

Energetický regulační VĚSTNÍK

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 11

V JIHLAVĚ 24. 11. 2011

ČÁSTKA 7/2011

■ OBSAH:

	str.
1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2011 ze dne 21. listopadu 2011, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny	2
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2011 ze dne 21. listopadu 2011, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí	21

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2011
ze dne 21. listopadu 2011,
kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou
elektřiny

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, a § 17 odst. 46 písm. d), odst. 11 a 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), ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí o cenách elektřiny a souvisejících služeb.

Všeobecná ustanovení:

Ceny uvedené v bodech (1) až (10) neobsahují daň z elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁾ a daň z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty²⁾.

Ceny uvedené v bodech (1) až (10) platné pro zákazníky jsou rovněž platné pro dodavatele elektřiny v případě, že mezi dodavatelem a zákazníkem je uzavřena smlouva o sdružených službách dodávek elektřiny.

(1) Pro poskytování systémových služeb provozovatelem přenosové soustavy platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(1.1.) Pevná cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě České republiky, je:

a) **144,00 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje:

1. provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³⁾, dopravené provozovatelem distribuční soustavy zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,
2. provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční soustavy za spotřebu elektřiny zákazníků a za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, s výjimkou lokální spotřeby výrobců provozujících výrobu elektřiny,
3. provozovatel distribuční soustavy výrobcí připojenému k jeho distribuční soustavě za jeho konečnou spotřebu připojenou k areálu výroby ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³⁾, spotřebované výrobcem v areálu výroby elektřiny,

¹⁾ Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

4. provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi připojenému k přenosové soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³), dopravené provozovatelem přenosové soustavy zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě,
5. provozovatel přenosové soustavy výrobcí připojenému k přenosové soustavě za jeho konečnou spotřebu připojenou k areálu výrobní ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³), spotřebované výrobcem v areálu výrobní,
6. provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy ke každé MWh stanovené na základě údajů podle § 27 odst. 3 písm. a) vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³), nebo provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh dopravené provozovatelem regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy včetně ostatní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy,
7. provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy zákazníkovi, k jehož odběrnému zařízení je připojeno zařízení výrobce, za lokální spotřebu připojeného výrobce podle § 27 odst. 1 vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³).

b) **54,15 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy nebo provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční soustavy podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³), ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce provozujícího výrobní elektřiny,

c) **89,85 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje:

1. výrobce provozující výrobní elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho výrobní připojena, za lokální spotřebu výrobce, kromě výrobce vyrábějícího elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³), za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce,
2. zákazník, do jehož odběrného zařízení je připojena výrobní elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW, s výjimkou výrobní vyrábějící elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho odběrné zařízení připojeno, za lokální spotřebu výrobce, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³), za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce,

d) **720 Kč/MWh,**

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy, nejvýše však za 24 hodin od okamžiku plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky; po uplynutí této doby je účtována cena podle písm. a) ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh dopravené provozovatelem distribuční soustavy zákazníkovi odebrajícímu z původně odděleného ostrovního provozu v případě jeho plného nebo částečného napojení na elektrizační soustavu České republiky nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu.

(1.2.) Pevná cena za systémové služby podle bodu (1.1.) se neúčtuje za technologickou vlastní spotřebu elektřiny, elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a za ztráty v přenosové a distribuční soustavě.

(2) Pro poskytování přenosu provozovatelem přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav, zákazníkům a výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(2.1.) Cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy:

Provozovatel distribuční soustavy	Cena za rezervaci přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy v tis. Kč/měsíc
E.ON Distribuce, a.s.	106 552
PRĚdistribuce, a.s.	31 936
ČEZ Distribuce, a. s.	234 379
ACTHERM, spol. s r.o.	343

(2.2.) Cena za rezervaci kapacity přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy je

60 721,45 Kč/MW/měsíc,

tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci druhé kategorie, a dále výrobci první kategorie, který odebrá elektřinu z přenosové soustavy při dlouhodobé odstávce výroby v trvání minimálně 15 po sobě následujících dnech⁴⁾, jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (2.1.).

(2.3.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (2.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.

(2.4.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu

⁴⁾ § 5 odst. (14) vyhlášky č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, ku počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(2.5.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle jiného právního předpisu⁵⁾ pro místo připojení zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (2.2.). Vyhodnocení provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (2.1.).

(2.6.) Cena za použití sítí přenosové soustavy ke každé MWh dodané prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovateli distribuční soustavy, zákazníkovi a výrobcí elektřiny, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě včetně technologické vlastní spotřeby výrobce a odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, je

35,59 Kč/MWh.

Každou MWh dodanou prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelům distribučních soustav se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionálními distribučními soustavami.

