

Cenové rozhodnutí ERÚ č. 26/2003
ze dne 26. listopadu 2003,
kterým se stanovují ceny elektřiny a souvisejících služeb

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) 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 přidané hodnoty. K uvedeným cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty ve výši 22 % podle zvláštního právního předpisu¹⁾.

(1) Pro elektřinu dodanou výrobcem elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem do 5 MW_e včetně, provozovateli distribuční soustavy platí tyto minimální výkupní ceny a určené podmínky:

(1.1.) Minimální výkupní cena elektřiny, z kombinované výroby elektřiny a tepla, nabídnuté výrobcem za jednotlivé výroby s celkovým instalovaným výkonem do 5 MW_e včetně, provozovateli distribuční soustavy a dodané provozovateli distribuční soustavy je **1 130 Kč/MWh**.

(1.2.) Pokud výrobce neuplatní svoji výrobu podle bodu (1.5.) nebo (1.6.) u místně příslušného provozovatele distribuční soustavy, je množství elektřiny uplatněné k povinnému výkupu podle zvláštního právního předpisu²⁾ oceněno pevnou cenou podle bodu (2), přičemž režim minimální výkupní ceny podle bodu (1.1.) a (1.4.) nelze v daném kalendářním měsíci kombinovat s režimem podle bodu (2).

(1.3.) Výkup elektřiny podle bodu (1.1.) je zajišťován územně příslušným provozovatelem distribuční soustavy a ceny se vztahují na elektřinu vykázanou výrobcem podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(1.4.) Pro měření a účtování dodávky elektrické energie za ceny podle bodu (1.1.) mohou být stanovena dvoutarifní pásma s těmito podmínkami, pokud se výrobce s provozovatelem distribuční soustavy nedohodne jinak:

- pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – pásmo stanovené provozovatelem distribuční soustavy v minimální délce 8 hodin denně za cenu **1 900 Kč/MWh**,

¹⁾ Zákon č. 588/1992 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Vyhláška Ministerstva průmyslu obchodu č. 252/2001 Sb., o způsobu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla, ve znění pozdějších předpisů.

- pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – platí v době mimo pásmo platnosti VT. V době platnosti nízkého tarifu je energie účtována za cenu **750 Kč/MWh**.

(1.5.) Podmínkou pro uplatnění ceny podle bodu (1.1.) je předávání údajů výrobcem, provozovateli příslušné distribuční soustavy, o předpokládaném vyrobeném množství elektřiny za jednotlivé výroby s instalovaným výkonem do 1 MW_e včetně, postupem, že:

- a) čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku a pro rok 2004 do 12. 12. 2003 je výrobcem stanoveno a provozovateli příslušné distribuční soustavy předáno celkové množství elektřiny, které výrobce uplatní u provozovatele distribuční soustavy k povinnému výkupu z kombinované výroby elektřiny a tepla, na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce, pokud se nedohodnou jinak,
- b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé týdny jsou předávána výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00 hodin před kalendářním týdnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak.

(1.6.) Podmínkou pro uplatnění ceny podle bodu (1.1.) a je předávání údajů výrobcem, provozovateli příslušné distribuční soustavy, o předpokládaném vyrobeném množství elektřiny za jednotlivé výroby s instalovaným výkonem od 1 MW_e do 5 MW_e včetně, postupem, že:

- a) čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku a pro rok 2004 do 12. 12. 2003 je výrobcem stanoveno a provozovateli příslušné distribuční soustavy předáno celkové množství elektřiny, které výrobce uplatní u provozovatele distribuční soustavy k povinnému výkupu z kombinované výroby elektřiny a tepla, na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce, pokud se nedohodnou jinak,
- b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé týdny jsou předávána výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00 hodin před kalendářním týdnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak,
- c) upravený denní diagram dodávek je předáván výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do 8:00 hodin dne před dnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak.

(1.7.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (1.1.) u zdrojů do 1 MW_e instalovaného výkonu včetně je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v kalendářním měsíci.

(1.8.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (1.1.) u zdrojů od 1 MW_e do 5 MW_e instalovaného výkonu včetně je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v kalendářním měsíci, pokud toto

množství není větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (1.6.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %.

(1.9.) Pokud je skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla u zdrojů od 1 MW_e do 5 MW_e instalovaného výkonu včetně v kalendářním měsíci větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (1.6.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %, je minimální výkupní cena za vykázané množství elektřiny **745 Kč/MWh**.

(1.10.) Ceny podle bodu (1.1.) a (1.4.) zahrnují náklady spojené s převzetím odpovědnosti za odchylku příslušným provozovatelem distribuční soustavy.

