

CENOVÝ VĚSTNÍK

Federální ministerstvo financí
Ministerstvo financí ČR ● Ministerstvo financií a cien SR

Ročník XIX.

V Praze dne 9. ledna 1991

Částka 3

Cena Kčs 2,-

OBSAH:

1. Výměry

- Výměr FME, MF ČR a MF SR č. 01/91, kterým se vydává seznam zboží s regulovanými cenami str. 1
- Výměr FME, MF ČR a MF SR č. 017/90, kterým se zrušují ustanovení o oceňování vratných obalů v cenících potravin, pochutin a vod minerálních přírodních str. 6
- Výměr MF ČR a MF SR č. 1087/163/1990 — 1238/63/90 o výjimce z § 23 vyhl. č. 22/1990 Sb., o tvorbě a kontrole cen str. 6
- Výměr FME č. 5223/16.3/90 o stanovení VC stavební práce „Montáž obvodových střešních velkoplošných prvků VSO PPS“ (ceník č. 801—2) a o doplnění výměru FME č. 5189/16.3/90 str. 6
- Výměr FME č. 5229/16.3/90, kterým se mění a doplňuje výměr FCÚ č. 5013/5.1/90, o podmínkách sjednávání přírážek za zkrácení lhůt výstavby str. 7
- Výměr MF ČR a MF SR č. 1012/163/90 — 1217/6.3/90 o vydání dodatku k ceníku prací a služeb oboru 917 6 — opravy výtahů oddílu VII. — Zvláštní náklady str. 7

2. Sdělení

- s. p. Stavební stroje — Praha str. 8

3. Samostatná příloha I.

- Ceník elektrické energie VC—3/2/1991

1.

INFORMACE

V této části Cenového věstníku publikujeme výměr FME, MF ČR a MF SR č. 01/91, kterým se vydává seznam zboží s regulovanými cenami.

Jeho pracovní znění z prosince 1990, publikované v Cenovém věstníku částka 1—2/1991 je totožné se zněním definitivního výměru, s výjimkou položky č. 5 v části II., ve které se vypustily odlišné úpravy regulace cen železných

a nezelezných kovů v České republice a ve Slovenské republice.

V Cenovém věstníku částka 1—2/1991 je platná vyhláška FME, MF ČR a MF SR ze dne 22. prosince 1990, kterou se provádí zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, omylem označena jako návrh.

Ředitel odboru konečné spotřeby FME:
Ing. Emanuel Šíp, v. r.

**Výměr FME, MF ČR a MF SR č. 01/91,
kterým se vydává seznam zboží s regulovanými cenami.**

Federální ministerstvo financí, ministerstvo financí České republiky a ministerstvo financí Slovenské republiky vydávají podle § 10 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, seznam zboží s regulovanými cenami platnými pro fyzické i právnické osoby, které se v tuzemsku zabývají prodejem a nákupem zboží v něm uvedeného, kromě zboží určeného pro vývoz.

I. Seznam tuzemského a dováženého zboží, u něhož se uplatňují úředně stanovená maxima cen (úředně stanovené maximální ceny)

a) Maximální ceny stanovené cenovými orgány

Cena za 1 tunu čisté hmotnosti při nákupu od pěstitele Kčs:

1.	001 111	Pšenice průmyslová po sklizni 1990 ČSN 46 1140 — základní jakost, parita A, volně ložená	1 750,—
	001 331	Ječmen krmný po sklizni 1990 ČSN 46 1162 — základní jakost, parita A, volně ložený	1 800,—
	001 411	Kukuřice průmyslová po sklizni 1990 ČSN 46 1130 — základní jakost, parita A, volně ložená	2 600,—
			Kčs/kg
2.	003 115	Brambory pozdní konzumní I. jak. třída, ČSN 46 2211 ze sklizně 1990 při prodeji konečnému spotřebiteli v období 1. 1.—31. 1. 1991 1. 2.—28. 2. 1991	4,80 5,—
3.	052 1 a 2	Surové dříví jehličnaté a listnaté III. třída jakosti	

Pro účely regulace cen platí ceny uvedené v ceníku VC-19/1-1989 (k nahlédnutí na federálním ministerstvu financí, na ministerstvech financí a ministerstvech zemědělství republik a v lesních a dřevozpracujících závodech) zvýšené maximálně o 35 % u surového dříví jehličnatého III. třídy jakosti a o 50 % u surového dříví listnatého III. třídy jakosti.

		Kčs/m ³	v ČR	v SR
4.	081 1	Voda povrchová za odběr povrchové vody určené výhradně pro průtočné chlazení parních elektráren, tepláren a vybraných podniků	0,27	0,92
		za ostatní odběry povrchové vody	0,54	0,92

Pro účely regulace cen platí dodací podmínky uvedené v ceníku VC — 17/1/89 (Cenový věstník částka 51/1988).

082 1	a 2	Voda pitná a užitková pro domácnosti	1,50	1,50
		Voda pitná a užitková pro ostatní odběratele	4,50	5,25
082 3	a 4	Voda odpadní odvedená z domácnosti	1,50	1,50
		Voda odpadní odvedená od ostatních odběratelů	3,50	4,25

Pro účely regulace cen platí dodací podmínky uvedené v ceníku VC — MC 17/9/89 a ve výměru FME č. 7422/XV/90 (Cenový věstník částka 4/1991).

