

Cenové rozhodnutí ERÚ č. 1/2002
ze dne 27. listopadu 2001,
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) a odst. 10 písm. b) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), vydává cenové rozhodnutí o cenách elektřiny a souvisejících služeb.

Všeobecná ustanovení:

Ceny uvedené v bodech (1) až (9) neobsahují daň z přidané hodnoty. K uvedeným cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty ve výši 22 % podle zvláštního právního předpisu¹.

Regionální distribuční soustavou se rozumí distribuční soustava přímo připojená k přenosové soustavě.

Lokální distribuční soustavou se rozumí distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě.

Obchodní hodinou se rozumí základní časový úsek, ve kterém je smluvně vymezena dodávka nebo odběr elektřiny.

Obchodním dnem se rozumí 24 obchodních hodin dne, ve kterém se obchoduje, s výjimkou přechodu ze zimního na letní čas a zpět, v den, kdy dochází k přechodu na letní čas se jedná o posloupnost 23 obchodních hodin a pro den, ve kterém dochází k přechodu na středoevropský čas, o 25 obchodních hodin, první hodina obchodního dne začíná v 00:00:00 hodin a končí v 01:00:00 hodin.

(1) Pro elektřinu dodanou výrobcí elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla do distribuční soustavy platí tyto minimální výkupní ceny a určené podmínky:

- (1.1.) Výkup elektřiny je zajišťován územně příslušným provozovatelem distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu².
- (1.2.) Minimální výkupní cena elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla nabídnuté výrobcem za jednotlivé výrobní s celkovým instalovaným výkonem do 5 MW_e včetně provozovateli distribuční soustavy a dodané do distribuční soustavy je **1130 Kč/MWh**.
- (1.3.) Minimální výkupní cena elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla nabídnuté výrobcem elektřiny za jednotlivé výrobní s instalovaným výkonem větším než 5 MW_e provozovateli distribuční soustavy a dodané do distribuční soustavy je **970 Kč/MWh**.

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

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

- (1.4.) Výkupní ceny podle bodu (1.2.) a (1.3.) se vztahují na elektřinu prokazatelně vázanou na výrobu tepelné energie, která je dodávána fyzickým nebo právnickým osobám a pro technologické účely, které neslouží k výrobě elektřiny.
- (1.5.) Pro měření a účtování dodávky elektrické energie (kWh) mohou být stanovena dvoutarifní pásma:
- pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – pásmo stanovené provozovatelem distribuční soustavy. V době platnosti vysokého tarifu je elektrická energie účtována za vyšší cenu,
 - pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – platí v době mimo pásmo platnosti VT. V době platnosti nízkého tarifu je energie účtována za nižší cenu.
- (1.6.) Cenu v pásmu VT a NT stanovuje provozovatel distribuční soustavy tak, aby byla dodržena vážená průměrná cena podle bodu (1.2.) a (1.3.).
- (1.7.) Výrobce provozující zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla dodávající elektřinu fyzickým nebo právnickým osobám a pro technologické účely i bez použití regionální distribuční nebo přenosové soustavy, uplatňuje podle zvláštního právního předpisu³ za ceny podle bodu (1.2.) a (1.3.) pouze množství elektřiny, které se stanoví takto:

$$Q_{pds} = Q_{kv} - Q_{vl} * Q_{kv} / Q_{celk},$$

kde

Q_{pds} je množství elektřiny uplatněné výrobcem u provozovatele distribuční soustavy k povinnému výkupu za minimální výkupní ceny

Q_{kv} je celkové vyrobené množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla

Q_{vl} je celkové množství elektřiny dodané výrobcem fyzickým nebo právnickým osobám a pro technologické účely bez použití regionální distribuční nebo přenosové soustavy

Q_{celk} je celkové vyrobené množství elektřiny

- (1.8.) Výroba uplatňovaná v rámci povinného výkupu je považována za vynucenou v základní části diagramu výroby a je současně nasazována v pásmu základního zatížení nákupního diagramu provozovatele příslušné distribuční soustavy.

³ § 25 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)

(1.9.) Pokud se výrobce a provozovatel příslušné distribuční soustavy nedohodnou jinak, je postup pro sjednání vykupovaného množství elektřiny nabídnuté výrobcem za jednotlivé výrobní s instalovaným výkonem do 1MW včetně za ceny podle bodu (1.2.) následující:

- a) měsíc před začátkem kalendářního roku a pro rok 2002 do 14. 12. 2001 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,
- b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé obchodní týdny jsou předávány výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do 10.00 hodin pondělí kalendářního týdne, v němž obchodní týden začíná; obchodní týden začíná v sobotu v 0:00:00 hodin a končí v pátek v 24:00:00 hodin.