(2) Pro elektřinu vykázanou výrobcem elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem nad 5 MW_e platí tato pevná cena a určené podmínky:

(2.1.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným výkonem nad 5 MW_e účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy pevnou cenu **38 Kč/MWh** za každou MWh elektřiny vykázanou podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(2.2.) Podmínkou pro uplatnění ceny podle bodu (2.1.) je předání údajů o celkovém množství elektřiny, za které výrobce uplatní příspěvek u provozovatele regionální distribuční soustavy na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku a pro rok 2004 do 12. 12. 2003, pokud se výrobce a provozovatel regionální distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(3) Pro elektřinu dodanou výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů do distribuční nebo přenosové soustavy platí tyto minimální výkupní ceny a určené podmínky:

(3.1.) Výkup elektřiny je zajišťován územně příslušným provozovatelem distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu²⁾.

(3.2.) Minimální výkupní ceny z obnovitelných zdrojů:

Druh obnovitelného zdroje	Minimální výkupní cena elektřiny dodané do sítě v Kč za 1 MWh
Malé vodní elektrárny	1 550
Větrné elektrárny uvedené do provozu po 1. 1. 2004	2 700
Větrné elektrárny uvedené do provozu před 1. 1. 2004	3 000
Výroba elektrické energie spalováním biomasy	2 500

Výroba elektrické energie společným spalováním palivových směsí biomasy a fosilních paliv	2 000
Výroba elektrické energie spalováním bioplynu ve výrobnách uvedených do provozu po 1. 1. 2004	2 400
Výroba elektrické energie spalováním bioplynu ve výrobnách uvedených do provozu před 1. 1. 2004	2 500
Výroba elektrické energie využitím geotermální energie	3 000
Výroba elektrické energie využitím slunečního záření	6 000

(3.3.) Pro měření a účtování dodávky elektrické energie z malých vodních elektráren za ceny podle bodu (3.2.) mohou být stanovena dvoutarifní pásma s těmito podmínkami, pokud se výrobce s provozovatelem distribuční soustavy nedohodne jinak:

- pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – pásmo stanovené provozovatelem distribuční soustavy v minimální délce 8 hodin denně za cenu **2 450 Kč/MWh**,
- pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – platí v době mimo pásmo platnosti VT. V době platnosti nízkého tarifu je energie účtována za cenu **1 100 Kč/MWh**.

(3.4.) Podmínkou pro uplatnění ceny podle bodu (3.2.) a je předávání údajů výrobcem, provozovateli příslušné distribuční soustavy, o předpokládaném vyrobeném množství elektřiny v malých vodních elektrárnách a ze zdrojů spalujících biomasu a palivové směsi za jednotlivé výrobní s instalovaným výkonem nad 1 MW_e postupem, že:

- a) čtyři měsíce před začátkem kalendářního roku a pro rok 2004 do 12. 12. 2003 je výrobcem stanoveno a provozovateli příslušné distribuční soustavy předáno celkové množství elektřiny, které výrobce uplatní u provozovatele distribuční soustavy k povinnému výkupu, na celý následující rok s rozpisem na jednotlivé kalendářní měsíce, pokud se nedohodnou jinak,
- b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé týdny jsou předávána výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00 hodin před kalendářním týdnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak,
- c) upravený denní diagram dodávek je předáván výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do 8:00 hodin dne před dnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje, pokud se nedohodnou jinak.

(3.5.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (3.2.) a (3.3.) je kromě zdrojů spalujících biomasu nebo palivové směsi nebo bioplyn uplatňována za celkové skutečně vykázané množství elektřiny v kalendářním měsíci.

- (3.6.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (3.2.) a (3.3.) je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny ze zdrojů spalujících biomasu nebo palivové směsi nebo bioplyn v kalendářním měsíci, pokud toto množství není větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (3.4.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %.
- (3.7.) Pokud je skutečně vykázané množství elektřiny ze zdrojů spalujících biomasu nebo palivové směsi nebo bioplyn v kalendářním měsíci větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (3.4.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %, snižuje se minimální výkupní cena podle bodu (3.2.) za vykázané množství elektřiny o 20 %.
- (3.8.) Ceny podle bodu (3.2.), (3.3.) a (3.7.) zahrnují náklady spojené s převzetím odpovědnosti za odchylku příslušným provozovatelem distribuční soustavy.
- (3.9.) V případě spalování palivových směsí se ceny podle bodu (3.2.) vztahují pouze na část energie odpovídající podílu obnovitelné části v palivu.
- (3.10.) V případě, že elektřina vyrobená v obnovitelných zdrojích a vykázaná podle zvláštního právního předpisu²⁾ není dodána do regionální distribuční soustavy a je spotřebována stejnou právnickou osobou nebo prodána jiné právnické osobě bez použití regionální distribuční soustavy, jsou minimální výkupní ceny uplatněné u provozovatele regionální distribuční soustavy podle bodu (3) sníženy o cenu **1 000 Kč/MWh**.