5.	101 1	Uhlí černé energetické
	102	Uhlí hnědé a lignit
	106	Brikety

Pro účely regulace cen při prodeji od výrobce (nejde-li o prodej konečnému spotřebiteli) kromě tuhých paliv ze SUB Prievidza a z dovozu platí ceny uvedené v ceníku VC-1/2/90 (Cenový věstník částka 45/1989) zvýšené u parity A koeficientem 1,5 a u parity B koeficientem 1,4. Pro uhlí hnědé a lignit ze SUB Prievidza platí cena pro výrobní spotřebu vztažená k výhřevnosti 15 MJ/kg a k paritě A ve výši 690,— Kčs/t. U dodávek v paritě B je možno přičíst dopravní náklady.

Pro účely regulace cen při prodeji konečnému spotřebiteli platí ceny uvedené v ceníku MC-9/1/79 (k nahlédnutí v Uhelných skladech) doplněném výměrem FCÚ č. 1501/07.1/1984 (Cenový věstník částka 34/1984). Náklady oběhu obchodu činí maximálně 40,— Kčs/t.

6. 107 Koks

Pro účely regulace cen při prodeji od výrobce platí ceny uvedené v ceníku VC-1/3/89 (k nahlédnutí v OKD Ostrava), zvýšené koeficientem 1,47.

Pro účely regulace cen při prodeji konečnému spotřebiteli platí ceny uvedené v ceníku MC-9/1/79 (k nahlédnutí v Uhelných skladech) doplněném výměrem FCÚ č. 1501/07.1/1984 (Cenový věstník částka 34/1984). Náklady oběhu obchodu činí maximálně 40,— Kčs/t.

7. 108 Plyná paliva pro konečného spotřebitele

Pro účely regulace cen platí ceny uvedené v ceníku MC-9/2/79 doplněném výměrem FCÚ č. 1102/07.1/84 (k nahlédnutí u ČPP Praha a SPP Bratislava).

**8. 111 511 Lehký topný olej
111 521 Těžký topný olej**

Pro účely regulace cen při prodeji výrobcům tepelné energie ze zdrojů s výkonem pod 6 MW dodávané konečnému spotřebiteli (vytápění domácnosti) platí ceny uvedené v ceníku MC-11/1/90 (Cenový věstník částka 36/1990).

9. 116 Energie tepelná pro konečného spotřebitele

Pro účely regulace cen tepelné energie dodávané ze zdrojů

- pod 6 MW platí ceny vytvořené podle vyhlášky č. 197/1957 Ú. I., přičemž součástí nutných nákladů je palivo oceněné v cenách pro konečného spotřebitele,
- nad 6 MW platí ceny uvedené v ceníku MC-9/3/79 doplněném výměrem FCÚ č. 2137/07.1/79 a č. 1399/311/87 (k nahlédnutí na federálním ministerstvu financí)

10. 117 1 až 3 Elektrická energie

Pro účely regulace cen platí ceny uvedené v ceníku VC-3 2/91 (Cenový věstník částka 3 1991) a v ceníku MC-9 3 79. doplněném výměrem FCÚ č. 1680 311/1986 a FME č. 8200/XVI/90 (k nahlédnutí na federálním ministerstvu financí, v Českých energetických závodech Praha a Slovenských energetických podnicích Bratislava) kromě elektrické energie prodávané ENO Nováky pro velkoodběr, pro kterou platí cenová regulace podle části II. položka č. 4.

11. 122 1-2 Odpady při výrobě a zpracování železa, oceli a litiny (mimo legovací prvky)

Pro účely regulace cen platí ceny uvedené v ceníku VC-4/2/88 (k nahlédnutí na federálním ministerstvu financí) zvýšené o 65 %.

od 1.1.1991 - VD + 53%

**Samostatná příloha I.
Cenového věstníku č. 3/1991**

FEDERÁLNÍ MINISTERSTVO HOSPODÁŘSTVÍ

CENÍK
VC-3/2/1991

OBOR 117 - ELEKTRICKÁ ENERGIE

I.

