) o více než 10 %,
- b) pro každý den kalendářního měsíce, kdy bylo skutečně vykoupené množství elektřiny menší než součet množství uvedený v příslušném denním diagramu podle odstavce (1.8.) písm. c) o více než 15 %.

(2) Pro elektřinu vyrobenou z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem výroby do 1 MW_e včetně platí tyto ceny a určené podmínky:

(2.1.) Příspěvky k ceně elektřiny jsou stanoveny jako pevné ceny podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(2.2.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem za jednotlivé výroby do 1 MW_e včetně účtuje územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, pokud je k přenosové soustavě připojen, příspěvek k ceně elektřiny **580 Kč/MWh** za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny podle zvláštního právního předpisu³⁾. Je-li elektřina dodávána výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo oprávněnému zákazníkovi za použití regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy pouze v době platnosti vysokého tarifu, jehož pásmo platnosti je stanoveno provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, ke které je výroba připojena, v délce 8 hodin denně, účtuje výrobce příslušnému provozovateli soustavy za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny v době platnosti vysokého tarifu příspěvek k ceně elektřiny **1 740 Kč/MWh** podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(3) Pro elektřinu vyrobenou z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem výroby od 1 MW_e do 5 MW_e včetně platí tyto ceny a určené podmínky:

(3.1.) Příspěvky k ceně elektřiny jsou stanoveny jako pevné ceny podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(3.2.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem za jednotlivé výroby od 1 MW_e do 5 MW_e včetně účtuje územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, pokud je k přenosové soustavě připojen, příspěvek k ceně elektřiny **500 Kč/MWh** za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny podle zvláštního právního předpisu³⁾. Je-li elektřina dodávána výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo oprávněnému zákazníkovi za použití regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy pouze v době platnosti vysokého tarifu, jehož pásmo platnosti je stanoveno provozovatelem regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, ke které je výroba připojena, v délce 8 hodin denně, účtuje výrobce příslušnému provozovateli soustavy za každou MWh elektřiny vykázanou v době platnosti

³⁾ Vyhláška č. 439/2005 Sb., kterou se stanoví podrobnosti způsobu určení množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a určení množství elektřiny z druhotných energetických zdrojů

vysokého tarifu příspěvek k ceně elektřiny **1 500 Kč/MWh** podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(4) Pro elektřinu vyrobenou z kombinované výroby elektřiny a tepla spalováním zemního plynu s celkovým instalovaným výkonem výroby od 5 MW_e do 10 MW_e včetně platí tyto ceny a určené podmínky:

(4.1.) Příspěvky k ceně elektřiny jsou stanoveny jako pevné ceny podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(4.2.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla při spalování zemního plynu s celkovým instalovaným výkonem od 5 MW_e do 10 MW_e včetně účtuje územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, pokud je k přenosové soustavě připojen, příspěvek k ceně elektřiny **130 Kč/MWh** za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(5) Pro elektřinu vyrobenou z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem výroby nad 5 MW_e platí tyto ceny a určené podmínky:

(5.1.) Příspěvky k ceně elektřiny jsou stanoveny jako pevné ceny podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(5.2.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem nad 5 MW_e účtuje územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, pokud je k přenosové soustavě připojen, příspěvek k ceně elektřiny **45 Kč/MWh** za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(6) Pro elektřinu vyrobenou z kombinované výroby elektřiny a tepla spalováním obnovitelných zdrojů energie a degazačního plynu platí tato cena a určené podmínky:

(6.1.) Příspěvek k ceně elektřiny je stanoven jako pevná cena podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(6.2.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla bez rozlišení instalovaného výkonu výroby účtuje územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, pokud je k přenosové soustavě připojen, příspěvek k ceně elektřiny **45 Kč/MWh** za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny při spalování obnovitelných zdrojů energie a degazačního plynu, na které se vztahuje podpora podle zvláštního právního předpisu^{3), 4), 5)}.

⁴⁾ Zákon 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

⁵⁾ Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)

(7) Pro elektřinu vyrobenou spalováním druhotných zdrojů platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(7.1.) Příspěvky k ceně elektřiny jsou stanoveny jako pevné ceny podle zvláštního právního předpisu².

(7.2.) Výrobce elektřiny při spalování druhotných energetických zdrojů s výjimkou spalování degazačního plynu účtuje územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, pokud je k přenosové soustavě připojen, příspěvek k ceně elektřiny **45 Kč/MWh** za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny podle zvláštního právního předpisu³.

(7.3.) Výrobce elektřiny při spalování degazačního plynu účtuje územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy, pokud je k přenosové soustavě připojen, příspěvek k ceně elektřiny **1 030 Kč/MWh** za každou vykázanou MWh vyrobené elektřiny podle zvláštního právního předpisu³.

(8) Závěrečná ustanovení

Zrušuje se cenové rozhodnutí ERÚ č. 10/2004 ze dne 29. listopadu 2004, uvedené v částce 10/2004 Energetického regulačního věstníku.

(9) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2006.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fířt