(4) Pevná cena pro decentralní výrobu a určené podmínky:

- (4.1) Výrobce připojený do napěťové hladiny VVN distribuční soustavy účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy, za úsporu nákladů, za použití sítí na úrovni přenosové soustavy cenu **20,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.
- (4.2) Výrobce připojený do napěťové hladiny VN distribuční soustavy účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy, za úsporu nákladů, za použití sítí na úrovni přenosové soustavy a vyšších napěťových hladin distribuční soustavy včetně transformace cenu **27,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.
- (4.3) Výrobce připojený do napěťové hladiny NN distribuční soustavy účtuje na základě smlouvy územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy, za úsporu nákladů, za použití sítí na úrovni přenosové soustavy a vyšších napěťových hladin distribuční soustavy včetně transformace cenu **64,00 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.
- (4.4) V případě přetoku elektřiny z lokální distribuční soustavy do regionální distribuční soustavy účtuje na základě smlouvy provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy za tento přetok na příslušné napěťové hladině cenu za decentralní výrobu podle bodu (4.1.) nebo (4.2.) nebo (4.3.).

(5) Pro poskytování systémových služeb ČEPS, a. s., držitele licence na přenos elektřiny, platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

- (5.1.) Pevná cena za systémové služby poskytované ČEPS, a. s., subjektům připojeným do elektrizační soustavy ČR:

- a) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dopravené distribuční společností všem konečným zákazníkům připojeným k její distribuční soustavě, s respektováním bodu (7.2.), (7.18.) a (7.19.) a pro ostatní spotřebu distribuční společnosti podle zvláštního právního předpisu³⁾, s výjimkou elektrické energie nakoupené mimo ES ČR, která je spotřebovaná v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od ES ČR

172,00 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel distribuční soustavy oprávněným zákazníkům, nebo obchodníkům s elektřinou jednajícím jejich jménem; u chráněných zákazníků je tato cena součástí tarifů,

³⁾ Vyhláška Energetického regulačního úřadu č. 439/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vedení oddělené evidence tržeb, nákladů a výnosů pro účely regulace a pravidla pro rozdělení nákladů, tržeb a výnosů z vloženého kapitálu v energetice, ve znění pozdějších předpisů.

- b) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dopravené distribuční společností všem konečným zákazníkům odebírajícím z původně odděleného ostrovního provozu v případě jeho plného nebo částečného napojení na ES ČR nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu

860,00 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy,

- c) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce 1. kategorie a lokální spotřeby výrobce 2. kategorie vyrobené ve vlastním zařízení o instalovaném výkonu nad 100 kW

64,00 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcům připojeným k přenosové nebo distribuční soustavě;

do spotřebovaného množství se nezapočítává elektřina spotřebovaná výrobcem přímo pro výrobu elektřiny nebo přímo pro výrobu elektřiny a tepla a elektřina spotřebovaná výrobcem pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren,

- d) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh odebrané konečnými zákazníky z přenosové soustavy

172,00 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy konečným zákazníkům odebírajícím z přenosové soustavy nebo obchodníkům jednajícím jejich jménem,

- e) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh odebrané výrobcí z přenosové nebo distribuční soustavy mimo areál výroby, kromě elektřiny spotřebované výrobcem elektřiny přímo pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla a kromě elektřiny spotřebované pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren,

172,00 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy výrobcům připojeným k přenosové nebo distribuční soustavě.

- (5.2.) Výrobce vyrábějící elektrickou energii v zařízení o instalovaném výkonu nad 100 kW a dodávající tuto energii přímo odběrateli bez použití přenosové nebo

distribuční soustavy, nebo spotřebujících tuto energii sám bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, sdělí provozovateli distribuční soustavy, do které je jeho zařízení připojeno, celkové množství vyrobené elektřiny bez ztrát v blokovém transformátoru, snížené o spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla v MWh za uplynulý měsíc a dále sdělí tento údaj snížený o případný přetok do přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 5. kalendářní den následujícího měsíce.

(5.3.) Provozovatel lokální distribuční soustavy sdělí provozovateli regionální distribuční soustavy, ke které je připojen, nebo provozovateli lokální distribuční soustavy připojenému k provozovateli regionální distribuční soustavy písemně nebo jinou dohodnutou formou, nejpozději 7. kalendářní den po skončení kalendářního měsíce, celkové množství elektrické energie za uplynulý kalendářní měsíc (MWh) vyrobené výrobcem nebo samovýrobcem připojeným k této lokální distribuční soustavě, bez ztrát v blokovém transformátoru a bez spotřeby elektřiny na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, a dále sdělí tento údaj snížený o případný přetok do distribuční soustavy, ke které je připojen. Rovněž sdělí odhad velikosti konečné spotřeby elektřiny na svém vymezeném území, svojí ostatní spotřeby a spotřeby jiných provozovatelů distribučních soustav připojených k jeho distribuční soustavě.

