

**Cenové rozhodnutí ERÚ č. 1/2001
ze dne 4. ledna 2001,
kterým se stanovují
maximální ceny elektřiny**

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 výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), vydává cenové rozhodnutí o maximálních cenách elektřiny kromě cen elektřiny podle položky č. 2 výměru MF č. 01/2001 (Cenový věstník částka 16/2000).

(1) Pro elektřinu dodávanou ČEZ, a. s., dále uvedeným distribučním společností a ČEPS, a. s. platí tyto maximální ceny a určené podmínky:

(1.1.) Maximální ceny za elektřinu:

Struktura cen	PRE,a.s.	STE,a.s.	JČE,a.s.	ZČE,a.s.	SČE,a.s.	VČE,a.s.	JME,a.s.	SME,a.s.	ČEPS, a.s.
Maximální ceny za každou 1 MWh sjednané dodávky elektrické energie v období:									
• leden až březen a říjen až prosinec v pásmu platnosti									
ŠT v Kč/MWh	1589,9	1589,9	1589,9	1589,9	1589,9	1589,9	1589,9	1589,9	1589,9
VT v Kč/MWh	1223,0	1223,0	1223,0	1223,0	1223,0	1223,0	1223,0	1223,0	1223,0
NT v Kč/MWh	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0
• duben až září v pásmu platnosti									
ŠT v Kč/MWh	1 524,9	1 524,9	1 524,9	1 524,9	1 524,9	1 524,9	1 524,9	1 524,9	1 524,9
VT v Kč/MWh	1 173,0	1 173,0	1 173,0	1 173,0	1 173,0	1 173,0	1 173,0	1 173,0	1 173,0
NT v Kč/MWh	695,0	695,0	695,0	695,0	695,0	695,0	695,0	695,0	695,0

Vysvětlivky zkratk:

PRE, a.s. - Pražská energetika, a.s., Praha
STE, a.s. - Středočeská energetika, a.s., Praha
JČE, a.s. - Jihočeská energetika, a.s., Č.Budějovice
ZČE, a.s. - Zápačeská energetika, a.s., Plzeň
SČE, a.s. - Severočeská energetika, a.s., Děčín
ČEPS, a.s. - provozovatel přenosové soustavy

VČE, a.s. - Východočeská energetika, a.s., Hradec Králové
JME, a.s. - Jihomoravská energetika, a.s., Brno
SME, a.s. - Severomoravská energetika, a.s., Ostrava
ŠT - špičkový tarif
VT - vysoký tarif
NT - nízký tarif

(1.2.) Maximální hodnoty ŠT, VT a NT uvedené v bodě (1.1.) vycházejí z roční průměrné ceny elektřiny 970,00 Kč/MWh.

(1.3.) Dodanou a odebranou elektřinou (MWh) ve smluvním období se rozumí saldo všech dodávek a odběrů elektřiny v dohodnutých předávacích místech, tj. místech, kde ČEZ, a. s., prostřednictvím společnosti ČEPS, a. s., nebo přímo dodává elektřinu do zařízení pro rozvod distribuční společnosti. Všechna předávací místa dohodnutá mezi ČEZ, a. s. a distribuční společností tvoří jedno odběrné místo.

(1.4.) Pro vyúčtování dopravy elektřiny dodané mezi distribučními společnostmi zahrnuté do salda dodávek podle bodu (1.3.) se použije cen platných pro dopravu přes přenosovou soustavu podle bodu (3.2.).

(1.5.) Seznam míst, kde ČEZ, a. s., předává elektřinu do přenosové soustavy i míst, kde ji dodává přímo do rozvodného zařízení distribuční společnosti, je součástí smlouvy na dodávku elektřiny pro danou distribuční společnost.

(1.6.) Sjednanými hodnotami dodávek elektřiny jsou:

- a) roční množství elektrické energie (MWh) uvedené ve smlouvě na dodávku elektřiny v daném roce,
- b) hodnoty dodávek pro jednotlivé hodiny (MW) sjednané vždy na týden postupným rozpisem (po jednotlivých týdnech) včetně týdenního maxima dodávaného el. výkonu, t.j. nejvyšší hodinové hodnoty dodávky elektřiny (MW) sjednané v daném obchodním týdnu (dále jen "týdenní maximum"). Obchodní týden začíná sobotou v 0.00 hod. SEČ a končí pátkem ve 24.00 hod. SEČ.

(1.7.) Pro sjednání dodávek elektřiny platí tento postup:

- a) před začátkem roku sjedná distribuční společnost s ČEZ, a. s., roční objem dodávky elektrické energie (MWh), který odebere od ČEZ, a. s.,
- b) vždy nejpozději do úterý 10.00 hod. předcházejícího týdne sjedná distribuční společnost denní odběrové diagramy na následující týden (dále jen "denní diagramy odběru").