(1.10.) Pokud se výrobce a provozovatel příslušné distribuční soustavy nedohodnou jinak, je postup pro sjednání vykupovaného množství elektřiny nabídnuté výrobcem za jednotlivé výrobní s instalovaným výkonem nad 1MW včetně za ceny podle bodu (1.2.) a (1.3.) následující:

- a) měsíc před začátkem kalendářního roku a pro rok 2002 do 14. 12. 2001 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,
- b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé obchodní týdny jsou předávány výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00:00 hodin kalendářního týdne, v němž obchodní týden začíná; obchodní týden začíná v sobotu v 0:00:00 hodin a končí v pátek v 24:00:00 hodin,
- c) upravený denní diagram dodávek je předáván výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do 10.00 hodin den před obchodním dnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje.

(1.11.) Skutečně vykázané množství elektřiny je množství vykázané na základě měsíčního výkazu o výkupu elektřiny ze zdrojů s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla podle zvláštního právního předpisu².

(1.12.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (1.2.) u zdrojů do 1MW_e instalovaného výkonu včetně je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla v kalendářním měsíci.

(1.13.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (1.2.) a (1.3.) u zdrojů nad 1MW_e instalovaného výkonu 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 (1.10.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %.

- (1.14.) Pokud je skutečně vykázané množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla u zdrojů nad 1MW_e instalovaného výkonu v kalendářním měsíci větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (1.10) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %, je minimální výkupní cena za vykázané množství elektřiny **734 Kč/MWh**.
- (1.15.) Minimální výkupní ceny podle bodu (1.2.) a (1.3.) a určené podmínky platí pro zdroje s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, které nejsou připojené do přenosové soustavy.

(2) Pro elektřinu dodanou výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů do distribuční soustavy platí tyto minimální výkupní ceny a určené podmínky:

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

(2.2.) Minimální výkupní ceny z obnovitelných zdrojů:

Druh obnovitelného zdroje	Minimální výkupní cena za 1 kWh elektřiny dodané do sítě v Kč
MVE	1,50
Větrné elektrárny	3,00
Výroba elektrické energie spalováním biomasy	2,50
Výroba elektrické energie spalováním bioplynu	2,50
Výroba elektrické energie využitím geotermální energie	3,00
Výroba elektrické energie využitím slunečního záření	6,00

(2.3.) Pro měření a účtování dodávky elektrické energie (kWh) mohou být stanovena dvoutarifní pásma:

- pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – pásmo stanovené provozovatelem distribuční soustavy. V době platnosti vysokého tarifu je elektrická energie účtována za vyšší cenu,
- pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – platí v době mimo pásmo platnosti VT. V době platnosti nízkého tarifu je energie účtována za nižší cenu.

(2.4.) Cenu v pásmu VT a NT stanovuje provozovatel distribuční soustavy tak, aby byla dodržena vážená průměrná cena podle bodu (2.2.).

(2.5.) Pro zdroje, které dodávají do regionální distribuční nebo přenosové soustavy méně než 30 % celkové vyrobené energie za rok se minimální výkupní cena podle bodu (2.2.) snižuje o 50 %.

(2.6.) Pokud se výrobce a provozovatel příslušné distribuční soustavy nedohodnou jinak, je postup pro sjednání vykupovaného množství elektřiny z vodních elektráren a ze zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn s instalovaným výkonem větším než 1 MW_e za ceny podle bodu (2.2.) následující:

- a) měsíc před začátkem kalendářního roku a pro rok 2002 do 14. 12. 2001 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,
- b) upřesněná množství formou hodinových diagramů na jednotlivé obchodní týdny jsou předávány výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do pondělí 10:00:00 hodin kalendářního týdne, v němž obchodní týden začíná;

obchodní týden začíná v sobotu v 0:00:00 hodin a končí v pátek v 24:00:00 hodin,

- c) upravený denní diagram dodávek je předáván výrobcem provozovateli příslušné distribuční soustavy do 10.00 hodin den před obchodním dnem, ve kterém se dodávka uskutečňuje.
- (2.7.) Skutečně vykázané množství elektřiny je množství vykázané na základě měsíčního výkazu o výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zvláštního právního předpisu².
- (2.8.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (2.2.) je kromě zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn uplatňována za celkové skutečně vykázané množství elektřiny v kalendářním měsíci.
- (2.9.) Minimální výkupní cena elektřiny podle bodu (2.2.) je uplatňována za skutečně vykázané množství elektřiny ze zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn v kalendářním měsíci, pokud toto množství není větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (2.6.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %.
- (2.10.) Pokud je skutečně vykázané množství elektřiny ze zdrojů spalujících biomasu nebo bioplyn v kalendářním měsíci větší než sjednané množství za celý měsíc stanovené na základě denních diagramů podle bodu (2.6.) písm. c) o více než 5 %, nebo menší o více než 15 %, snižuje se minimální výkupní cena za vykázané množství elektřiny na **2 Kč/kWh**.

