

11. Příloha č. 3 zní:

„Příloha č. 3 k vyhlášce č. 140/2009 Sb.

Postup stanovení cen za distribuci elektřiny

Pro účely regulace cen za distribuci elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

- napěťová úroveň VVN,
- napěťová úroveň VN spolu s transformací VVN / VN,
- napěťová úroveň NN spolu s transformací VN / NN.

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu na napěťových úrovních VVN a VN S_{dxerci} v Kč/MW je stanovena regulačním vzorcem

$$S_{dxerci} = \frac{UPV_{dxei}}{RK_{KZxei-2} + KTR_{xi}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

x je pořadové číslo napěťové úrovně (VVN, VN, NN),

UPV_{dxei} [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$UPV_{dxei} = PV_{dxei} \times k_{pvxi} + PV_{d(x+1)ei} \times (1 - k_{pv(x+1)i}) - V_{dxeosti} - V_{dxeVYRi} - V_{dxePRETi} + KF_{dxei} +$$

$$+ KF_{dxePpSi} + Q_{dxei}$$

kde

PV_{dxei} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$PV_{dxei} = PN_{dxei} + O_{dxei} + Z_{dxei}$$

kde

PN_{dxei} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních nezbytné k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok stanovena vztahem

$$PN_{dxei} = PN_{dxe0} \times (1 - X_{de})^i \times \prod_{t=1}^{i+1} \frac{I_t}{100}$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

i je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dxe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních,

X_{de} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnost distribuce elektřiny,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovená vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + (1 - p_{IPS}) \times (CPI_t + 1)$$

kde

p_{IPS} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb pro činnost distribuce elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami, úpravami krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku t ,

O_{dxei} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovená vztahem

$$O_{dxei} = O_{dxepli} + KF_{dxeoi}$$

kde

O_{dxepli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok i ,

KF_{dxeoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

Z_{dxei} [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok, stanovený vztahem

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times RAB_{dxei} + KF_{dxezi}$$

kde

MV_{dei} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok i ,

RAB_{dxei} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$RAB_{dxei} = RAB_{dei} \times k_{dxei-2}$$

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=1+i}^{1+i} \Delta RAB_{det} + \sum_{t=1+3}^{1+i} KF_{deRABt} \quad \text{pro } i=1 \text{ a } 2 \text{ je } KF_{deRABt}=0$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

ΔRAB_{det} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t , stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{det} = IA_{depl t} - VM_{depl t} - O_{depl t} \times k_{depl t}$$

kde

$IA_{depl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok t ,

$VM_{depl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t ⁹⁾,

$O_{depl t}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok t ,

$k_{depl t}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok t stanovený vztahem

$$k_{depl t} = \frac{RAB_{det-1}}{ZHA_{depl t-1}} \quad \text{pro } t=1+i, i>1, k_{depl t} \leq 1$$

$$k_{depl t} = \frac{RAB_{de0}}{ZHA_{depl t}} \quad \text{pro } t=1+i, i=1, k_{depl t} \leq 1$$

kde

RAB_{det-1} [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-1$,

$ZHA_{depl t-1}$ [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-1$,

$ZHA_{depl t}$ [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t ,

KF_{deRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=1+i$, $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

k_{dxei-2} [-] je váha jednotlivých napěťových úrovní skutečných zůstatkových hodnot aktiv roku $i-2$, vypočtená jako podíl skutečných zůstatkových hodnot

aktiv na jednotlivých napěťových úrovních na celkové skutečné zůstatkové hodnotě aktiv v roce $i-2$,

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

k_{pvxi} [-] je koeficient korekce povolených výnosů x -té napěťové úrovně pro regulovaný rok stanovený Úřadem za účelem stabilizace cen v regulačním období, přičemž pro napěťovou úroveň NN je roven jedné,

$PV_{d(x+1)ei}$ [Kč] je hodnota povolených výnosů za činnost distribuce elektřiny pro napěťovou úroveň o jednu vyšší než je x -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN,

$k_{pv(x+1)i}$ [-] je koeficient korekce povolených výnosů pro o jednu napěťovou úroveň vyšší než je x -tá napěťová úroveň, kromě napěťové úrovně VVN, pro regulovaný rok,

$V_{dxeosti}$ [Kč] je hodnota ostatních výnosů provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok stanovená vztahem

$$V_{dxeosti} = V_{dxeprpi-2} + (V_{dxeNOi-2} \times k_{NO} + V_{dxepeNi-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$V_{dxeprpi-2}$ [Kč] je hodnota výnosů z připojení na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty časově rozlišených výnosů z připojení provozovatele distribuční soustavy k 31. 12. v roce $i-2$,

$V_{dxeNOi-2}$ [Kč] jsou výnosy z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů na jednotlivých napěťových úrovních stanovené na základě účetní hodnoty vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

k_{NO} [-] je podíl výnosů z titulu náhrady škody v případě neoprávněných odběrů zohledněných v regulačním vzorci provozovatele distribuční soustavy, stanovený Úřadem,