(3) Pro poskytování distribučních služeb provozovatelem distribuční soustavy platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(3.1.) Ceny za rezervovanou kapacitu a za použití sítí a určené podmínky jsou stanoveny v souladu s vyhláškou, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³⁾.

(3.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (3.13.) jsou ceny za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel odebrat v jednom odběrném místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.

(3.3.) Základním zapojením pro stanovení cen uvedených v bodě (3) se rozumí

- a) u nových odběrných míst zapojení jedním vedením z jednoho napěťového uzlu distribuční soustavy,
- b) u stávajících odběrných míst zapojení podle skutečného stavu zapojení k 30. červnu 2003.

(3.4.) Pokud je zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy, který podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, připojeno k zařízení provozovatele distribuční soustavy na hladině vysokého napětí a distribuuje elektřinu zákazníkovi po transformaci na jiné napěťové úrovni hladiny vysokého napětí, účtuje provozovatel lokální distribuční soustavy množství dodané elektřiny navýšené o 2 %. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí vícenásobných spojených s podporou elektřiny a za činnost zúčtování operátora trhu.

(3.5.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, distribuuje elektřinu zákazníkovi na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele distribuční

⁵⁾ Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

soustavy, účtuje zákazníkovi ke spotřebovanému množství elektřiny technické ztráty lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné místo je dáno podílem spotřeby tohoto odběrného místa na celkové spotřebě lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí, na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost zúčtování operátora trhu.

(3.6.) Postupy podle bodu (3.4.) a (3.5.) nelze v daném kalendářním měsíci uplatňovat společně.

(3.7.) Je-li distribuce elektřiny měřena na sekundární straně transformátoru, připočítávají se k naměřeným hodnotám elektřiny transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud odběratel požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo
- b) maximálně 2 % u odběru ze sítí velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u odběru ze sítí vysokého napětí.

Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy, na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny a za činnost zúčtování operátora trhu. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a rezervované kapacity distribučních sítí. Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce.

(3.8.) Je-li výroba elektřiny měřena na transformátoru na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši

- a) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud výrobce požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo
- b) maximálně 2 % u dodávky do sítí velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u dodávky do sítí vysokého napětí.

Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém výrobce doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátoru a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech provést po 12 měsících dodávky znovu přepočítat a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu.

(3.9.) Pokud byly v daném odběrném místě stanoveny ztráty podle bodu (3.7.) písm. a) nebo (3.8.) písm. a), nelze v odběrném místě postupovat podle bodu (3.7.) písm. b) nebo (3.8.) písm. b).

(3.10.) Pokud je odběrné místo zákazníka připojeno z více napěťových hladin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu uplatňovány za každou napěťovou hladinu samostatně pro základní zapojení podle bodu (3.3.).

(3.11.) Rezervovaná kapacita odběru z distribuční soustavy pro předávací místa mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo předávací místa mezi lokálními distribučními soustavami se sjednává a vyhodnocuje za souhrn předávacích míst v rámci jednoho souvislého vymezeného území lokální distribuční soustavy na každé napěťové hladině zvlášť.

(3.12.) Cena za rezervovanou kapacitu je určena pro základní způsob zapojení v hlavním odběrném nebo předávacím místě. Při vyšším zajištění distribuční služby, například připojením dalšího vedení z jiného uzlu distribuční soustavy, jsou ceny za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (3.13.) v takovém předávacím místě hrazeny za hodnotu naměřeného příkonu, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.

(3.13.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s pevnou měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s pevnou měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu lze v odběrném místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:

Provozovatel distribuční soustavy	Úroveň napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc	Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	49 185	55 521
	VN	114 111	128 812
PREdistribuce, a.s.	VVN	63 160	71 272
	VN	153 806	173 560
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	65 887	73 611
	VN	157 895	176 406
SV servisní, s.r.o.	VN	156 351	169 992

(3.14.) Rezervovanou kapacitu lze sjednat jen do posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.

(3.15.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.), vztaženou na každý kW nejvyššího překročení smluvené maximální měsíční hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.13.).

(3.16.) V případě zkušebního provozu podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³, se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.15.) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (3.13.).

(3.17.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.15.) se neuplatňuje u výrobce druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny v roce, pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 5 týdnů oznámí

provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo pokud se dohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí druhé kategorie rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.13.).

(3.18.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.15.) se neuplatňuje u výrobce druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výroby elektřiny v součtu maximálně 48 obchodních hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek v dodávce z výroby elektřiny výrobce druhé kategorie průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí druhé kategorie rozdíl mezi naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.).