(5.4.) Provozovatel regionální distribuční soustavy sdělí provozovateli přenosové soustavy písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 12. kalendářní den po skončení kalendářního měsíce, celkové množství elektrické energie za předcházející měsíc (MWh):

- a) odhad celkového množství elektřiny dopraveného provozovatelem distribuční soustavy všem konečným zákazníkům, provozovatelům lokálních distribučních soustav připojeným k jeho distribuční soustavě a pro ostatní spotřebu distribuční společnosti podle bodu (5.1.) písm. a) a odebrané výrobci podle bodu (5.1.) písm. e),
- b) vyrobené výrobcem a zpoplatněné sníženou cenou za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. c),
- c) odebrané z ES ČR v důsledku plného nebo částečného napojení původně vyděleného ostrovního provozu nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu podle bodu (5.1.) písm. b).

(5.5.) Množství elektřiny odebrané konečnými zákazníky přímo z přenosové soustavy a odebrané výrobcí připojenými do přenosové soustavy stanoví ČEPS, a. s., z měřených hodnot odběrů. Pro určení lokální spotřeby sdělí výrobce provozovateli přenosové soustavy velikost ostatní spotřeby v areálu výroby a velikost cizí spotřeby v areálu výroby podle bodu (5.1.) písm. c), a to nejpozději do 5. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno.

(5.6.) Na základě údajů podle bodu (5.2.) a (5.3.) účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy ceny za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. a), b), c) a e)

provozovateli příslušné lokální distribuční soustavy nebo výrobci připojenému do regionální distribuční soustavy.

(5.7.) Na základě údajů podle bodu (5.4.) účtuje ČEPS, a. s., ceny za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. a), b), c) a e) provozovateli příslušné regionální distribuční soustavy.

(5.8.) Na základě údajů podle bodu (5.5.) účtuje ČEPS, a. s., ceny za systémové služby podle bodu (5.1.) písm. d) a e) konečnému zákazníkovi připojenému do přenosové soustavy, nebo výrobci připojenému do přenosové soustavy.

(5.9.) Nejpozději do 28. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které bylo vyúčtování systémových služeb provedeno, zašle provozovatel regionální distribuční soustavy společnosti ČEPS, a. s., konečné údaje o celkovém množství elektrické energie dopravené a spotřebované v daném kalendářním měsíci. Případné odchylky v množství oproti vyúčtování vyúčtuje ČEPS, a. s., příslušnému provozovateli distribuční soustavy neprodleně podle zvláštního právního předpisu¹⁾.

(5.10.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí lokální distribuční společnost nebo výrobce podle bodu (5.1.) písm. c) a e) a oprávněný zákazník, nebo obchodník jednající jeho jménem, provozovateli příslušné distribuční soustavy, do které je připojen, část měsíční platby za systémové služby, ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové minimální výši 80 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.

(5.11.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí provozovatel regionální distribuční soustavy, oprávněný zákazník a výrobce připojený do přenosové soustavy společnosti ČEPS, a. s., část měsíční platby za systémové služby, ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové minimální výši 80 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.

(5.12.) Systémové služby za lokální spotřebu výrobců 1. kategorie platí výrobce přímo provozovateli soustavy, ke které je připojen. Systémové služby za lokální spotřebu výrobců 2. kategorie platí provozovatel lokální distribuční soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy, pokud je zařízení výrobce připojeno do lokální distribuční soustavy provozovatele. V případech, kdy zařízení výrobce není připojeno do lokální distribuční soustavy, platí výrobce 2. kategorie systémové služby přímo provozovateli regionální distribuční soustavy.

(6) Pro poskytování přenosu (včetně služeb dispečinku) společností ČEPS, a. s., distribučním společnostem, konečným zákazníkům a výrobcům připojeným k přenosové soustavě, pro smluvní vývoz a dovoz platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(6.1.) Pevná cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení ČEPS, a. s.:

Společnost	Pevná cena za rezervaci přenosových zařízení ČEPS, a. s. v tis.Kč/měsíc
JČE, a. s.	23 144
JME, a. s.	66 473
PRE, a. s.	24 862
SČE, a. s.	36 152
SME, a. s.	55 504
STE, a. s.	61 369
VČE, a. s.	48 278
ZČE, a. s.	21 007
ACTHERM, spol. s r. o.	431

(6.2.) Platba za rezervaci kapacity přenosových zařízení je prováděna ze strany odběratele formou dvou stejných zálohových plateb vždy 5. a 15. kalendářní den měsíce, na který je služba rezervace poskytnuta, v celkové výši podle bodu (6.1.).