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

- (3.1.) Výrobce nepřipojený do přenosové soustavy účtuje územně příslušnému provozovateli distribuční soustavy za úsporou nákladů za použití sítí na úrovni přenosové soustavy cenu **20 Kč/MWh** za každou MWh skutečně dodané elektřiny naměřené v předávacím místě výrobce.
- (3.2.) Platbu za cenu podle bodu (3.1.) účtuje výrobce na základě smlouvy, ve které je dohodnut způsob úhrady a způsob vykazování množství výrobcem dodané elektřiny, kterou úspory nákladů za použití sítí na úrovni přenosové soustavy vznikly.

(4) Pro poskytování systémových služeb ČEPS, a. s. platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(4.1.) 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 a pro ostatní spotřebu distribuční společnosti, s výjimkou elektrické energie nakoupené mimo ES ČR, která je spotřebovaná v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od ES ČR

157,90 Kč/MWh,

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

- b) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dopravené distribuční společností 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

631,60 Kč/MWh,

- c) za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství spotřebované elektrické energie vyrobené výrobcem ve vlastním zařízení o instalovaném výkonu nad 100 kW a dodané přímo odběrateli bez použití přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, nebo spotřebované tímto výrobcem bez použití přenosové nebo distribuční soustavy

58,00 Kč/MWh,

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

- d) za systémové služby spotřeby elektrické energie vyrobené výrobcem ve vlastním zařízení o instalovaném výkonu do 100 kW včetně a dodané přímo odběrateli bez použití přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, nebo spotřebované tímto výrobcem bez použití přenosové nebo distribuční soustavy

1000,00 Kč/rok,

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

157,90 Kč/MWh,

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

157,90 Kč/MWh,

- (4.2.) Výrobce vyrábějící elektrickou energii v zařízení o instalovaném výkonu nad 100 kW a dodávající tuto energii přímo odběrateli bez použití přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, nebo spotřebovávající tuto energii sám bez použití přenosové nebo distribuční soustavy sdělí provozovateli distribuční soustavy, do které je jeho zařízení připojeno, celkové množství takto spotřebované elektrické energie v MWh za uplynulý měsíc písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 5. kalendářní den následujícího měsíce.
- (4.3.) Provozovatel lokální distribuční soustavy sdělí provozovateli regionální distribuční soustavy do 10. prosince 2001 seznam výrobců podle bodu 4.1. písm. d). Aktualizaci tohoto seznamu sdělí vždy do 10 kalendářních dnů poté, kdy došlo ke změně počtu těchto výrobců nebo jejich zařízení.
- (4.4.) Provozovatel lokální distribuční soustavy sdělí provozovateli regionální distribuční soustavy ke které je připojen, písemně nebo jinou dohodnutou formou, nejpozději 7. kalendářní den po skončení kalendářního měsíce celkové množství elektrické energie za uplynulý kalendářní měsíc (MWh):
- a) dopravené lokální distribuční společností všem konečným zákazníkům připojeným k její distribuční soustavě a pro ostatní spotřebu lokální distribuční společnosti podle bodu (4.1.) písm. a) a odebrané výrobcí podle bodu (4.1.) písm. f),
 - b) vyrobené výrobcem připojeným k lokální distribuční společnosti ve vlastním zařízení a dodané přímo odběrateli bez použití přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, nebo spotřebované tímto výrobcem bez použití této lokální distribuční soustavy podle bodu (4.1.) písm. c).
- (4.5.) Provozovatel regionální distribuční soustavy sdělí společnosti ČEPS, a. s. písemně nebo jinou dohodnutou formou do 15. prosince 2001 seznam výrobců podle bodu (4.1.) písm. d) připojených k její distribuční soustavě a seznam výrobců podle bodu (4.3.) připojených k lokálním distribučním soustavám. Tento seznam dále sdělí aktualizovaný vždy do 10 pracovních dnů poté, kdy došlo ke změně počtu těchto výrobců nebo jejich zařízení.
- (4.6.) Provozovatel regionální distribuční soustavy sdělí společnosti ČEPS, a. s. písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, nejpozději 7. kalendářní den následujícího měsíce celkové množství elektrické energie za předcházející měsíc (MWh):
- a) odhad dopraveného celkového množství distribuční společností všem konečným zákazníkům připojeným k její distribuční soustavě a pro ostatní spotřebu distribuční společnosti podle bodu (4.1.) písm. a) a odebrané výrobcí podle bodu (4.1.) písm. f),
 - b) odebrané z ES ČR v důsledku plného nebo částečného napojení původně vyděleného ostrovního provozu nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu podle bodu (4.1.) písm. b),