(1.8.) Pásma platnosti špičkového tarifu (ŠT), vysokého tarifu (VT) a nízkého tarifu (NT) jsou časově vymezena takto (SEČ):

a) v pracovních dnech

1.1. - 31.3. a 1.11. - 31.12.	ŠT 06 – 10, 17 - 20 hod. VT 10 – 12, 16 - 17, 20 - 21, 22 - 24 hod. NT 24 – 06, 12 - 16, 21 - 22 hod.
-------------------------------------	---

1.10. - 31.10.	ŠT 05 - 09, 16 - 19 hod. VT 09 - 11, 15 - 16, 19 - 20, 21 - 23 hod. NT 23 – 05, 11 - 15, 20 - 21 hod.
----------------	---

1.4. - 30.9.	ŠT 05 - 09 hod. VT 09 - 13, 17 - 20 hod. NT 20 – 05, 13 - 17 hod.
--------------	---

b) ve dnech pracovního volna, pracovního klidu a ve dnech státních svátků platí nízký tarif (NT) po celých 24 hodin.

(1.9.) Časem plnění pro dodávku sjednaného ročního množství elektrické energie je kalendářní rok, který začíná prvním dnem roku v 0.00 hod. SEČ a končí posledním dnem roku ve 24.00 hod. SEČ.

(1.10.) Časem plnění pro dodávku sjednaných hodinových hodnot dodávky elektřiny (včetně sjednané hodnoty týdenního maxima) jsou hodiny SEČ, k nimž byly dodávky sjednány.

(1.11.) Distribuční společnost může jednostranně upřesnit sjednané denní diagramy odběru pro daný týden do pátku 12.00 hod. předchozího týdne, pokud se touto změnou nezvýší hodnota týdenního maxima o více než 5 %.

(1.12.) Distribuční společnosti mohou upřesnit sjednané denní diagramy odběru elektřiny také vzájemnou operativní výměnou sjednaných dodávek za těchto podmínek:

- a) požadované změny sjednaných denních diagramů odběru uplatní dohodnutou formou nejpozději do 12.00 hod. předchozího pracovního dne,
 - b) požadované změny hodinových hodnot sjednaných denních diagramů odběru se mezi dvěma či více distribučními společnostmi vzájemně vykompenzují (snížení hodnot v daných hodinách bude vyrovnáno zvýšením sjednaných hodnot ve stejných hodinách u jiné či jiných distribučních společností).
- (1.13.) Maximální ceny elektřiny uvedené v bodě (1.1.) platí pro úhradu sjednaných dodávek elektřiny podle bodu (1.6. písm. b) po případné úpravě podle bodu (1.11.), (1.12.), vždy v plné výši sjednaných hodnot dodávek, nezávisle na tom, zda je distribuční společnost nebo ČEPS, a. s. použije.
- (1.14.) Vyrovnání odchylek mezi skutečnými a sjednanými hodnotami dodávek odběru elektřiny, včetně jejich zúčtování s ČEZ, a. s. a distribučními společnostmi, zajišťuje ČEPS, a. s.
- (1.15.) Pokud distribuční společnost sjedná v denních diagramech odběru elektřiny podle bodu (1.6. písm. b) po případné úpravě podle bodu (1.11.), (1.12.) méně než 95% sjednaného ročního množství, zaplatí ČEZ, a. s., za každou 1 MWh nerozepsaného množství až do výše 95% sjednaného ročního množství 180,00 Kč.
- (1.16.) ČEZ, a. s. poskytne distribuční společnosti operativní dodávky elektřiny za maximální ceny uvedené v bodě (1.1.) za předpokladu, že distribuční společnost:
- a) dodatečné dodávky elektřiny pro daný den uplatní dohodnutou formou nejpozději do 8.00 hod. předchozího pracovního dne,
 - b) požadované hodnoty dodatečné dodávky pro jednotlivé hodiny nebudou vyšší než 5 % hodnoty dodávky sjednané v daných hodinách denního diagramu odběru,
 - c) distribuční společnost uhradí ČEZ, a. s., vyžádané dodatečné dodávky za sjednanou cenu v souladu s ustanovením (1.1.) v plné výši bez ohledu na to, zda je použije.
- Dodatečné dodávky elektřiny nemění sjednané roční množství elektrické energie a budou zohledněny při hodnocení odchylek podle bodu (4).
- (1.17.) Pro elektřinu dodávanou ČEZ, a. s., společností uvedeným v bodě (1.1.) v období od 1. 1. 2001 do 31. 3. 2001 se za smluvní hodnoty považují hodnoty naměřené.