(6.3.) Cena za použití sítí přenosové soustavy ke každé MWh dodané prostřednictvím zařízení ČEPS, a. s., distribučním společnostem, konečným zákazníkům a výrobcům připojeným k přenosové soustavě včetně odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu je

13,41 Kč/MWh.

(6.4.) Cena za použití sítí části přenosové soustavy pro smluvní vývoz elektrické energie ke každé MWh smluvně dopravené prostřednictvím přenosové soustavy ČEPS, a. s., do předávacího místa na hranici přenosové soustavy je

28,41 Kč/MWh

(6.5.) Cena za smluvní přístup do přenosové soustavy pro mezinárodní výměnu elektrické energie pro smluvní dovoz a tranzit z elektrizačních soustav, jejichž provozovatelé nepřistoupili ke smlouvě o zúčtování a vypořádání přeshraničních přenosů (CBT clearing and settlement agreement) uzavřené mezi provozovateli příslušných přenosových soustav je

1 €/MWh.

(6.6.) Pro přepočtení výše uvedené měny na českou měnu bude použito devizového kurzu vyhlášeného Českou národní bankou k poslednímu dni příslušného kalendářního měsíce, ve kterém je dovoz nebo tranzit elektřiny realizován.

(7) Pro poskytování distribučních služeb provozovateli regionálních distribučních soustav platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

- (7.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu a za použití sítí a určené podmínky jsou stanoveny podle zvláštního právního předpisu⁴⁾.
- (7.2.) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, tj. na straně nižšího napětí, připočítávají se k celkovým naměřeným měsíčním hodnotám elektrické energie transformační ztráty činné energie (MWh) v transformátoru ve výši maximálně 2 % u odběru ze sítí VVN a maximálně 4 % u odběru ze sítí VN. Takto upravené množství elektrické energie je základem pro ocenění systémových služeb, použití sítí a v případě, že je provozovatel distribuční soustavy smluvním dodavatelem silové elektřiny i činnosti zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a. s. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a rezervované kapacity.
- (7.3.) Je-li výroba elektřiny měřena na transformátoru na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené měsíční hodnoty elektrické energie o transformační ztráty činné energie (MWh) v transformátoru ve výši maximálně 2 % u výroben elektřiny dodávajících do sítí VVN a maximálně 4 % u výroben elektřiny dodávajících do sítí VN. Takto upravené hodnoty jsou předávány provozovatelem distribuční soustavy Operátorovi trhu s elektřinou, a. s., pro vyhodnocování a zúčtování odchylek a vyúčtování dodávky elektřiny.
- (7.4.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (7.7.) jsou ceny za maximální hodnotu 1/4 hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel odebrat v jednom odběrném místě ze zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy.
- (7.5.) Ceny uvedené v bodě (7) platí pro zapojení:
- a) u nových odběrných míst jedním vedením z jednoho napěťového uzlu regionální distribuční soustavy,
 - b) u stávajících odběrných míst podle skutečného stavu zapojení k 30. 6. 2003.
- (7.6.) Pokud je odběrné místo oprávněného zákazníka připojeno z více napěťových hladin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu uplatňovány za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení při respektování ustanovení bodu (7.5.).
- (7.7.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z regionální 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. Roční rezervovanou kapacitu lze v průběhu kalendářního roku zvýšit, přičemž platba za zvýšenou kapacitu je účtována počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu lze snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované

⁴⁾ Vyhláška Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů.

kapacity, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za tuto kapacitu je stanovena pro jednotlivé provozovatele regionálních distribučních soustav:

Společnost	Úroveň napětí	Pevná měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc	Pevná měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc
JČE, a. s.	VVN	44 518	49 407
	VN	85 773	95 193
	NN	-	-
JME, a. s.	VVN	41 101	45 242
	VN	80 633	88 758
	NN	-	-
PRE, a. s.	VVN	40 995	44 782
	VN	86 736	94 749
	NN	-	-
SČE, a. s.	VVN	42 149	46 150
	VN	69 572	76 176
	NN	-	-
SME, a. s.	VVN	51 073	59 815
	VN	85 417	100 037
	NN	-	-
STE, a. s.	VVN	25 421	28 326
	VN	57 156	63 688
	NN	-	-
VČE, a. s.	VVN	41 648	48 007
	VN	93 921	108 261
	NN	-	-
ZČE, a. s.	VVN	36 763	41 375
	VN	83 459	93 930
	NN	-	-

(7.8.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna desetinásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (7.7.), vztaženou na každý kW nejvyššího překročení smluvené maximální měsíční hodnoty 1/4 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 (7.7.).