- c) vyrobené výrobcem ve vlastním zařízení a dodané přímo odběrateli bez použití přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, nebo spotřebované tímto výrobcem bez použití přenosové nebo distribuční soustavy podle bodu (4.1.) písm. c),
 - d) dopravené lokálními distribučními společnostmi konečným zákazníkům připojenými k dané distribuční soustavě a sdělené předcházející měsíc podle bodu (4.4).
- (4.7.) Množství elektřiny odebrané konečnými zákazníky přímo z přenosové soustavy a odebrané výrobcí připojenými do přenosové soustavy stanoví ČEPS, a. s., z měřených hodnot odběrů.
- (4.8.) Na základě údajů podle bodu (4.2.) a (4.4.) vyhotoví provozovatel regionální distribuční společnosti daňový doklad za systémové služby podle bodu (4.1.) písm. a), c) a f) a zašle jej provozovateli příslušné lokální distribuční společnosti nebo výrobcí připojenému do regionální distribuční soustavy nejpozději 10. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno. Daňový doklad podle bodu (4.1.) písm. d) vyhotoví provozovatel distribuční soustavy do 15 pracovních dnů po vyhotovení seznamu podle bodu (4.5.). Datem uskutečnění zdanitelného plnění je den vystavení daňového dokladu.
- (4.9.) Úhrada systémových služeb podle bodu (4.8.) na účet regionální distribuční společnosti je provedena nejpozději 18. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.
- (4.10.) Na základě údajů podle bodu (4.6.) vyhotoví ČEPS, a. s., daňový doklad za systémové služby podle bodu (4.1.) písm. a), b), c) a f) a zašle jej provozovateli příslušné regionální distribuční společnosti do 10. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno. Platba za systémové služby podle bodu (4.1.) písm. d) je uhrazena regionální distribuční společností společnosti ČEPS, a. s., do 31. ledna roku 2002. Datem uskutečnění zdanitelného plnění je den vystavení daňového dokladu.
- (4.11.) Na základě údajů podle bodu (4.7.) vyhotoví ČEPS, a. s., daňový doklad za systémové služby podle bodu (4.1.) písm. e) a f) a zašle jej konečnému zákazníkovi připojenému do přenosové soustavy, nebo výrobcí připojenému do přenosové soustavy nejpozději 10. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno.
- (4.12.) Úhrada systémových služeb podle bodu (4.10.) na účet ČEPS, a. s., je provedena nejpozději 18. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.
- (4.13.) Nejpozději do 28. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které bylo vyúčtování systémových služeb provedeno, zašle regionální distribuční společnost 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., příslušné distribuční společnosti neprodleně podle zvláštního právního předpisu⁴.

- (4.14.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí lokální distribuční společnost, výrobce podle bodu (4.1.) písm. c) a f) a oprávněný zákazník 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.
- (4.15.) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí distribuční společnost a oprávněný zákazník 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.

⁴ §15 zákona č. 588/1992 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

(5) Pro poskytování přenosových služeb ČEPS, a. s., (včetně služeb dispečinku) poskytované distribučním společností a konečným zákazníkům připojeným k přenosové soustavě a pro smluvní vývoz platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

- (5.1) Výsledná pevná cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení ČEPS, a. s., včetně příspěvku na krytí výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla a tarifní korekce:

Společnost	Pevná cena za rezervaci přenosových zařízení ČEPS, a. s. v tis. Kč/měsíc	Tarifní korekce v tis. Kč/měsíc	Výsledná pevná cena za rezervaci přenosových zařízení ČEPS, a. s. v tis. Kč/měsíc
JČE, a.s.	20 304	-20 303	1
JME, a.s.	51 797	18 948	70 745
PRE, a.s.	24 715	-1 354	23 361
SČE, a.s.	42 897	9 978	52 875
SME, a.s.	53 358	12 539	65 897
STE, a.s.	43 940	-8 327	35 613
VČE, a.s.	31 705	4 649	36 354
ZČE, a.s.	21 763	-16 130	5 633
ACTHERM, spol. s.r.o.	384	0	384
ČEZ, a.s.	3 050	0	3 050