Všeobecné podmínky

1. Tyto ceny jsou platné pro elektrickou energii dodávanou ze sítí rozvodných energetických závodů (dále dodavatel); nevztahují se na dodávku elektřiny fyzickým osobám, která neslouží k podnikatelské činnosti. Neplatí pro dodávku elektrické energie ze závodních zdrojů, malých vodních elektráren, obnovitelných a druhotných energetických zdrojů do sítí dodavatele.
2. Odběratelé elektřiny, kteří odebírají elektřinu za tyto ceny, se z tarifního hlediska dělí do těchto skupin:
 - a) velkoodběratelé, tj. odběratelé připojení na připojnice generátorového napětí (gn) nebo na síť velmi vysokého napětí (vvn) nebo vysokého napětí (vn) jedním nebo více transformátory (nezapočítávají se záložní transformátory) o celkovém příkonu větším než 160 kVA;
 - b) střední odběratelé, tj. odběratelé připojení na síť vysokého napětí (vn) jedním nebo více transformátory (nezapočítávají se záložní transformátory) o celkovém příkonu do 160 kVA včetně;
 - c) maloodběratelé, tj. odběratelé připojení na síť nízkého napětí (nn).Pro začlenění odběratele mezi velkoodběratele nebo střední odběratele není rozhodující zda transformační zařízení (transformovna, transformátory) jsou v majetku odběratele nebo zda je má pronajaty.
3. Dále uvedené sazby platí pro každé odběrné místo samostatně. U velkoodběratelů a středních odběratelů se za jedno odběrné místo považuje odběrné elektrické zařízení jednoho odběratele na souvislém pozemku, do kterého se uskutečňuje dodávka elektřiny a jehož rozvod je elektricky trvale propojen vnitřním kabelovým či venkovním vedením, i když má více elektrických přípojek. V případě, že souvislost pozemku odběratele je přerušena veřejnou komunikací, musí být navíc splněna podmínka technologické návaznosti. U maloodběratelů se za jedno odběrné místo považuje odběrné elektrické zařízení jednoho odběratele, do kterého se uskutečňuje dodávka elektřiny a jehož odběr je měřen jedním měřicím zařízením.
4. Kromě sazby za odběr elektřiny účtuje dodavatel velkoodběratelům a středním odběratelům nájemné z měřidla a pomocného, případně ovládacího zařízení, jakož i poplatky za úkony spojené s dodávkou elektřiny. U maloodběratelů je nájemné z měřicího zařízení obsaženo přímo v sazbách.
5. Je-li dodávka elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, tj. na straně nižšího napětí, připočítávají se k naměřeným odběrům velkoodběratelů a středních odběratelů transformační ztráty činné energie a spotřeba jalové energie transformátoru takto:
 - a) ztráty činné (kWh) v železe a vinutí transformátoru ve výši 3 % odběrů ze sítí vvn a 6 % u odběrů ze sítí vn, a to z celkového měsíčního odběru kWh naměřeného elektroměrem. V těchto ztrátách jsou již zahrnuty ztráty na výkon;
 - b) jalová spotřeba (kVarh) uvedená pro různé druhy a velikosti transformátorů podle části č. VII tohoto ceníku. Jalová spotřeba transformátoru se nepřipočítává, je-li na sekundární svorky transformátoru připojen kompenzační kondenzátor o výkonu odpoví

vidajícím příkonu transformátoru naprázdno, jak je uvedeno v normě ČSN 35 11 20 pro transformátory a pokud tento kondenzátor není pro poruchu vyřazen z provozu. Odběratel je povinen ověřit alespoň jednou do roka správnou funkci kondenzátoru a výsledky měření oznámit dodavateli elektřiny.

6. V sazbách nejsou obsaženy ceny za dodávku elektřiny s mimořádnými nároky na způsob zajištění nebo s riziky dodavatele. Jde zejména o důsledky, které způsobí odběratel nedodržením zásad Všeobecných podmínek odběru elektřiny (VPO), o mimořádné zajištění dodávky elektřiny dalšími přívody a zařízeními, o technické zajištění dodávky elektřiny, které zkracuje možný výpadek na dobu kratší než 15 minut, o výpomocnou dodávku sezónního charakteru apod. Ceny za tyto zvláštní případy budou stanoveny zvláštní dohodou. V sazbách nejsou obsaženy ceny za pronájem transformátorů, transformoven a dalšího energetického zařízení dodavatele, které slouží pro dodávku elektřiny odběratelům.
7. O přidělení příslušné sazby, případně její změně a o způsobu měření rozhoduje dodavatel na základě charakteru odběru elektřiny, technických možností a platných cenových ustanovení. Změnu sazby lze provést nejdříve po uplynutí jednoho roku. Změna sazby u maloodběratelů se provádí od prvního odečtu odběru elektřiny v tomto odběrném místě, nejpozději však do 3 měsíců od převzetí při hláškách odběru dodavatelem. Výjimky na základě žádosti odběratele (zkrácení termínu) povoluje dodavatel.
8. Pro měření a účtování odběru elektřiny se rozlišují tato tarifní časová pásma:
 - a) pásmo platnosti špičkového tarifu (ŠT),
 - b) pásmo platnosti vysokého tarifu (VT),
 - c) pásmo platnosti nízkého tarifu (NT).
9. **Pásma platnosti špičkového tarifu** jsou odvozena z pásem špičkového zatížení elektrizační soustavy (ES ČSFR, která pro tyto účely stanoví dodavatel, a to v období:
říjen až březen v maximální délce trvání 7 hodin denně, duben až září v maximální délce trvání 4 hodin denně.
Hodiny začátku a konce pásem platnosti špičkového tarifu stanoví dodavatel (maximálně ve výše uvedeném rozsahu) a oznámí je všem odběratelům, kterých se týká. O každé změně těchto pásem je dodavatel povinen informovat všechny odběratele, kterých se změna týká, alespoň dva měsíce předem, pokud nebylo dohodnuto jinak.
Pásma platnosti nízkého tarifu jsou určena pro odběr v dobách nízkého zatížení v ES ČSFR a z toho důvodu je dodavatel oprávněn operativně je měnit podle vývoje zatížení v ES. U velkoodběratelů a středních odběratelů se pásma platnosti NT zásadně stanovují v dnech pondělí až neděle v celkové minimální délce 8 hodin denně s tím, že jejich časové vymezení dodavatel oznámí předem všem odběratelům, kterých se týká. Výjimku tvoří odběrná místa, u kterých podíl odběru elektřiny pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody přesahuje v ročním období 40 % celkové spotřeby elektřiny. Jestliže u těchto odběrů je přepínání VT — NT — a blokování provozu el. spotřebičů pro vytápění a přípravu TUV řízeno pomocí bromad

ného dálkového ovládní, je dodavatel po předchozí dohodě s odběratelem oprávněn časová pásma platnosti NT měnit operativně, tj. bez předchozího oznámení odběrateli a popř. je i zkracovat za předpokladu, že tím nebude narušena správná funkce těchto spotřebičů pro uživatele (např. zkracování nabíjecí doby el. akumulčních topidel podle venkovní teploty, nebo podle provozního režimu organizace).

U maloodběratelů je nízký tarif především určen pro provoz elektrických spotřebičů s pevným přívodem (ne do zásuvky), jejichž odběr elektřiny ze sítě může dodavatel operativně přesouvat, podle skutečného vývoje zatížení v ES ČSFR, do časových pásem s nízkým zatížením (zejména se jedná o el. akumulční spotřebiče). Z toho důvodu může dodavatel operativně, tj. bez předchozího oznámení odběrateli, měnit časová pásma platnosti nízkého tarifu.

Celková délka pásma platnosti nízkého tarifu se u maloodběratelů stanovuje ve dnech pondělí až neděle na minimálně 8 hodin denně s tím, že nemusí být vymezena pro všechny odběratele a jednotlivé dny stejně, ani nemusí být v souvislé délce trvání.

Pásma platnosti vysokého tarifu jsou stanovena:

- u odběrných míst, kterých se netýkají pásma platnosti špičkového a nízkého tarifu, po dobu 24 hodin denně ve dnech pondělí až neděle;
- u odběrných míst, kterých se týkají pásma platnosti špičkového a nízkého tarifu (nebo jen jedno z těchto pásem) ve dnech pondělí až neděle ve zbývajících ostatních době.

10. Pro měření a účtování odběru elektrické práce (kWh) se rozlišují tato časová pásma:

- pásma platnosti špičkového tarifu ve dnech pondělí až pátek,
- pásma platnosti vysokého tarifu ve dnech pondělí až neděle,
- pásma platnosti nízkého tarifu ve dnech pondělí až neděle.

11. Odběr elektrického výkonu (čtvrthodinové maximum) u velkoodběratelů pro účtování se, podle charakteru průběhu odběru a technických možností dodavatele, měří takto:

- ve dnech pondělí až pátek v tarifních špičkových pásmech, jde-li o grafickou registraci maxima nebo o měření zvláště k tomu přizpůsobené. Odběr ve dnech pracovního klidu, pokud jimi je některý ze dnů pondělí až pátek, se z tarifního hlediska považuje za odběr v pracovní den. Obdobně, je-li pracovním dnem některý ze dnů sobota, neděle, považuje se odběr elektřiny v těchto dnech za odběr mimošpičkový;
- ve dnech pondělí až pátek v tarifních špičkových pásmech, není-li měřicí zařízení technicky přizpůsobeno k vyloučení sobot a nedělí;
- ve dnech pondělí až neděle v pásmech platnosti vysokého tarifu ve všech ostatních případech.

12. Sazby pro velkoodběratele a střední odběratele, uvedené v části II. a III. ceníku, platí pro vyúčtování naměřeného odběru elektřiny až do výše smluvených hodnot odběru, kterými jsou:

- u velkoodběratelů čtvrtletní množství elektrické energie (kWh) a měsíční hodnota 1/4 hod. maxima el. výkonu (kW),
- u středních odběratelů roční množství elektrické energie (kWh).

Pro vyúčtování odběru elektřiny platí tyto další z

a) velkoodběratel, kromě odběrů elektrické ČSD (sazby A3 a A6), je povinen zaplatit dod v každém měsíci, ve kterém bylo odběrné elektrické zařízení připojeno k zařízení pro veřejný vod elektřiny, měsíční čtvrt hodinové maximum elektrického výkonu sjednané v hospodářské smlouvě i když tento výkon neodebere, minimálně ve výši 1 kW;

b) za překročení měsíčního smluveného 1/4 maxima el. výkonu (kW) účtuje dodavatel velkoodběrateli, s výjimkou odběrů el. trakce ČSD (sazby A3 a A6), zvýšenou cenu, a to za každý 1 kW překročení

u sazby A2 Kčs

u sazby A4 Kčs

u sazby A5 Kčs

c) pokud celkový odběr elektrické energie (kWh) smluvním obdobím bude v toleranci -3% smluveného množství, vyúčtuje dodavatel odběrateli celý odběr za základní jednotkové ceny p sazby (uvedené v části II. a III. ceníku);

d) při překročení smluveného množství elektrické energie (kWh) o více než 1% zaplatí odběratel celkově odebrané množství za základní jednotkové ceny přiznané sazby (uvedené v části II. a III. ceníku) a za každou 1 kWh odebranou nad rámec smluveného množství zaplatí cenovou příhradu ve výši Kčs 0,12;

e) neodebrané smluvené množství elektrické energie (kWh) přesahující 3% smluvené hodnoty musí dodavatel pro odběratele rezervovat, odběratel jedinou cenou Kčs 0,10 za každou odebranou 1 kWh, a to až do výše povolené tolerance.

13. Střední odběratelé se sezónními odběry platí za kVA (sazba B1) jen za ty měsíce ročně, kdy byl transformátor připojen na veřejnou rozvodnu.

14. Výpomocné dodávky pro odběratele elektřiny provozují zdroj elektrické energie:

a) odběratelé elektřiny, kteří provozují zdroj elektrické energie a jsou připojeni na veřejnou rozvodnu, mají oprávnění uzavřít hospodářskou smlouvu na poskytování výpomocných dodávek z veřejné rozvodny v případech poruch a havárií výrobního zařízení odběratele vymezené VPO. Pro tyto případy sjednají odběratel s dodavatelem max. rezervní výkon bude dodavatel pro odběratele po sjednání zajišťovat, a to jak ve zdrojích, tak i ve svazích nosovém zařízení. Na úhradu nákladů spojených s zjišťováním této rezervy bude dodavatel účtovat měsíční plat ve výši 37,— Kčs za 1 kW smluveného rezervního výkonu, bez ohledu na skutečný výpomocné dodávce došlo nebo nedošlo. Odběratel, který uzavře takovou dohodu, má v případě poruchy, havárie a v dalších případech vymezené VPO, právo sjednat odběr potřebného rezervního výkonu až do výše smluvené hodnoty za jednotkovou cenu stálého platu za výkon podle příslušného ceníku. aa) jde-li o odběratele, jehož odběr je měřičem gistračně a fakturován podle složených cen s platem za výkon, za příslušný počet dní, na které byla výpomocná dodávka poskytnuta, a to za jednodenní výpomocnou cenou ve výši 1 kW cenou

— u sazby A2	Kčs 7,60
— u sazby A4	Kčs 8,70
— u sazby A5	Kčs 8,20

ab) Jde-li o odběratele, jehož odběr je měřen ukazatelem 1/4 hod. maxima a fakturován podle složené sazby s platem za výkon, za příslušný ucelený měsíc, ve kterém byla výpomocná dávka vyžádána.

Pokud odběratel uzavře dohodu na výpomocnou dodávku jen na některé sezónní měsíce (např. cukrovar), platí dodavateli Kčs 37,— za kW měsíčně jen za tyto měsíce.

Za ostatní měsíce však musí uhradit dodavateli náklady spojené s provozem a údržbou vedení, případně transformační stanice ve smyslu odst. 9 všeobecných podmínek tohoto ceníku.

15. Odběr jalové energie

Kalkulace velkoobchodních cen elektřiny vychází z toho, že odběr elektřiny je uskutečňován trvale při induktivním účinku $\cos \phi = 0,95$ až 1,00.

Při jiné hodnotě účinku, pokud nebyla dodavatelem stanovena nebo s ním dohodnuta, účtuje dodavatel velkoodběratelům a středním odběratelům cenové přírážky. Způsob výpočtu cenových přírážek je uveden v části V. tohoto ceníku.

Velkoodběratelé a střední odběratelé, u nichž se odběr elektřiny měří na sekundární straně (tj. straně nižšího napětí) transformátoru, jsou povinni individuálně vykompenzovat odběr jalové energie odběrového transformátoru (odběrových transformátorů) připojeného (připojených) na síť dodavatele, a to od výkonu 50 kVA výše včetně.

Při výpomocných dodávkách pro odběratele provozujícího závodní elektrárnu se vyhodnocuje účinník z naměřených hodnot za celý měsíc, bez ohledu na to, zda byla či nebyla uskutečněna výpomocná dodávka. Případná cenová přírážka při výpomoci se vypočítává alikvótně, podle počtu dní, z naměřeného maxima výkonu v době výpomoci a zbytek dní v měsíci z naměřeného maxima výkonu mimo výpomoc. V obou příp-

II.

Sazby elektřiny pro velkoodběratele

Odběry z přípojnic generátorového napětí (gn) nebo odběry ze sítí velmi vysokého napětí (vvn):

A 2

Třítarifová sazba s platem za maximum	
— za 1 kW smlouveného 1/4 hod. měs. maxima	Kčs 174,—
— ŠT za 1 kWh	Kčs 0,47
— VT za 1 kWh	Kčs 0,30
— NT za 1 kWh	Kčs 0,27

A 3

Jednoduchá sazba pro odběry elektrické trakce ČSD	
— za odběr 1 kWh	Kčs 0,61

Odběry ze sítí vysokého napětí (vn):

A 4

Dvoutarifová sazba s platem za maximum	
— za 1 kW smlouveného 1/4 hod. měs. maxima	Kčs 195,—
— VT za 1 kWh	Kčs 0,33
— NT za 1 kWh	Kčs 0,30

A 5

Třítarifová sazba s platem za maximum ¹⁾	
— za 1 kW smlouveného 1/4 hod. měs. maxima	Kčs 180,—
— ŠT za 1 kWh	Kčs 0,5
— VT za 1 kWh	Kčs 0,3
— NT za 1 kWh	Kčs 0,3

A 6

Jednoduchá sazba pro odběry elektrické trakce ČSD	
— za odběr 1 kWh	Kčs 0,6

III.

Sazby elektřiny pro střední odběratele

B 1

Dvoutarifová sazba s platem podle velikosti transformátoru	
— za 1 kVA připojeného transformátoru měs.	Kčs 88,—
— VT za 1 kWh	Kčs 0,3
— NT za 1 kWh	Kčs 0,3

B 2

Třítarifová sazba	
Tato sazbu lze použít pro střední odběratele s dosahovým ročním využitím instalovaného výkonu transformátoru nejméně 1400 hodin a s ročním odběrem elektřiny v pásmu platnosti nízkého tarifu alespoň ve výši 20 % odběru na měřeného v pásmu platnosti ŠT a VT. U sezónních odběrů musí být dodržena podmínka využití (alikvótní výše) transformačního výkonu v době sezóny, nejméně však 700 hodin. Tato podmínka se nevztahuje na odběry velkoplošných závlah samostatně měřené měřicím zařízením dodavatele.	
— ŠT za 1 kWh	Kčs 2,6
— VT za 1 kWh	Kčs 0,3
— NT za 1 kWh	Kčs 0,3

IV.

Sazby elektřiny pro malooDBěratele

S M

Sazba pro malooDBěratele s malým odběrem elektřiny
Tato sazba je určena pro malooDBěratele s menším odběrem elektřiny, a to bez ohledu na to, k jakému účelu si elektřina používá. Za odběr elektřiny v této sazbě se platí
— stálý měsíční plat za jedno odběrné místo Kčs 15,—
— za odběr 1 kWh (VT) Kčs 1,7

V případech samostatně měřených odběrů organizací měřicím zařízením dodavatele, kdy jsou náklady za odběr elektřiny odběratelem (organizací) rozpočítávány přímo na jednotlivé uživatele — občany, poskytne dodavatel na základě písemné žádosti, kterou musí odběratel předložit výjimku a tyto odběry účtuje podle sazby pro obyvatelstvo — BS, event. pokud je odběr měřen dvousazbovým elektro měřem podle kombinované sazby BSN. V žádosti musí být výslovně uvedeno, že náklady za odběr elektřiny jsou přímo přeúčtovány na jednotlivé uživatele — občany. Sazba BS přiznává dodavatel i v případech, kdy z jednoho odběrného místa se spotřeba elektřiny rozpočítává jak na občany, tak i na organizace (např. odběr elektřiny kotelen nebo předávacích stanic, ze kterých je dodáváno teplo společně občanům i organizacím, osvětlování společných prostor

¹⁾ Sazba A 5 je určena mj. pro velkooběry velkoplošných závlah, samostatně měřené měřicím zařízením dodavatele.

Cenové přírázky za jalovou energii

pohon výtahů v obytných objektech apod.). Tuto výjimku nelze přiznat pro odběry elektřiny v domech, ve kterých vlastníci (správci) mají náklady za odběr elektřiny zmíněných příslušenství obsazeny v nájemném za byt.

Za splnění podmínek pro přiznání sazby BS odpovídá odběratel (organizace). Dodavatel není povinen splnění podmínek předběžně ani následně kontrolovat.

SV

Sazba pro maloodběratele s větším odběrem elektřiny
Tato sazba je určena pro maloodběratele s větším odběrem elektřiny, a to bez ohledu na to, k jakému účelu se elektřina používá. Za odběr elektřiny v této sazbě se platí:

— stálý měsíční plat za jedno odběr. místo	Kčs 1890,—
— za odběr 1 kWh (VT)	Kčs 1,14

NM

Nízký tarif pro maloodběratele
Tato sazba je určena zejména pro provoz elektrických spotřebičů s pevným přívodem (ne do zásuvky), jejichž odběr elektřiny ze sítě umožní odběratel dodavateli operativně přesouvat, podle skutečného vývoje zatížení v ES ČSFR, do časových pásem s nízkým zatížením (zejména pro provoz elektrických akumulacích spotřebičů). Protože odběr těchto spotřebičů není zpravidla měřen odděleně od ostatní spotřeby, vyúčtuje se za nízký tarif i ostatní spotřeba elektřiny, naměřená v době jeho platnosti.

Při tomto tarifu se platí:

— stálý měsíční plat za jedno odběrné místo	Kčs 47,—
— odběr 1 kWh v pásmu platnosti NT	Kčs 0,32

VS

Sazba pro veřejné osvětlení
Tato sazba je určena pro dodávku elektřiny nn pro účely osvětlování veřejných prostorů.

Za odběr elektřiny v této sazbě se platí:

— za odběr 1 kWh	Kčs 0,70
----------------------------	----------

Maloodběratelé, pokud se na ně nevztahuje sazba VS, si mohou určit, zda budou odebírat elektřinu podle sazby SM nebo SV.

Pro odběr elektřiny sloužící k podnikatelské činnosti fyzické osoby měřený společně s odběrem elektřiny pro domácnost bude na žádost odběratele použita sazba pro domácnost v případě, že se jedná o jednofázový odběr, nebo v případě třífázového odběru, má-li hlavní jistič před elektroměrem jmenovitý proud 3×25 A nebo menší.

Ve všech maloodběratelských sazbách je zahrnuto nájemné z měřidel.

Neměřené odběry

Při neměřených odběrech pro televizní převaděče, zabezpečovací zařízení ČSD, domovní čísla, telefonní koncentrátoři, telefonní automaty, dopravní značky a signály, společné antény apod., se platí paušální pevný plat Kčs 11,— měsíčně za každých (i započatých) 10 W instalovaného příkonu těchto neměřených odběrů. Při neměřených odběrech pro hlásiče VB, poplachové sirény a pro podobná zařízení, kde odběr elektřiny je nepatrný a provoz výjimečný, se platí paušální pevný plat Kčs 11,— měsíčně za každé neměřené odběrné místo tohoto druhu, bez ohledu na výši instalovaného příkonu.

Neměřený odběr (s výjimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zařízení ČSD) však nesmí mít větší instalovaný příkon než 1000 W. Odběr elektrické práce (kWh) se u neměřených minimálních odběrů neúčtuje.

Velkoobchodní ceny elektřiny uvedené v tomto ceníku předpokládají, že všechny dodávky elektřiny s ohledem na zajištění technické bezpečnosti i provozu elektrizační soustavy budou uskutečňovány při induktivním účinníku $\cos \phi = 0,95$ až 1,00 a jen ve výjimečných případech předem stanovených nebo povolených dodavatelem při účinníku jiném. Pokud tato závazná hodnota účinníku nebude odběratelem dodržena, zaplatí dodavateli cenovou přírázku za ohrožení provozu soustavy svým odběrem jalové energie ze sítě nebo dodávkou kapacitní jalové energie, se kterou se v soustavě nepočítalo. Dodržování předepsaného účinníku bude vyhodnocováno jak je dále uvedeno.

A. Velkoodběratel

1. Měření jalové energie pro hodnocení účinníku $\cos \phi$

- U velkoodběratelů se sazbou A4 se měří odběr jalové energie v pásmu platnosti VT ve dnech pondělí až neděle, stejně jako odběr energie činné. Při měření odběru činné energie jednosazbovým elektroměrem, nebo jestliže odběr činné energie nespĺňuje podmínku pro účtování za NT, měří se odběr jalové energie podle rozhodnutí dodavatele buď jen v pásmech platnosti VT nebo denně po celých 24 hodin.
- U velkoodběratelů se sazbou A2 a A5 měří odběr jalové energie ve špičkových pásmech stejně jako odběr činné energie.
- Pokud podle charakteru odběru lze předpokládat, že předepsaný účinník je u odběratele dodržován, není nutno jalovou energii měřit ani fakturovat.
- Pro fakturování případných cenových přírážek se u odběrů elektrické trakce ČSD měří 1/4 hod. činné maximum elektrického výkonu. Pro měření 1/4 hod. maxima elektrického výkonu platí stejné zásady jako u odběrů se složenou sazbou (A2, A4 a A5).
- Dodavatel má právo namátkovým měřením se přesvědčit, zda odběratel dodržuje předepsaný účinník i v jiné době, než ve které je kontrolován trvalým měřením²⁾.
- V případech, kde může docházet k častější nežádoucí zpětné dodávce jalové energie do sítě dodavatele, měří se tato zvláštním elektroměrem dodavatele.

2. Vyhodnocení účinníku a způsob výpočtu cenových přírážek

Z měsíčně naměřených hodnot jalové energie v kVARh a činné energie v kWh ve stejné době se vypočte příslušný

$$\text{tg } \phi = \frac{\text{kVARh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto poměru odpovídající $\cos \phi$.

Pokud se $\cos \phi$ pohybuje v závazných mezích, platí odběratel jen činnou energii podle tohoto ceníku. Pokud však jeho účinník vypočtený podle naměřených hodnot je jiný než závazný, platí dodavateli cenovou přírázku. Při obecně závazném účinníku 0,95—1,00 se cenová přírázka stanoví podle přiložené tabulky.

²⁾ Při tomto namátkovém měření se vyhodnocuje průměrný účinník v minimálně patnáctiminutovém intervalu.

Při nevyžádané dodávce jalové energie do sítí KEP je krajský energetický podnik oprávněn účtovat Kčs/kVArh 0,20 ve formě cenové přírážky.

B. Střední odběratelé

Měření jalové energie pro hodnocení účinníku $\cos \phi$.

- a) U středních odběratelů s celkovým instalovaným výkonem transformátorů 100 kVA a větším se odběr jalové energie měří stejně, jako u velkoodběratelů podle zásad uvedených v odst. A 1. a) až g) ceníku.
- b) U středních odběratelů s transformátorem menším než 100 kVA se odběr jalové energie měřit nemusí, ale odběratelé jsou povinni svoje zařízení vykompenzovat tak, aby zejména v hlavní směně dodrželi smluvní hodnotu účinníku. Dodržování této podmínky je dodavatel oprávněn namátkově kontrolovat²⁾.

Vyhodnocení účinníku a způsob výpočtu cenových přírážek

- a) U středních odběratelů s trvalým měřením odběru

jalové energie bude prováděno vyhodnocení skutečného $\cos \phi$ a také výpočet příslušné přírážky za nedržování předepsaného účinníku v zásadě stejným způsobem jako u velkoodběratelů.

Při obecně závazném induktivním účinníku 0,95 až 1,00 se cenová přírážka stanoví podle přiložené tabulky.