(7.9.) Za elektřinu spotřebovanou výrobcem elektřiny přímo pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a pro vývoz elektřiny do zahraničí prostřednictvím přenosové soustavy a distribučních soustav se neuplatňuje cena za rezervovanou kapacitu.

(7.10.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (7.8.) se neuplatňuje u samovýrobci v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 2 týdny v roce pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 5 týdnů oznámí provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak.

(7.11.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (7.8.) se neuplatňuje u samovýrobci v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu

výpadku dodávky z vlastního výrobního zařízení v součtu maximálně 24 hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek v dodávce z vlastního výrobního zařízení samovýrobce průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. Pokud je samovýrobce připojen do lokální distribuční soustavy aplikuje se v případě tohoto výpadku shodná podmínka i na předávací místa mezi provozovatelem lokální a regionální distribuční soustavy.

(7.12.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (7.8.) se neuplatňuje u lokálních distribučních soustav v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší než 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci je provozovatelem regionální distribuční soustavy uplatňována pevná měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (7.7.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (7.8.).

(7.13.) Ceny za použití sítí podle bodu (7.15.) a (7.16.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa oprávněného zákazníka nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou dohodnutých ve smlouvě o připojení.

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

(7.15.) Pevná cena za použití sítí provozovatelů regionálních distribučních soustav nad 1 kV:

Společnost	Úroveň napětí	Pevná cena za použití sítí VVN a VN včetně příspěvku na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla, pro decentralní výrobu, na krytí ztrát hrazených OTE a za zprostředkování plateb v Kč/MWh
JČE, a. s.	VVN	62,79
	VN	95,45
JME, a. s.	VVN	64,64
	VN	92,59
PRE, a. s.	VVN	69,65
	VN	104,96
SČE, a. s.	VVN	64,92
	VN	88,89
SME, a. s.	VVN	73,12
	VN	98,74
STE, a. s.	VVN	80,80
	VN	117,59
VČE, a. s.	VVN	88,01
	VN	112,69
ZČE, a. s.	VVN	65,90
	VN	84,01

(7.16.) Pevná cena za službu sítí do napěťové úrovně 1 kV provozovatelů regionálních distribučních soustav:

Společnost	Pevná cena za službu sítí NN včetně příspěvku na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla, pro decentralní výrobu, na krytí ztrát hrazených OTE a za zprostředkování plateb v Kč/MWh
JČE, a. s.	1 064,19
JME, a. s.	1 072,58
PRE, a. s.	1 245,23
SČE, a. s.	1 084,77
SME, a. s.	1 087,39
STE, a. s.	1 048,22
VČE, a. s.	960,57
ZČE, a. s.	1 144,51

(7.17.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy převezme ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, ke které je připojen, účtuje ceny podle bodu (7.7.), (7.15.) a (7.16.) příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy.

(7.18.) Pokud je provozovatel lokální distribuční soustavy, který převzal ceny podle bodu (7.17.), připojen k provozovateli distribuční soustavy na hladině VN a dodává elektřinu zákazníkům po transformaci na jiné napěťové úrovni hladiny VN, je oprávněn účtované množství navýšit o 2 %. Takto upravené množství elektrické energie je základem pro ocenění systémových služeb, použití sítí a v případě, že je provozovatel distribuční soustavy smluvním dodavatelem silové elektřiny i činnosti zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a. s.

(7.19.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který převzal ceny podle bodu (7.17.), dodává elektřinu zákazníkům na stejné napěťové hladině, na jaké je připojen k provozovateli distribuční soustavy, je oprávněn účtovat svým zákazníkům ke spotřebovanému množství elektrické energie 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 elektrické energie je základem pro ocenění systémových služeb, použití sítí a v případě, že je provozovatel distribuční soustavy smluvním dodavatelem silové elektřiny i činnosti zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a. s.

(7.20.) Body (7.18.) a (7.19.) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(7.21.) Cena za rezervovanou kapacitu, včetně vyrovnání vícenákladů na obnovitelné zdroje a kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, je účtována mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV následovně:

Pevná měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV v Kč/měsíc, včetně vyrovnání vícenákladů na obnovitelné zdroje a kombinovanou výrobu elektřiny a tepla								
	JČE, a. s.	JME, a. s.	PRE, a. s.	SČE, a. s.	SME, a. s.	STE, a. s.	VČE, a. s.	ZČE, a. s.
<i>Plátce</i>								
JČE, a. s.		725 754	0	2 837 693	0	2 707 921	3 402 460	1 530 125
JME, a. s.	0		0	11 099 823	1 067 821	0	6 444 644	5 985 186
PRE, a. s.	0	0		6 824 736	0	37 380 238	0	3 679 997
SČE, a. s.	0	0	0		0	4 984 032	1 301	2 399 996
SME, a. s.	0	1 425 496	0	6 584 000		0	10 191 773	3 550 189
STE, a. s.	1 425 496	0	10 359 554	8 889 116	0		41 620	3 169 649
VČE, a. s.	0	72 836	0	7 992 814	0	789 485		1 313 097
ZČE, a. s.	0	0	0	99 499	0	117 577	0	