- (5.2) Platba za rezervaci kapacity přenosových zařízení je prováděna ze strany odběratele formou zálohy vždy 1. pracovní den měsíce na který je rezervace poskytnuta, za výsledné pevné ceny za rezervaci podle bodu (5.1.). Datem uskutečnění zdanitelného plnění je poslední kalendářní den daného měsíce. ČEPS, a. s., vystaví daňový doklad v souladu se zvláštním právním předpisem¹.

- (5.3) Cena za použití sítě přenosové soustavy ke každé MWh dodané prostřednictvím zařízení ČEPS, a. s., distribučním společností, konečným zákazníkům připojeným k přenosové soustavě a pro smluvní vývoz je
17,45 Kč/MWh.

- (5.4) Dodanou elektrickou energií (MWh) prostřednictvím přenosové soustavy distribučním společností v daném měsíci se rozumí celkový součet všech odběrů elektrické energie v období začínajícím prvním dnem měsíce v 0:00 hod. a končícím posledním dnem měsíce ve 24:00 hod. v těch dohodnutých předávacích místech, kde zařízení přenosové soustavy přímo navazuje na rozvodné zařízení distribuční společnosti. Množství dodané elektrické energie je stanoveno podle měření v předávacích místech přenosové soustavy.

- (5.5) Dodanou elektrickou energií v MWh prostřednictvím přenosové soustavy konečným zákazníkům připojeným k přenosové soustavě se rozumí souhrn množství elektriny, dodané ze zařízení ČEPS, a. s., do odběrných míst konečného zákazníka v období začínajícím prvním dnem měsíce v 0:00 hod. a končícím posledním dnem měsíce ve 24:00 hod. Množství dodané elektrické energie je stanoveno podle měření v odběrných místech přenosové soustavy.
- (5.6) Dodanou elektrickou energií MWh pro smluvní vývoz prostřednictvím přenosové soustavy se rozumí souhrn sjednaného množství dodávky pro vývoz v rozsahu potvrzeném ČEPS, a. s., v denní přípravě provozu pro období začínajícím prvním dnem měsíce v 0:00 hod. a končícím posledním dnem měsíce ve 24:00 hod.
- (5.7) Na základě údajů podle bodů (5.3.) až (5.6.) vyhotoví ČEPS, a. s., daňový doklad za použití sítí (přenosové soustavy) a zašle jej příslušnému odběrateli nejpozději 10. kalendářní den měsíce následujícího po období za které je vyúčtování těchto služeb provedeno.

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

- (6.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu a použití sítí a určené podmínky jsou stanoveny podle zvláštního právního předpisu⁵.
- (6.2.) Způsob měření, typ a umístění měřicího zařízení určuje provozovatel regionální distribuční soustavy na základě charakteru odběru a technických podmínek. V případech, kdy je měření umístěno na sekundární straně transformátoru odběratele, jsou ztráty v transformátoru hrazeny způsobem dohodnutým ve smlouvě o poskytnutí distribuce.
- (6.3.) Rezervovanou kapacitou se rozumí maximální hodnota 1/4 hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel odebrat v jednom odběrném místě ze zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy.
- (6.4.) Rezervovaná kapacita se sjednává a vyhodnocuje za odběrné místo oprávněného zákazníka pro základní zapojení. Základním zapojením se rozumí připojení jedním vedením z jednoho napěťového uzlu regionální distribuční soustavy.
- (6.5.) Pokud je odběrné místo oprávněného zákazníka připojeno z více napěťových hladin, rezervovaná kapacita se sjednává a vyhodnocuje za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení.
- (6.6.) Regulovaná cena za rezervovanou kapacitu odpovídá pouze základnímu způsobu zapojení. Vyšší nároky na způsob zapojení a příslušné ceny na zajištění distribuční služby jsou určeny smluvním ujednáním mezi provozovatelem regionální distribuční soustavy a odběratelem.
- (6.7.) Rezervovaná kapacita odběru z distribuční soustavy pro předací místa mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou se sjednává a vyhodnocuje za souhrn předávacích míst dohodnutých ve smlouvě o připojení.
- (6.8.) Rezervovaná kapacita pro odběr z regionální distribuční soustavy se sjednává na kalendářní rok nebo kalendářní měsíc a cena za tuto kapacitu je stanovena pro jednotlivé provozovatele regionálních distribučních soustav:

Společnost	Úroveň napětí	Pevná roční cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc	Pevná měsíční cena za rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc
JČE, a.s.	VVN	42 216	47 411
	VN	77 350	86 868
	NN	-	-
JME, a.s.	VVN	38 542	44 133
	VN	73 885	84 602
	NN	-	-

⁵ § 5 vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu.