U odběrů s třítarifovou sazbou B 2 se % přírážky vztáhne na výpočtovou hodnotu platu za instalovaný transformační výkon. Výpočtová hodnota platu za instalovaný transformační výkon se stanoví stejným způsobem jako u sazby B 1, tj. cenou Kčs za 1 kVA instalovaného výkonu transformátoru.

- b) U středních odběratelů bez trvalého měření jalové energie, pokud namátkovou kontrolou (podle třeba okamžitě naměřených hodnot v hlavní směně) bude zjištěno nedodržování předepsaného účinníku, má dodavatel právo vyfakturovat odběrateli příslušnou cenovou přírážku se zpětnou platností za celou prokazatelnou dobu, po kterou předepsaný účinník nebyl dodržován a dále cenovou přírážku fakturovat až do doby, kdy odběratel bude mít svůj odběr vykompenzován. Cenová přírážka se vypočte obdobným způsobem jako u středních odběratelů s trvalým měřením jalové energie [viz 2. a)].

²⁾ Při tomto namátkovém měření se vyhodnocuje průměrný účinník v minimálně patnáctiminutovém intervalu.

VI.

Transformační ztráty jalové

za měsíc (v 16. hod. pásnu) u olejových transformátorů
(podle ČSN 35 11 20)

Jmen. výkon transf. kVA	Staré plechy kVArh				Nové plechy kVArh		
	3, 6, 10 kV	15, 22 kV	35 kV	110 kV	6, 10 kV	22 kV	110 kV
63	2299	---	---	---	---	---	---
100	2922	3555	3993	---	---	---	---
160	4286	5065	5688	---	---	---	---
250	6209	7183	8036	---	2313	2557	---
400	10909	10909	11104	---	2922	3312	---
630	15954	15954	15647	---	3682	3989	---
1000	23376	23376	22402	---	4627	5114	---
1600	34285	34285	33506	---	5844	6467	---
2500	---	48700	---	---	---	15828	---
4000	---	72076	---	---	---	21428	---
6300	---	107384	---	---	---	30681	---
10000	---	160710	---	121750	---	43830	43830
16000	---	171424	---	187008	---	66232	66232
25000	---	243500	---	292200	---	97400	91313
40000	---	350640	---	448040	---	126620	126620
63000	---	---	---	582939	---	---	184086

V případě měření odběru jalové energie celých 24 hod. se výše uvedené hodnoty zvyšují o 50 procent.

VII.

**Cenové přírázky pro VO a SO za nedodržení předepsané
úrovně účinníku (cos ϕ) 0,95 v procentech sazby za výkon**

R o z s a h tg ϕ kVArh ----- kWh	Účinník cos ϕ	Přírázka v procentech		R o z s a h tg ϕ kVArh ----- kWh	Účinník cos ϕ	Přírázka v procentech	
		VO A2, A5	ost. VO, a SO			VO A2, A5	ost. VO, a SO
0,311—0,346	0,95	—	—	1,008—1,034	0,70	40,72	37,59
0,347—0,379	0,94	1,21	1,12	1,035—1,063	0,69	42,97	39,66
0,380—0,410	0,93	2,45	2,26	1,064—1,092	0,68	45,28	41,80
0,411—0,440	0,92	3,72	3,43	1,093—1,123	0,67	47,66	43,99
0,441—0,470	0,91	5,02	4,63	1,124—1,153	0,66	50,10	46,25
0,471—0,498	0,90	6,34	5,85	1,154—1,185	0,65	52,63	48,58
0,499—0,526	0,89	7,69	7,10	1,186—1,216	0,64	55,24	50,99
0,527—0,553	0,88	9,07	8,37	1,217—1,249	0,63	57,93	53,47
0,554—0,580	0,87	10,49	9,68	1,250—1,281	0,62	60,70	56,03
0,581—0,606	0,86	11,94	11,02	1,282—1,316	0,61	63,56	58,67
0,607—0,632	0,85	13,41	12,38	1,317—1,350	0,60	66,52	61,40
0,633—0,659	0,84	14,94	13,79	1,351—1,386	0,59	69,58	64,23
0,660—0,685	0,83	16,49	15,22	1,387—1,423	0,58	72,75	67,15
0,686—0,710	0,82	18,08	16,69	1,424—1,460	0,57	76,03	70,18
0,711—0,736	0,81	19,71	18,19	1,461—1,494	0,56	79,42	73,31
0,737—0,763	0,80	21,39	19,74	1,495—1,532	0,55	82,94	76,56
0,764—0,789	0,79	23,10	21,32	1,533—1,579	0,54	86,58	79,92
0,790—0,815	0,78	24,85	22,94	1,580—1,620	0,53	90,37	83,42
0,816—0,841	0,77	26,66	24,61	1,621—1,663	0,52	94,30	87,05
0,842—0,868	0,76	28,51	26,32	1,664—1,709	0,51	98,39	90,82
0,869—0,895	0,75	30,41	28,07	1,710—1,755	0,50	102,64	94,74
0,896—0,922	0,74	32,36	29,87				
0,923—0,949	0,73	34,36	31,72				
0,950—0,977	0,72	32,43	33,63	nižší než	0,50	108,33	100,00
0,978—1,007	0,71	38,55	35,58				