(7.22.) Měsíční platba za roční rezervovanou kapacitu je prováděna za ceny podle bodu (7.21.) formou zálohy 15. kalendářní den měsíce, na který je rezervace poskytnuta, pokud není ve smlouvě o poskytnutí distribuce sjednáno jinak.

(7.23.) Pevná cena za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je

13,41 Kč/MWh.

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

(7.24.) Cena za dodávku silové elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV mezi provozovateli regionálních distribučních soustav je:

Společnost	Pevná cena silové elektřiny pro účtování mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nižších než 52 kV v Kč/MWh
JČE, a. s.	957
JME, a. s.	967
PRE, a. s.	982
SČE, a. s.	964
SME, a. s.	968
STE, a. s.	963
VČE, a. s.	951
ZČE, a. s.	953

(7.25.) V případě, že se připojí nový odběratel v průběhu kalendářního měsíce, je cena za rezervovanou kapacitu hrazena v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, ku počtu dní v kalendářním měsíci připojení.

(7.26.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacním nebo přímotopným vytápěním, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulacní vytápění nebo pro přímotopné vytápění činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů dodavatelem, se rezervovaná kapacita vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody a spotřebiče pro akumulacní a přímotopné vytápění blokovány.

(8) Maximální ceny za náhradní dodávky a určené podmínky:

(8.1.) Cena za náhradní dodávku elektřiny, která byla uskutečněna provozovatelem distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu⁴⁾, je **1 540 Kč/MWh**.

(8.2.) Za dodávku elektřiny náhradní dodavatel účtuje cenu náhradní dodávky, cenu za distribuci, cenu za systémové služby a cenu za činnost zúčtování Operátora trhu s elektřinou, a. s..

(9) Pro činnosti Operátora trhu s elektřinou, a. s., platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(9.1.) Ceny za činnosti Operátora trhu s elektřinou, a. s., jsou určeny podle zvláštního právního předpisu⁴⁾.

(9.2.) Držitelé licencí na výrobu elektřiny, distribuci elektřiny a obchod s elektřinou platí za první registraci u Operátora trhu s elektřinou, a. s., cenu **500 Kč**.

(9.3.) Pevná cena za činnost zúčtování je pro každý registrovaný subjekt zúčtování:

a) **50 000 Kč** jednorázově za registraci subjektu zúčtování u Operátora trhu s elektřinou, a. s.,

b) **1 000 Kč/měsíc**,

c) **4,10 Kč/MWh** vztažená k souhrnu všech skutečných hodnot měsíčních odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy včetně ztrát v sítích a všech skutečných hodnot měsíčních odběrů účastníků trhu, za něž subjekt zúčtování převzal závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy.

(9.4.) Elektřina sjednaná a vyvezená na základě smlouvy o dodávce elektřiny z elektrizační soustavy přes přenosovou soustavu do sousedních přenosových soustav a elektřina dodávaná z Polska pro ČEPS, a. s., na krytí ztrát v rámci dlouhodobého kontraktu⁵⁾ uzavřeného před účinností zákona č. 458/2000 Sb., není pro účely

⁵⁾ Kontrakt byl uzavřen v roce 1993 s platností do roku 2010 mezi ČEZ, a. s. a polskými subjekty Elektrim Varšava S.A. a Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. a převeden na ČEPS, a. s. v souladu s platnou legislativou.

stanovení cen za činnost zúčtování podle bodu (9.3.) písm. c) ve skutečné hodnotě měsíčního odběru subjektu zúčtování zahrnuta.

- (9.5.) Skutečnou hodnotu měsíčního odběru, za něž subjekt zúčtování převzal závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy nelze pro účely stanovení ceny za činnosti zúčtování podle bodu (9.3.) písm. c) snížit o skutečnou hodnotu měsíční dodávky za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy.
- (9.6.) Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu podle zvláštního právního předpisu⁴⁾ je **1 000 Kč/měsíc**. Cena je placena registrovanými účastníky trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování a podle smlouvy s Operátorem trhu s elektřinou, a. s., využívají skutečných hodnot pro účely fakturace.
- (9.7.) Cena podle bodu (9.6.) je účtována Operátorem trhu s elektřinou, a. s., registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u Operátora trhu s elektřinou, a. s., 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 (9.3.) písm. b), ale již nikoli cena podle (9.6.).
- (9.8.) Pevná cena za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného denního trhu je 1 Kč/MWh.

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

- (10.1.) 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 budou uskutečňovány s hodnotou induktivního účinníku 0,95 – 1,00, pokud se konečný zákazník s provozovatelem příslušné distribuční soustavy nedohodne jinak. Účinník se vyhodnocuje v každém odběrném místě, za které se vyhodnocuje rezervovaná kapacita podle bodu (7).
- (10.2.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku „cos φ“ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku se použijí hodnoty průběhového 1/4 hodinového měření činné a jalové energie. Čtyřhodinové časové pásmo pro vyhodnocení účinníku je stanoveno jako časový interval od 6 hodiny do 10 hodiny. Takto stanovené časové pásmo pak platí pro všechny pracovní dny vyhodnocovaného období.
- (10.3.) Provozovatel distribuční soustavy může v odůvodněných případech rozhodnout o jiném způsobu stanovení intervalu pro měření jalové induktivní energie pro vyhodnocení účinníku.
- (10.4.) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.

(10.5.) Z naměřených hodnot jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření (podle bodu 11.2.) se vypočte příslušný

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

(10.6.) 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 dle bodu (7.2.).

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.

(10.7.) Pokud se „cos φ“ pohybuje v mezích 0,95 – 1,00, neplatí konečný zákazník žádnou cenovou přírážku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí příslušnému provozovateli distribuční soustavy cenovou přírážku stanovenou takto:

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Přirážka v %	Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Přirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-	1,008 - 1,034	0,70	37,59
0,347 - 0,379	0,94	1,12	1,035 - 1,063	0,69	39,66
0,380 - 0,410	0,93	2,26	1,064 - 1,092	0,68	41,80
0,411 - 0,440	0,92	3,43	1,093 - 1,123	0,67	43,99
0,441 - 0,470	0,91	4,63	1,124 - 1,153	0,66	46,25
0,471 - 0,498	0,90	5,85	1,154 - 1,185	0,65	48,58
0,499 - 0,526	0,89	7,10	1,186 - 1,216	0,64	50,99
0,527 - 0,553	0,88	8,37	1,217 - 1,249	0,63	53,47
0,554 - 0,580	0,87	9,68	1,250 - 1,281	0,62	56,03
0,581 - 0,606	0,86	11,02	1,282 - 1,316	0,61	58,67
0,607 - 0,632	0,85	12,38	1,317 - 1,350	0,60	61,40
0,633 - 0,659	0,84	13,79	1,351 - 1,386	0,59	64,23
0,660 - 0,685	0,83	15,22	1,387 - 1,423	0,58	67,15
0,686 - 0,710	0,82	16,69	1,424 - 1,460	0,57	70,18
0,711 - 0,736	0,81	18,19	1,461 - 1,494	0,56	73,31
0,737 - 0,763	0,80	19,74	1,495 - 1,532	0,55	76,56
0,764 - 0,789	0,79	21,32	1,533 - 1,579	0,54	79,92
0,790 - 0,815	0,78	22,94	1,580 - 1,620	0,53	83,42
0,816 - 0,841	0,77	24,61	1,621 - 1,663	0,52	87,05
0,842 - 0,868	0,76	26,32	1,664 - 1,709	0,51	90,82
0,869 - 0,895	0,75	28,07	1,710 - 1,755	0,50	94,70
0,896 - 0,922	0,74	29,87	vyšší než 1,755	nižší než 0,50	100,00
0,923 - 0,949	0,73	31,72			
0,950 - 0,977	0,72	33,63			
0,978 - 1,007	0,71	35,58			

(10.8.) Cenová přírážka je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného 1/4 hodinového výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky v (%) podle tabulky uvedené v bodu (11.7.) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přírážky v (%) podle tabulky uvedené v bodu (11.7.) a hodnotou elektrické energie za vyhodnocované období.

Společnost	Pevná cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení cenové přírážky za nedodržení smlouvané hodnoty účinníku
JČE, a. s.	957
JME, a. s.	967
PRE, a. s.	982
SČE, a. s.	964
SME, a. s.	968
STE, a. s.	963
VČE, a. s.	951
ZČE, a. s.	953

(10.9.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy cenu ve výši **400 Kč/MVArh.**

(11) Závěrečná ustanovení

Zrušuje se Cenové rozhodnutí ERÚ č. 1/2003 ze dne 28. listopadu 2002 uvedené v částce 8/2002 Energetického regulačního věstníku.

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti 1. 1. 2004.

Předseda Energetického regulačního úřadu
Ing. Pavel Brychta, CSc.