PRE, a.s.	VVN	53 313	63 199
	VN	80 533	95 466
	NN	-	-
SČE, a.s.	VVN	65 527	75 319
	VN	78 152	89 832
	NN	-	-
SME, a.s.	VVN	49 201	54 514
	VN	73 994	81 983
	NN	-	-
STE, a.s.	VVN	22 706	24 906
	VN	53 237	58 397
	NN	-	-
VČE, a.s.	VVN	30 937	34 002
	VN	77 748	85 451
	NN	-	-
ZČE, a.s.	VVN	35 644	42 105
	VN	83 534	98 677
	NN	-	-

- (6.9.) V případě, že odběratel překročí svým odběrem rezervovanou kapacitu, hradí odběratel provozovateli regionální distribuční soustavy dodatečnou úhradu ve výši desetinásobku pevné měsíční ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (6.8.), vztahenou na každý kW překročení smluvené maximální měsíční hodnoty 1/4 hodinového elektrického výkonu.
- (6.10.) Rezervovaná kapacita se nesjednává a nehradí za elektřinu spotřebovanou výrobcem elektřiny přímo pro výrobu elektřiny a tepla a pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.
- (6.11.) Platba za rezervovanou kapacitu je prováděna ze strany odběratele za ceny podle bodu (6.8.) formou zálohy 1. pracovní den měsíce, na který je rezervace poskytnuta, pokud není ve smlouvě o poskytnutí distribuce sjednáno jinak. Datem uskutečnění zdanitelného plnění je poslední kalendářní den příslušného měsíce. Provozovatel regionální distribuční soustavy vystaví daňový doklad v souladu se zvláštním právním předpisem¹.
- (6.12.) Cena za použití sítí se vztahuje a vyhodnocuje za odběrné místo oprávněného zákazníka pro základní zapojení.
- (6.13.) Pokud je odběrné místo oprávněného zákazníka připojeno z více napěťových hladin, cena za použití sítí se vztahuje a vyhodnocuje za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení.
- (6.14.) Regulovaná cena za použití sítí odpovídá pouze základnímu způsobu zapojení. Vyšší nároky na způsob zapojení a příslušné ceny na zajištění distribuční služby jsou určeny smluvním ujednáním mezi provozovatelem regionální distribuční soustavy a odběratelem.
- (6.15.) Cena za použití sítí se vztahuje 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.

(6.16.) 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 a pro decentralní výrobu v Kč/MWh
JČE, a.s.	VVN	35,60
	VN	64,80
JME, a.s.	VVN	34,29
	VN	48,43
PRE, a.s.	VVN	42,58
	VN	77,44
SČE, a.s.	VVN	36,96
	VN	60,00
SME, a.s.	VVN	41,57
	VN	80,63
STE, a.s.	VVN	49,18
	VN	83,86
VČE, a.s.	VVN	53,24
	VN	75,74
ZČE, a.s.	VVN	39,15
	VN	54,37

(6.17.) Pevná cena za 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 a pro decentralní výrobu v Kč/MWh
JČE, a.s.	1019,66
JME, a.s.	1060,52
PRE, a.s.	1286,21
SČE, a.s.	1021,19
SME, a.s.	1028,80
STE, a.s.	1007,44
VČE, a.s.	870,12
ZČE, a.s.	1138,54

- (6.18.) Platba za použití sítí je hrazena podle bodu (6.16.) a platba za službu sítí podle bodu (6.17.) v plné výši na základě daňového dokladu vystaveného provozovatelem regionální distribuční soustavy vždy po ukončení kalendářního měsíce v souladu se sjednanou smlouvou o poskytnutí distribuce včetně záloh.
- (6.19.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy převezme ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, ke které je připojen, účtuje ceny podle bodu (6.8.), (6.16.) a (6.17.) příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy.
- (6.20.) Cena za rezervovanou kapacitu včetně tarifní korekce je účtována mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV následovně:

	Pevná roční cena za rezervovanou kapacitu včetně tarifní korekce mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52kV v Kč/měsíc							
	JČE	JME	PRE	SČE	SME	STE	VČE	ZČE
Plátce								
JČE, a.s.		639 003	0	0	0	2 837 219	2 049 149	0
JME, a.s.	0		0	0	481 047	0	5 686 404	0
PRE, a.s.	0	0		0	0	28 443 988	0	0
SČE, a.s.	0	0	0		0	2 241 295	0	2 357 369
SME, a.s.	0	207 018	0	0		0	6 856 712	0
STE, a.s.	1 809 311	0	5 380 066	4 047 016	0		96 927	1 647 765
VČE, a.s.	0	26 326	0	5 581 101	0	361 383		0
ZČE, a.s.	0	0	0	104 107	0	3 590		0

- (6.21.) Platba za rezervovanou kapacitu včetně tarifní korekce je prováděna za ceny podle bodu (6.20.) formou zálohy 1. pracovní den měsíce na který je rezervace poskytnuta, pokud není ve smlouvě o poskytnutí distribuce sjednáno jinak. Datem uskutečnění zdanitelného plnění je poslední kalendářní den příslušného měsíce. Provozovatel regionální distribuční soustavy vystaví daňový doklad v souladu se zvláštním právním předpisem¹.
- (6.22.) Pevná cena za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je
17,45 Kč/MWh.
Cena se vztahuje na veškerou elektřinu naměřenou v předávacích místech mezi příslušnými regionálními distribučními soustavami.
- (6.23.) Cena za rezervovanou kapacitu a za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nižších než 52 kV je řešena smluvně mezi provozovateli regionálních distribučních soustav, dodávka silové elektřiny na těchto úrovních napětí je účtována za **970 Kč/MWh**, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.
- (6.24.) Platby za rezervovanou kapacitu a služby sítí včetně úhrad za překročení rezervované kapacity jsou fakturovány jedenkrát měsíčně daňovým dokladem, který obsahuje každou z fakturovaných položek samostatně.

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

- (7.1.) Náhradní dodávka elektřiny oprávněnému zákazníkovi podle zvláštního právního předpisu⁶ je dodávka elektřiny uskutečněná provozovatelem distribuční soustavy ke které je zařízení oprávněného zákazníka připojeno, v případech podle zvláštního právního předpisu⁷, nebo kdy dodavatel elektřiny, se kterým má oprávněný zákazník smlouvu, nemůže z ekonomických, technických nebo jiných důvodů dodávku uskutečnit.
- (7.2.) Cena náhradní dodávky uskutečněné náhradním dodavatelem je **1358 Kč/MWh**. Za dodávku elektřiny je náhradní dodavatel oprávněn účtovat cenu náhradní dodávky, cenu za distribuci a cenu za systémové služby.
- (7.3.) O uskutečnění náhradní dodávky je oprávněný zákazník náhradním dodavatelem neprodleně informován. Náhradní dodávku je možné uskutečnit po dobu nejdéle 3 měsíců od doby, kdy provozovatel distribuční soustavy o uskutečnění náhradní dodávky oprávněného zákazníka informoval.

⁶ § 21 odst. 11 vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu.

⁷ § 16 odst. 7 vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu.

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

- (8.1.) Ceny za činnosti Operátora trhu s elektřinou, a. s., jsou určeny podle zvláštního právního předpisu⁸.
- (8.2.) Registrací provedenou podle zvláštního právního předpisu⁹ Operátorem trhu s elektřinou, a. s., se rozumí přidělení registračního čísla. O provedení registrace vystavuje Operátor trhu s elektřinou, a.s., písemný doklad s uvedením data registrace.
- (8.3.) Účastníci trhu platí za registraci u Operátora trhu s elektřinou, a. s., cenu **500 Kč**. Cena je placena účastníky trhu v hotovosti v místě a čase určeném Operátorem trhu s elektřinou, a. s. Operátor trhu s elektřinou, a. s., vystavuje na tuto částku zjednodušený daňový doklad. Datem uskutečnění zdanitelného plnění je den uvedený na písemném dokladu o provedení registrace.
- (8.4.) Registrací subjektu zúčtování je uzavření smlouvy o zúčtování a vystavení bezpečnostního certifikátu pro přístup do informačního systému Operátora trhu s elektřinou, a. s.
- (8.5.) Pevná cena za registraci subjektu zúčtování u Operátora trhu s elektřinou, a. s., je **50 000 Kč**. Cenu uhradí subjekt zúčtování na základě faktury - daňového dokladu vystaveného Operátorem trhu s elektřinou, a. s. Datem uskutečnění zdanitelného plnění je den uzavření smlouvy.
- (8.6.) Činností zúčtování prováděnou Operátorem trhu s elektřinou, a. s. se rozumí vyhodnocení odchylek subjektu zúčtování prováděné denně podle zvláštního právního předpisu¹⁰, zajištění vypořádání těchto odchylek, příprava podkladů pro daňové doklady a jejich vystavování.
- (8.7.) Pevná cena za činnost zúčtování je pro každý registrovaný subjekt zúčtování:
- a) **12 000 Kč/rok**, cena je placená měsíčně ve výši 1/12 roční hodnoty,
 - b) **4,10 Kč/MWh** vztažená ke skutečné hodnotě měsíčního odběru subjektu zúčtování.
- (8.8.) Skutečná hodnota měsíčního odběru subjektu zúčtování podle bodu (8.7.) písm. b) je souhrn všech skutečných hodnot měsíčních odběrů elektřiny z elektrizační soustavy subjektu zúčtování a všech skutečných hodnot měsíčních odběrů účastníků trhu, za něž subjekt zúčtování převzal závazek odebrat elektřinu