(2) Pro poskytování systémových služeb ČEPS, a. s. distribučním společností a společností ČEZ, a. s. platí tyto maximální ceny a určené podmínky:

- (2.1.) Systémovými službami přenosové soustavy (PS) se rozumí činnosti provozovatele PS pro zajištění spolehlivého provozu elektrizační soustavy ČR s ohledem na provoz v rámci propojených elektrizačních soustav.
- (2.2.) Maximální cena za systémové služby poskytované distribučním společností:
- a) Za systémové služby ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dodaného distribuční společností uvedené v bodě (1.1.) všem svým odběratelům kategorií A, B, C, D a pro ostatní spotřebu distribuční společnosti

aa) za dodanou v rámci ES ČR s výjimkou elektrické energie nakoupené mimo ES ČR a spotřebované v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od ES ČR

169,00 Kč/MWh

ab) v případě napojení původně odděleného ostrovního provozu na ES ČR
338,00 Kč/MWh.

b) Odhad celkového množství elektrické energie (MWh) dodaného distribuční společností v daném kalendářním měsíci všem svým odběratelům v členění podle bodu (2.2. písm. a) pro vyúčtování systémových služeb sdělí distribuční společnost společnosti ČEPS, a. s. písemně nebo jinou dohodnutou formou vždy po skončení kalendářního měsíce, a to nejpozději 5. pracovní den měsíce následujícího.

c) Na základě údajů podle bodu (2.2. písm. b) vyhotoví ČEPS, a. s. fakturu za systémové služby a zašle ji příslušné distribuční společnosti nejpozději 10. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno.

d) Úhrada systémových služeb na účet ČEPS, a. s. bývá zpravidla provedena nejpozději 18. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno, pokud se strany nedohodnou jinak.

e) Nejpozději do 28. kalendářního dne měsíce následujícího po období, za které bylo předběžné vyúčtování systémových služeb provedeno, zašle distribuční společnost společnosti ČEPS, a. s. definitivní údaje o celkovém množství elektrické energie, dodané v daném kalendářním měsíci odběratelům v návaznosti na bod (2.2. písm. b). Případné odchylky v množství proti odhadu provedenému podle bodu (2.2. písm. b) vyúčtuje ČEPS, a. s. a zašle příslušné distribuční společnosti spolu s fakturou za běžný měsíc.

f) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí distribuční společnost společnosti ČEPS, a. s. část měsíční platby za systémové služby, zpravidla ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové minimální výši 80 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.

(2.3.) Maximální cena za systémové služby poskytované společností ČEZ, a. s.:

a) Za systémové služby ke každé 1 MWh elektrické energie, dodané přímým odběratelům ČEZ, a. s. nebo pro ostatní spotřebu ČEZ, a. s. s výjimkou spotřeby pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren:

169,00 Kč/MWh

b) Celkové množství elektrické energie, které v daném měsíci společnost ČEZ, a. s. dodala svým přímým odběratelům, nebo pro ostatní spotřebu ČEZ, a. s., sdělí tato společnost společnosti ČEPS, a. s. písemně nebo jinou dohodnutou formou, vždy po skončení kalendářního měsíce, a to nejpozději 5. pracovní den následujícího měsíce.

c) Na základě údajů podle bodu (2.3. písm. b)) vyhotoví ČEPS, a. s. fakturu platby za systémové služby a zašle ji společnosti ČEZ, a. s. nejpozději 10. kalendářní den

měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno.

- d) Úhrada systémových služeb na účet ČEPS, a. s. bývá zpravidla provedena nejpozději 18. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování systémových služeb provedeno, pokud se strany nedohodnou jinak.
- e) V průběhu daného kalendářního měsíce hradí ČEZ, a. s. společnosti ČEPS, a. s. část měsíční platby za systémové služby, zpravidla ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové minimální výši 80 % předpokládané měsíční platby, pokud se strany nedohodnou jinak.

(3) Pro poskytování přenosových služeb ČEPS, a. s., (včetně služeb dispečinku) poskytované distribučním společností a společností ČEZ, a. s. platí tyto maximální ceny a určené podmínky:

(3.1.) Službami dispečinku ČEPS, a. s. se rozumí řízení provozu zdrojů a přenosových zařízení elektrizační soustavy k zajištění plynulé a spolehlivé dodávky elektrického výkonu podle okamžitých hodnot odběru elektřiny z elektrizační soustavy.

(3.2.) Maximální cena za služby přenosových zařízení ČEPS, a. s.

Společnost	Maximální cena za rezervaci přenosových zařízení ČEPS, a.s. upravená o korekční položku v tis. Kč/měsíc			Maximální cena za přenos každé 1 MWh elektřiny dodané prostřednictvím přenosové soustavy v Kč/MWh
	Za rezervaci	Korekční položka	Výsledná cena	V období leden až prosinec
PRE, a.s.	15 645,6	3 826,8	19 472,4	17,80
STE, a.s.	28 401,1	- 4 534,1	23 867,0	17,80
JČE, a.s.	16 679,1	- 5 734,6	10 944,5	17,80
ZČE, a.s.	13 800,3	- 2 335,5	11 464,8	17,80
SČE, a.s.	15 055,6	- 2 624,5	12 431,1	17,80
VČE, a.s.	17 115,1	- 1 492,3	15 622,8	17,80
JME, a.s.	37 432,2	9 670,8	47 103,0	17,80
SME, a.s.	27 006,8	3 223,4	30 230,2	17,80
ČEZ, a.s.	58 038,7	0,0	58 038,7	17,80

(3.3.) Ceny za rezervaci přenosových zařízení, uvedené v bodě (3.2.) jsou stanoveny jako součin rezervovaného výkonu v přenosové soustavě (MW) a jednotkové ceny 450 990 Kč/MW/rok.

(3.4.) Dodanou elektrickou energií (MWh) prostřednictvím přenosové soustavy v daném měsíci se rozumí celkové saldo všech dodávek a odběrů elektrické energie v období začínajícím prvním dnem měsíce v 0.00 hod. SEČ a končícím posledním dnem měsíce ve 24.00 hod. SEČ v těch dohodnutých předávacích místech, kde zařízení přenosové soustavy přímo navazuje na rozvodné zařízení distribuční společnosti.

(4) Pro elektrickou energii vyhodnocenou ČEPS, a. s. jako odchylka platí tyto maximální ceny a určené podmínky:

(4.1.) Za odchylku se považuje kladný nebo záporný rozdíl mezi sumou všech sjednaných odběrových a dodávkových diagramů energetických společností včetně ČEPS, a. s., jejichž zařízení jsou připojena k přenosové soustavě a skutečným odběrem nebo

dodávkou elektřiny v dané obchodní hodině, pokud se projeví na úrovni přenosové soustavy a vyžaduje zásah provozovatele přenosové soustavy. Taková odchylka může vzniknout vinou odběratelů i dodavatelů elektřiny z nebo do přenosové soustavy.

- (4.2.) Vyhodnocování odchylek podle bodu (4.1.) provádí ČEPS, a. s., a to za každou jednotlivou obchodní hodinu. Vyúčtování provádí ČEPS, a. s., vždy za celý kalendářní měsíc.
- (4.3.) Do vyhodnocení odchylek jsou zahrnuty smluvně dohodnuté odběrové nebo dodávkové diagramy, a to v rozsahu a termínech dohodnutých ve dvoustranných smlouvách mezi ČEPS, a. s. a každou energetickou společností, jejíž zařízení jsou připojena k přenosové soustavě, nejpozději však diagramy, které budou na daný den předány společnosti ČEPS, a. s., do 12.00 hod. předchozího pracovního dne.
- (4.4.) Pokud při vzniku kladné odchylky podle bodu (4.1.) bylo prokazatelně nutno v rámci podpůrných služeb použít dodatečných zdrojů elektřiny, bude elektrická energie vyúčtována těm energetickým společnostem, které odchylku způsobily. Vyúčtování bude provedeno za ceny, uvedené v bodě (1.1.), zvýšené o cenovou přírážku:
- + 1 % je-li odchylka, zjištěná podle bodu (4.1.) větší než + 2 % a menší nebo rovna + 5 %,
 - + 5 % je-li odchylka, zjištěná podle bodu (4.1.) větší než + 5 % a menší nebo rovna + 10 %,
 - + 10 % je-li odchylka, zjištěná podle bodu (4.1.) větší než + 10 % a menší nebo rovna + 15 %,
 - + 20 % je-li odchylka, zjištěná podle bodu (4.1.) větší než + 15 % v době platnosti pásma NT,
 - + 40 % je-li odchylka, zjištěná podle bodu (4.1.) větší než + 15 % v době platnosti pásma VT a ŠT.
- (4.5.) ČEPS, a. s. vyhodnotí odchylky za každou obchodní hodinu daného dne a předá je příslušným společnostem následující pracovní den do 12.00 hodin.
- (4.6.) Pro vyhodnocené odchylky vzniklé v období od 4. 1. 2001 do 31. 3. 2001 se neuplatňují cenové přírážky podle bodu (4.4.).

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 5. ledna 2001.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu
Ing. Jana Novotná v. r.