$V_{dxepeNi-2}$ [Kč] je hodnota výnosů z ostatních činností provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních stanovená jako 80 % z účetní hodnoty výnosů z ostatních činností vykázané provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$; hodnota zahrnuje výnosy z penalizace překročení rezervované kapacity a rezervovaného příkonu, nedodržení účinníku, nevyžádané kapacitní dodávky do distribuční sítě,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$,

$V_{dxvVYRi}$ [Kč] jsou výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji za rezervovanou kapacitu distribuční sítě na jednotlivých napěťových úrovních; na napěťových úrovních VVN a VN se stanoví jako součin maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MW v jednotlivých měsících v roce $i-2$ a jednotkové měsíční ceny za měsíční rezervaci kapacity distribuční sítě napěťové úrovně roku $i-2$; na napěťové úrovni NN se stanoví jako součin odebrané elektřiny výrobcem v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji v MWh v roce $i-2$ a výpočtové hodnoty jednosložkové ceny za službu distribuční sítě napěťové úrovně stanovené podle přílohy č. 4 k této vyhlášce, snížené o jednotkovou cenu za použití distribuční sítě této napěťové úrovně roku $i-2$; výnosy z plateb od výrobců v režimu spotřeby při odstaveném výrobním zdroji se přepočtou na úroveň roku i s uplatněním časové hodnoty peněz, a to vynásobením indexy spotřebitelských cen stanovenými pro rok $i-2$ a $i-1$,

$V_{dxPRETi}$ [Kč] je hodnota salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi jednotlivých provozovatelů distribučních soustav na napěťových úrovních VN a NN, vykázaných provozovateli distribučních soustav v roce $i-2$,

KF_{dxei} [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni vypočtený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

$KF_{dxePpSi}$ [Kč] je korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby poskytované na úrovni distribuční soustavy, přiřazený k příslušné napěťové úrovni, vypočtený podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

Q_{dxei} [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny ve vztahu k definovaným standardům v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$Q_{dxei} = Q_{dei} \times q_{dxe}$$

kde

Q_{dei} [Kč] je faktor kvality, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny ve vztahu k definovaným standardům za celou distribuční soustavu v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$Q_{dei} = Q_{de1i} + Q_{de2i}$$

kde

Q_{de1i} [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků z jednotlivých částí distribuční soustavy,

Q_{de2i} [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků z jednotlivých částí distribuční soustavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times (DQ_{i-2} - HHNP_{i-2}) \text{ pro } HHNP_{i-2} < DQ_{i-2} < DQ_{maxi-2}$$

$$Q_{\text{dei},2i} = \frac{Z_{\text{dei}-2}}{2} \times \frac{\text{MAX}_{i-2}}{\text{DHNP}_{i-2} - \text{DQ}_{\text{mini}-2}} \times (\text{DQ}_{i-2} - \text{DHNP}_{i-2}) \text{ pro } \text{DHNP}_{i-2} > \text{DQ}_{i-2} > \text{DQ}_{\text{mini}-2}$$

$$Q_{\text{dei}-2\text{min}} < Q_{\text{dei}2i} < Q_{\text{dei}-2\text{max}}$$

$$Q_{\text{dei}-2\text{max}} = \frac{Z_{\text{dei}-2}}{2} \times \text{MAX}_{i-2} \text{ pro } \text{DQ}_{i-2} \geq \text{DQ}_{\text{maxi}-2}$$

$$Q_{\text{dei}-2\text{min}} = \frac{-Z_{\text{dei}-2}}{2} \times \text{MAX}_{i-2} \text{ pro } \text{DQ}_{i-2} \leq \text{DQ}_{\text{mini}-2}$$

$$Q_{\text{dei},2i} = 0 \quad \text{pro } \text{DHNP}_{i-2} \leq \text{DQ}_{i-2} \leq \text{HHNP}_{i-2}$$

kde

$Z_{\text{dei}-2}$ [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$,

MAX_{i-2} [-] je poměrné číslo, vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále ze zisku regulovaného roku,

$\text{DQ}_{\text{maxi}-2}$ je stanovená limitní hodnota dílčího ukazatele kvality roce $i-2$, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

$\text{DQ}_{\text{mini}-2}$ je stanovená limitní hodnota dílčího ukazatele kvality roce $i-2$, do níž je uplatňována maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb,

HHNP_{i-2} , DHNP_{i-2} jsou horní a dolní hranice neutrálního pásma úrovně kvality, stanovené pro rok $i-2$, v jejichž rozmezí se bonus ani penále pro dílčí ukazatel kvality neuplatňují,

DQ_{i-2} je hodnota dosažené úrovně dílčího ukazatele kvality v roce $i-2$,

$Q_{\text{dei}-2\text{max}}$ [Kč] je maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

$Q_{\text{dei}-2\text{min}}$ [Kč] je maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

q_{dex} [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně stanovený Úřadem,

$\text{RK}_{\text{KZxei}-2}$ [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výrobní) pro napěťovou úroveň VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce $i-2$,

KTR_{xi} [MW] jsou výpočtové hodnoty rezervované kapacity transformace z napěťové úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň pro regulovaný rok, které se stanoví podle vztahů

$$\text{KTR}_{\text{VVNi}} = \frac{\text{RK}_{\text{KZVNei}} \times \text{TE}_{\text{TRVVNei}}}{\text{RME}_{\text{KZVNei}}}$$

$$\text{KTR}_{\text{VNi}} = \frac{\text{RK}_{\text{KZVNei}} \times \text{TE}_{\text{TRVNei}}}{\text{RME}_{\text{KZVNei}}}$$

kde

$TE_{TRVVNei}$, TE_{TRVNei} [MWh] jsou roční množství elektřiny transformovaná z napěťové úrovně VVN a VN na nižší napěťovou úroveň předpokládaná provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok,

RME_{KZVNei} [MWh] je roční množství elektřiny odebírané zákazníky na napěťové úrovni VN předpokládané provozovatelem distribuční soustavy pro regulovaný rok.

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu sm_{dxerci} v Kč/MW na napěťových úrovních VVN a VN, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, je stanovena podle regulačního vzorce

$$sm_{dxerci} = \frac{S_{dxerci} \times k_{zni}}{12}$$

kde

k_{zni} [-] je koeficient znevýhodnění měsíční rezervované kapacity na napěťových úrovních VVN a VN pro regulovaný rok stanovený vztahem

$$k_{zni} = k_{nri} + \frac{k_{pri}}{100}$$

kde

k_{nri} [-] je koeficient nerovnoměrnosti určený jako podíl součtu maximální roční a maximální měsíční rezervované kapacity a součtu průměrné roční a průměrné měsíční rezervované kapacity, skutečně rezervované zákazníky na napěťových úrovních VVN a VN v roce $i-2$,

k_{pri} [%] je procentní přírůstek ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Úřadem na základě ověřených zkušeností a dosahovaných hodnot v průběhu II. regulačního období.

Jednotková cena za použití sítě na napěťových úrovních S_{dxepzi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$S_{dxepzi} = \frac{PRN_{dxei}}{RDME2_{xi}}$$

kde

PRN_{dxei} [Kč] jsou proměnné náklady na distribuci elektřiny provozovatele distribuční soustavy pro napěťovou úroveň x pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PRN_{dxei} = (CE_{dei} + C_{odchztrdei}) \times PZT_{dxei}$$

kde

CE_{dei} [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

$C_{\text{odchztrdei}}$ [Kč/MWh] je průměrná roční cena odchylky ztrát v distribuční soustavě, vzniklé v souvislosti s celkovou odchylkou předpokládaného distribuovaného množství elektřiny,

PZT_{dxei} [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové úrovni pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PZT_{\text{dxei}} = \frac{k_{\text{zdxei}} \times RDME_{\text{pzdxi}}}{100}$$

kde

k_{zdxei} [%] je povolená míra celkových ztrát v x-té napěťové úrovni distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot příslušného provozovatele distribuční soustavy v minulém regulačním období s přihlédnutím k předpokládanému vývoji ztrát v daném regulačním období, vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do této napěťové úrovně distribuční soustavy,

$RDME_{\text{pzdxi}}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok na vstupu do x-té napěťové úrovně distribuční soustavy provozovatele distribuční soustavy (dodávka z výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě, dodávka z přenosové soustavy a dodávka ze sousedních distribučních soustav včetně dovozu ze zahraničí, s výjimkou dodávky zdrojů nezpлатněné cenou za decentralní výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

$RDME_{2xi}$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok distribuované x-tou napěťovou úrovní; jedná se o odběry elektřiny z příslušné části distribuční soustavy, které se skládají z odběrů všech zákazníků z dané napěťové úrovně včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, z exportu, odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu a z odběrů výrobců včetně jejich odběru na výrobu elektřiny nebo na výrobu elektřiny a tepla, odběru výrobců druhé kategorie do areálu výroby a elektřiny transformované na nižší napěťovou úroveň (kromě NN), s výjimkou odběrů nezpлатněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

Jako informativní je určena výpočtová průměrná jednosložková cena distribuce elektřiny pro samostatné napěťové úrovně s_{dxei} v Kč/MWh, včetně korekčního faktoru za distribuci elektřiny, podle vztahu

$$s_{\text{dxei}} = \frac{s_{\text{dxerei}} \times RK_{\text{KZxei}}}{RME_{\text{KZxei}}} + s_{\text{dxeppi}}$$

kde

RME_{KZxei} [MWh] je předpokládané množství elektřiny odebírané zákazníky na jednotlivých napěťových úrovních pro regulovaný rok.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MW a MWh na tři desetinná místa,
- c) Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- d) procenta na tři desetinná místa,
- e) poměrná míra na pět desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.“.