⁸ § 20 vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou.

⁹ § 16 odst. 5 vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou

¹⁰ §18 odst. 5 vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou

z elektrizační soustavy. Skutečná hodnota je skutečná hodnota podle zvláštního právního předpisu¹¹.

- (8.9.) Skutečná hodnota měsíčního odběru subjektu zúčtování podle bodu (8.7.) písm. b) je shodná se skutečnou hodnotou odběru použitou pro výpočet odchylky subjektu zúčtování za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy v daném kalendářním měsíci.
- (8.10.) Platby za činnost zúčtování za ceny podle bodu (8.7.) hradí subjekt zúčtování na základě faktury - daňového dokladu vystaveného Operátorem trhu s elektřinou, a. s. Datem uskutečnění zdanitelného plnění je poslední den kalendářního měsíce, pro který bylo vyhodnocování provedeno.
- (8.11.) Zobchodované množství na krátkodobém trhu s elektřinou organizovaném Operátorem trhu s elektřinou, a. s., je součet množství elektřiny nakoupené a prodané prostřednictvím tohoto trhu ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce, a to na základě smlouvy podle zvláštního právního předpisu¹².
- (8.12.) Pevná cena za zobchodované množství elektřiny na krátkodobém trhu je **1 Kč/MWh**. Cena je vztažena na množství elektřiny zobchodované podle bodu (8.11.) na krátkodobém trhu s elektřinou organizovaném Operátorem trhu s elektřinou, a. s.
- (8.13.) Platby za měsíční zobchodované množství uhradí subjekt zúčtování na základě daňového dokladu vystaveného Operátorem trhu s elektřinou, a. s. Datem uskutečnění zdanitelného plnění je poslední den v kalendářním měsíci, pro který byl obchod uzavřen.

¹¹ § 4 odst. 1 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů.

¹² § 9 odst. 2. vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou.

(9) Pevná zúčtovací cena pro ocenění odchylek

Pevná zúčtovací cena pro ocenění odchylek subjektů zúčtování podle zvláštního právního předpisu¹³ je **1600 Kč/MWh**. Tato cena se použije v případě, kdy nelze použít ustanovení podle zvláštního právního předpisu¹⁴.

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

Pokud se oprávněný zákazník, nebo obchodník jednající jeho jménem nedohodne s provozovatelem regionální distribuční soustavy ve smlouvě o poskytnutí distribuce jinak, platí maximální ceny a podmínky pro odběr jalové energie shodné s cenami a podmínkami pro chráněné zákazníky uvedenými v cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2002, přičemž oprávnění zákazníci se považují za odběratele v sazbě A1 v případě, že jejich odběrné místo je připojeno na napěťovou hladinu VVN, nebo B1 v případě, že jejich odběrné místo je připojeno na napěťovou hladinu VN.

(11) Závěrečná ustanovení

(11.1.) Zrušují se cenová rozhodnutí Energetického regulačního úřadu:

č. 1/2001 (Energetický regulační věstník částka 1/2001)

č. 4/2001 (Energetický regulační věstník částka 3/2001)

(11.2.) Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti 1. 1. 2002, kromě bodů (1.9.) a), (1.10.) písm. a), (2.6) písm. a), (4.3.), (4.5.) a (8), které nabývají účinnosti dnem vyhlášení.

Předseda Energetického regulačního úřadu
Ing. Pavel Brychta, CSc., v. r.

¹³ 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 s elektřinou.

¹⁴ § 18 odst. 2. vyhlášky Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou.