

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2006  
ze dne 27. října 2006,  
kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 9/2004 ze  
dne 20. října 2004, k cenám tepelné energie, ve znění pozdějších předpisů**

Energetický regulační úřad (dále jen „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, a § 6 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se mění cenové rozhodnutí Úřadu č. 9/2004 ze dne 20. října 2004, k cenám tepelné energie, ve znění pozdějších předpisů.

**Čl. I**

Cenové rozhodnutí Úřadu č. 9/2004 ze dne 20. října 2004, k cenám tepelné energie, ve znění pozdějších předpisů, se mění takto:

1. V části (3) „Závazný postup při kalkulaci ceny tepelné energie“ se za bod (3.10) doplňuje bod (3.11), který včetně poznámky pod čarou č. 2a zní:

„(3.11) Není-li na výrobu tepelné energie udělována licence v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>2a)</sup> a není osazeno měření tepelné energie, zjistí se pro účel stanovení ceny tepelné energie množství tepelné energie za účtované období podle přílohy č. 3.

---

2a) § 3 zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů.“

Dosavadní poznámka pod čarou č. 2a se označuje jako poznámka pod čarou č. 3a.

2. V Příloze č. 1 se před odstavec (1) „Proměnné ekonomicky oprávněné náklady ve věcně usměrňované ceně tepelné energie“ vkládá nový text bez označení, který zní:

„Za ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie se považují náklady, které odpovídají ekonomicky oprávněným nákladům podle zvláštního právního předpisu<sup>2)</sup> a souvisejí s výrobou a rozvodem tepelné energie, kromě výdajů (nákladů), které jsou uvedeny v odst. (4). Ekonomicky oprávněné náklady v kalkulaci ceny tepelné energie vychází z údajů v účetnictví dodavatele. Dodavatel při kalkulaci ceny tepelné energie postupuje v souladu s Českými účetními standardy podle zvláštního právního předpisu<sup>3)</sup>.“

3. V Příloze č. 1 v odstavci (1) „Proměnné ekonomicky oprávněné náklady ve věcně usměrňované ceně tepelné energie“, písmeno j) zní:

„j) potřebný nákup emisních povolenek podle bodu (1.1) této přílohy.“

4. V příloze č. 1 se odstavec (2) „Ekonomicky oprávněné náklady na nákup emisních povolenek“ označuje jako bod (1.1) a včetně poznámky pod čarou č. 3a zní:

### **„(1.1) Ekonomicky oprávněné náklady na nákup emisních povolenek**

Náklady na nákup emisních povolenek v ceně tepelné energie může uplatnit pouze dodavatel tepelné energie, kterému bylo vydáno povolení k emisím skleníkových plynů ve smyslu zvláštního právního předpisu<sup>3a)</sup>.

Ekonomicky oprávněný náklad na potřebný nákup emisních povolenek při nedostatku emisních povolenek na zařízení pro výrobu tepelné energie za regulovaný rok je možné promítnout do ceny tepelné energie až po využití přebytku přiděleného ročního limitu emisních povolenek, neupotřebených na veškerých zařízeních jednoho provozovatele, na které se vztahuje povolení k emisím skleníkových plynů a které vymezuje zvláštní právní předpis<sup>3a)</sup>.

Výše ekonomicky oprávněného nákladu na potřebný nákup emisních povolenek, kterou je možné promítnout do ceny tepelné energie v regulovaném roce, se posuzuje v průběhu celého obchodovacího období<sup>3a)</sup>. Pro účely regulace ceny tepelné energie množství emisních povolenek za regulovaný rok, které je potřebné nakoupit, a množství emisních povolenek, které není upotřebeno, dodavatel tepelné energie ocení průměrnou cenou za příslušný regulovaný rok vyhlášenou na příslušné burze v České republice (popř. na příslušné burze ve Spolkové republice Německo, pokud nebudou v regulovaném roce realizovány obchody s emisními povolenkami na burze v České republice), bez ohledu na to, zda došlo k jejich skutečnému nákupu nebo převodu mezi regulovanými roky v rámci jednoho obchodovacího období.

Do kalkulace ceny tepelné energie lze promítnout pouze tu část nákladu na potřebný nákup emisních povolenek, která bezprostředně souvisí s hospodárnou výrobou tepelné energie a je tedy nezbytná k zajištění dodávky tepelné energie.

Ekonomicky oprávněné náklady na potřebný nákup emisních povolenek ve výsledné kalkulaci ceny tepelné energie za každý regulovaný rok obchodovacího období jsou promítnuty až po zohlednění průběžného rozdílu mezi náklady na potřebný nákup emisních povolenek a oceněným množstvím neupotřebených emisních povolenek u všech zařízení jednoho provozovatele zařízení, přičemž výsledná záporná hodnota v jednotlivých regulovaných letech nesnižuje proměnné náklady v ceně tepelné energie.

Při uplatňování více cenových lokalit se zařízeními, u kterých se zjišťuje množství emisí skleníkových plynů, se vzniklý náklad na potřebný nákup emisních povolenek rozdělí mezi tyto cenové lokality v takovém poměru průběžných rozdílů, v jakém v těchto cenových lokalitách vznikla skutečná potřeba nákupu emisních povolenek.

Při kombinované výrobě tepelné energie a jiné výroby je způsob dělení nákladů na potřebný nákup emisních povolenek stejný jako zvolený způsob dělení proměnných nákladů při této kombinované výrobě.

V kalkulaci ceny tepelné energie nelze uplatnit náklady na nákup takového množství emisních povolenek, které vznikly nečinností provozovatele zařízení v regulovaném roce, např. nepodáním oznámení o změně podmínek povolení anebo nepodáním žádosti o vydání a přidělení dalších povolenek anebo neprováděním opatření vedoucích k přímému anebo nepřímému snížení nebo omezení emisí, vše v souladu se zvláštním právním předpisem<sup>3a)</sup>.

Nový provozovatel tepelného zařízení může do ceny tepelné energie promítnout náklady na potřebný nákup emisních povolenek v regulovaném roce po zohlednění průběžného rozdílu mezi náklady na potřebný nákup emisních povolenek a oceněným množstvím neupotřebených emisních povolenek, stanoveného předchozím provozovatelem zařízení.

---

3a) Zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 212/2006 Sb.“.

Dosavadní odstavce (3) až (5) Přílohy č. 1 se označují jako odstavce (2) až (4).

5. V příloze č. 1 odstavec (2) „Stálé ekonomicky oprávněné náklady ve věcně usměrňované ceně tepelné energie“ včetně poznámek pod čarou č. 3b a č. 3c zní:

### **„(2) Stálé ekonomicky oprávněné náklady ve věcně usměrňované ceně tepelné energie**

Stálé ekonomicky oprávněné náklady v ceně tepelné energie jsou ostatní ekonomicky oprávněné náklady, které nejsou uvedeny v odst. (1), případně upraveny podle odst. (3).

Upřesnění některých stálých ekonomicky oprávněných nákladů v ceně tepelné energie:

#### **(2.1) Odpisy**

Povolenými odpisy v ceně tepelné energie jsou účetní odpisy podle zvláštního právního předpisu<sup>3)</sup>.

#### **(2.2) Nájem**

Pro účely regulace ceny tepelné energie se za nájem považují veškeré platby za užívání movitého a nemovitého majetku souvisejícího s výrobou a rozvodem tepelné energie, kromě finančního leasingu. Do ceny tepelné energie lze zahrnout nájem ve výši dlouhodobě obvyklé úrovně nájmu v daném místě za provozovaný pronajatý movitý a nemovitý majetek související s výrobou a rozvodem tepelné energie, maximálně však do výše uvedené v následující tabulce:

<b>Pronajatý majetek</b>	<b>Maximální výše nájmu bez DPH na jednotkové množství tepelné energie související s daným zdrojem tepelné energie anebo s rozvodem tepelné energie</b>
- pro výrobu tepelné energie	45,00 Kč/GJ
- pro primární rozvod CZT	25,00 Kč/GJ
- pro venkovní sekundární rozvod nebo rozvod z blokové kotelny, včetně výměňkových a předávacích stanic	50,00 Kč/GJ

Do ceny tepelné energie nelze zahrnout nájem za neprovozovaný a nevyužívaný movitý a nemovitý majetek pro výrobu a rozvod tepelné energie, kromě záložních a špičkových zdrojů.

Náklady na opravu či renovaci pronajatého movitého a nemovitého majetku, související s výrobou a rozvodem tepelné energie a vzniklé nad rámec smluvních povinností nájemce, je možné do ceny tepelné energie zahrnout pouze za předpokladu, že o výši takto vynaložených nákladů bude sníženo nájemné za pronajatý movitý a nemovitý majetek v kalkulaci ceny tepelné energie.

#### **(2.3) Věcná břemena**

V případě, že věcné břemeno k užívání nemovitosti nebo její části za účelem umístění a provozování tepelných zařízení, je zřízeno úplatně, náklady spojené se zřízením tohoto věcného břemene se do ceny tepelné energie promítají ve formě odpisů.

V případech, kdy vzniklo věcné břemeno umožňující využití cizí nemovitosti nebo její části pro účely zřízení nebo provozování rozvodného tepelného zařízení ze zákona nebo vznikla povinnost zřídit věcné břemeno podle zvláštního právního předpisu<sup>3b)</sup>, není jiná platba sjednaná za účelem využití cizí nemovitosti nebo její části ekonomicky oprávněným nákladem.

#### **(2.4) Společné náklady při kombinované výrobě elektřiny a tepla**

Při kombinované výrobě elektřiny a tepla se oddělují přímo přiřaditelné ekonomicky oprávněné náklady na tepelnou energii. Od společných ekonomicky oprávněných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla se oddělují náklady na tepelnou energii postupem podle zvláštního právního předpisu<sup>3c)</sup> nebo jiným způsobem nevzbuzujícím důvodné pochybnosti. Do ceny tepelné energie lze zahrnout pouze přímo přiřaditelné náklady a část společných nákladů, která souvisí s výrobou tepelné energie.

Dělení společných nákladů, při kterém všechny společné náklady jsou zahrnuty do kalkulace ceny tepelné energie a výnosy z prodeje elektřiny anebo vnitropodnikové výnosy snižují proměnné a stálé náklady v kalkulaci ceny tepelné energie v takovém poměru, v jakém proměnné a stálé náklady u kombinované výroby elektřiny a tepla vznikají, lze použít pouze u zdrojů do 1 MWe v případě, kdy využití instalovaného elektrického výkonu zdroje činilo v předchozím regulovaném roce minimálně 2 200 hodin/rok.

Zvolený způsob dělení společných nákladů při kombinované výrobě elektřiny a tepla je v průběhu regulovaného roku neměnný.

Dělení společných nákladů se neprovádí, je-li veškerá elektřina vyrobená při kombinované výrobě elektřiny a tepla použita pro vlastní spotřebu při výrobě a rozvodu tepelné energie.

3b) Např. zákon č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů.

3c) Vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, ve znění pozdějších předpisů.“

6. V příloze č. 1 v odst. (4) „Za ekonomicky oprávněné náklady ve věcně usměrňované ceně tepelné energie se nepovažují zejména:“ se na konci písmene ii) čárka nahrazuje tečkou a písmeno jj) se zrušuje.

7. Doplnuje se příloha č. 3, která zní:

### **„Příloha č. 3**

#### **cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 9/2004 ze dne 20. října 2004, k cenám tepelné energie**

#### **Výpočty pro zjištění množství tepelné energie**

Množství tepelné energie se u jednotlivých technologií pro výrobu tepelné energie zjistí podle následujících výpočtů. V případě jiných, zde neuvedených, technologií pro výrobu tepelné energie se množství tepelné energie (teplo nebo chlad) určuje na základě odborného technického výpočtu. Způsoby výpočtů pro zjištění množství tepelné energie se mění pouze při výměně zařízení nebo změně parametrů.

### (1) Kotle na tuhá nebo kapalná paliva

U kotlů na tuhá nebo kapalná paliva se skutečné množství tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje podle výpočtu:

$$Q = \frac{m \times v \times \eta}{100}$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$m$	je spotřeba tuhého nebo kapalného paliva	[t]
$v$	je výhřevnost paliva	[GJ/t]
$\eta$	je směrná účinnost kotle podle tab. č. 1	[%]

Tab. č. 1: Směrná účinnost kotle

Směrnou účinnost kotle (účinnost výroby tepelné energie v kotli) v závislosti na výkonu v % udává u nových zařízení projektant nebo je uvedena v technické dokumentaci kotle, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty.										
Výkon kotle ve zdroji tepelné energie	Účinnost při použití paliva (%)									
	koks	černé uhlí	brikety	hnědé uhlí tříděné	hnědé uhlí netříděné	lehký topný olej	těžký topný olej	zemní plyn	elektric. akumulační	elektric. přímo-topný
do 0,5 MW	69	68	67	66	62	80	-	85	96	98
0,5-3 MW	-	70	69	68	63	83	-	86	97	99
3,1-6 MW	-	75	-	72	65	84	-	87	-	-

### (2) Kotle na zemní plyn

U kotlů na zemní plyn se skutečné množství tepelné energie na výstupu z kotle zjišťuje z energie plynu fakturovaného dodavatelem v MWh podle výpočtu:

$$Q = \frac{q \times k \times \eta}{27,778}$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$q$	je spotřeba zemního plynu (pozn. 1 GJ = 0,27778 MWh)	[MWh]
$k$	je koeficient vyjadřující poměr mezi výhřevnostmi [GJ/m <sup>3</sup> ] a spalným teplem zemního plynu [GJ/m <sup>3</sup> ] (podle údajů dodavatele zemního plynu)	[-]
$\eta$	je směrná účinnost kotle podle tab. č. 1	[%]

### (3) Elektrokotle

Pro elektrokotle se určí množství tepelné energie z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = \left( q_{Ek} \times \frac{\eta}{100} \right) \times 3,6$$

kde

$Q$	je množství vyrobené tepelné energie v doplňkovém zdroji	[GJ]
$q_{Ek}$	je spotřeba elektřiny elektrokotle	[MWh]
$\eta$	je směrná účinnost kotle podle tab. č. 1	[%]

#### (4) Tepelná čerpadla

(4.1) V případě, že je zdrojem tepelné energie pouze tepelné čerpadlo, skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje se zjišťuje z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = (q_{T\check{c}} \times e_{T\check{c}}) \times 3,6$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ],
$q_{T\check{c}}$	je spotřeba elektřiny tepelného čerpadla	[MWh]
$e_{T\check{c}}$	je průměrný roční topný faktor tepelného čerpadla podle tab. č. 2	[-]

Tab. č. 2: Průměrný roční faktor tepelného čerpadla

Průměrný roční topný faktor tepelného čerpadla  $e_{T\check{c}}$  udává u nových zařízení projektant, resp. výrobce tepelného čerpadla, jako střední hodnotu za celoroční provoz tepelného čerpadla. V ostatních případech se dosadí následující hodnoty.

Typ tepelného čerpadla	Typ kompresoru	Výstupní teplota topné vody		
		35 °C	50 °C	60 °C
země/voda	pístové	3,9	2,8	1,9
	rotační	4,2	3,0	2,2
voda/voda	pístové	4,8	3,5	2,3
	rotační	5,1	3,9	2,9
vzduch/voda	pístové	2,9	2,2	-
	rotační	3,5	2,4	-
vzduch/vzduch	pístové	3,0	3,0	3,0
	rotační	3,5	3,5	3,5

Pro jiné výstupní teploty topné vody z tepelného čerpadla je možné použít lineární interpolaci uvedených hodnot.

(4.2) V případě, že je zdrojem tepelné energie tepelné čerpadlo s doplňkovým zdrojem, určí se část množství tepelné energie, která je zajišťována doplňkovým zdrojem, ze spotřeby paliva podle bodu 1 pro kotle na tuhá nebo kapalná paliva, podle bodu 2 pro kotle na zemní plyn a podle bodu 3 pro elektrokotle (se samostatným měřením elektřiny).

(4.3) V případě bivalentního zdroje, kdy není samostatně měřena spotřeba elektřiny pro elektrokotel a samostatně pro tepelné čerpadlo, se skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje zjišťuje z jeho spotřeby elektřiny v MWh podle výpočtu:

$$Q = \frac{q_{\check{c}k} \times e_{T\check{c}}}{2 - b} \times 3,6$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$q_{\check{c}k}$	je spotřeba elektřiny tepelného čerpadla, včetně elektrokotle	[MWh]
$e_{T\check{c}}$	je průměrný roční topný faktor tepelného čerpadla podle tab. č. 2	[-]
$b$	je podíl tepelného čerpadla na celkové dodávce tepelné energie bivalentního zdroje podle tab. č. 3	[-]

Tab. č. 3: Podíl tepelného čerpadla na celkovém množství tepelné energie z bivalentního zdroje

Podíl tepelného čerpadla $b$ na celkovém množství tepelné energie z bivalentního zdroje udává u nových zařízení projektant, resp. výrobce tepelného čerpadla, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty.				
Poměr výkonu elektrokotle a tepelného čerpadla	Kombinovaný provoz vytápění (příprava teplé užitkové vody)		Pouze pro vytápění	
	vzduch/voda $b$	země/voda $b$	vzduch/voda $b$	země/voda $b$
2	0,79	0,72	0,76	0,68
1	0,94	0,90	0,93	0,89
0,75	0,97	0,94	0,96	0,94
0,5	0,99	0,97	0,98	0,97
Poměrem výkonu elektrokotle a tepelného čerpadla se rozumí jmenovitý výkon elektrokotle dělený jmenovitým výkonem tepelného čerpadla při venkovní teplotě 0°C. Jmenovitý výkon elektrokotle je navržený projektantem či výrobcem tak, aby pokryl spolu s výkonem tepelného čerpadla tepelné ztráty pro výpočtovou teplotu venkovního vzduchu.				

### (5) Solární kolektory

V případě, že je zdrojem tepelné energie solární kolektor, se skutečné množství tepelné energie na výstupu ze zdroje zjišťuje z plochy apertury (tj. průhledný kryt umožňující průchod záření) a měrné roční dodávky v kWh/m<sup>2</sup> podle výpočtu:

$$Q = (q_{sk}) \times A \times 0,0036$$

kde

$Q$	je množství tepelné energie	[GJ]
$q_{sk}$	je měrná roční dodávka tepelné energie slunečního kolektoru podle tab. č. 4	[kWh/m <sup>2</sup> ]
$A$	je plocha apertury instalovaných kolektorů	[m <sup>2</sup> ]

Tab. č. 4: Měrná roční dodávka tepelné energie solárního kolektoru

Měrnou roční dodávku tepelné energie solárního kolektoru $q_{sk}$ udává u nových zařízení projektant jako střední hodnotu za celoroční provoz solárního kolektoru, v ostatních případech se dosadí následující hodnoty, vycházející z těchto předpokladů:			
<ul style="list-style-type: none"> <li>- jižní orientace kolektorů (s odchylkou max. 15°),</li> <li>- sklon kolektorů od vodorovné roviny 45° (s odchylkou max. 15°),</li> <li>- použití kolektorů k ohřevu teplé užitkové vody případně vytápění či ohřevu bazénu, běžný denní provoz,</li> <li>- objem akumulčního zásobníku v rozsahu 50-100 l/m<sup>2</sup> kolektoru.</li> </ul>			
Typ kolektoru	Typ absorpčního povrchu	Rok výroby	$q_{sk}$
plochý	neselektivní	do r. 1990	300
plochý	neselektivní	po r. 1990	380
plochý	selektivní	po r. 1990	430
vakuovaný	selektivní	po r. 1994	530

## **Čl. II**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2007.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fiřt v. r.