(3.19.) Je-li výroba elektřiny připojena k lokální distribuční soustavě, postupuje se v případě výpadku výroby elektřiny nebo zvýšeného odběru výrobce podle bodů (3.17.) nebo (3.18.) rovněž u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo nadřazenou lokální distribuční soustavou, která je připojena do regionální distribuční soustavy, přičemž v druhém případě se podle bodů (3.17.) nebo (3.18.) postupuje rovněž u předávacích míst mezi nadřazenou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou.

(3.20.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.15.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity v příslušném měsíci je nižší nebo rovno 10 %. Za překročení rezervované kapacity v této toleranci uplatňuje provozovatel regionální distribuční soustavy nebo lokální distribuční soustavy pevnou měsíční cenu za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.). V případě překročení sjednané rezervované kapacity o více než 10 % je za celkové překročení sjednané rezervované kapacity účtována cena podle bodu (3.15.).

(3.21.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.15.) se neuplatňuje u poskytovatele podpůrných služeb v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpůrných služeb podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³).

(3.22.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě⁴) pro místo připojení zákazníka nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.13.).

(3.23.) Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě⁴) pro místo připojení výrobce nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení:

- a) na hladině velmi vysokého napětí

307 Kč/kW

- b) na hladině vysokého napětí

730 Kč/kW

c) na hladině nízkého napětí

1 358 Kč/kW

(3.24.) Je-li do odběrného místa zákazníka připojena výrobná, účtuje provozovatel distribuční soustavy pevnou cenu za překročení rezervovaného výkonu podle bodu (3.23.) tomuto zákazníkovi.

(3.25.) Vyhodnocení provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu nebo výkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném místě snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě⁴), pokud provozovatel distribuční soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.

(3.26.) Ceny za použití sítí podle bodu (3.28.) a (3.29.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou dohodnutých ve smlouvě o připojení.

(3.27.) Pokud je odběrné místo zákazníka nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.

(3.28.) Cena za použití sítí provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV je:

Provozovatel distribuční soustavy	Úroveň napětí	Cena za použití sítí VVN a VN v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	VVN	57,94
	VN	98,55
PREdistribuce, a.s.	VVN	42,79
	VN	67,90
ČEZ Distribuce, a. s.	VVN	34,88
	VN	72,29
SV servisní, s.r.o.	VN	105,87

(3.29.) Jednosložková cena za službu sítí provozovatele regionální distribuční soustavy nad 1 kV na hladině vysokého napětí je:

Provozovatel distribuční soustavy	Jednosložková cena za službu sítí VN v Kč/MWh
E.ON Distribuce, a.s.	4 662,99
PREdistribuce, a.s.	6 220,14
ČEZ Distribuce, a. s.	6 388,09

V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců. V případě, že odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, neúčtují se ceny podle bodu (3.13.) a (3.28.).

(3.30.) Cena za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je účtována následovně:

	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV v Kč/měsíc
<i>Plátce</i>	<i>Příjemce: ČEZ Distribuce, a. s.</i>
EON Distribuce, a.s.	12 305 050
PREdistribuce, a.s.	36 603 953

(3.31.) Cena za použití sítí mezi provozovateli regionálních distribučních soustav na napěťových úrovních nad 52 kV je

35,59 Kč/MWh.

Cena se vztahuje na veškerou elektřinu naměřenou v předávacích místech mezi příslušnými regionálními distribučními soustavami.

(3.32.) Cena za distribuci elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV a vyšších než 1 kV mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav je účtována podle bodu (3.13.) a (3.28.).

(3.33.) Je-li umožněna distribuce elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, ku počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(3.34.) Pro odběratele odebírající z hladiny VN s akumulacním nebo přímotopným vytápěním, nebo odběrem pro závlahy anebo odběrem pro zimní stadiony, kde podíl instalovaného příkonu pro ohřev teplé užitkové vody a pro akumulacní vytápění nebo pro přímotopné vytápění, pro závlahy anebo pro chlazení činí minimálně 80 % z celkového instalovaného příkonu a je instalováno řízení blokování spotřebičů provozovatelem distribuční soustavy, se rezervovaná kapacita vyhodnocuje v době, kdy jsou spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, spotřebiče pro akumulacní a přímotopné vytápění, spotřebiče pro závlahy a chlazení blokovány, pokud se odběratel s provozovatelem distribuční soustavy nedohodnou jinak.

(3.35.) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny podle technické normy⁶⁾, jsou ceny uvedené v bodě (3.13.) a (3.28.) nebo ceny v bodě (3.29.) cenami maximálními.

(4) Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v ceně za přenos elektřiny nebo ceně za distribuci elektřiny

(4.1.) Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v ceně za přenos elektřiny nebo ceně za distribuci elektřiny je

419,22 Kč/MWh.

Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy za množství elektřiny spotřebované zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo

⁶⁾ ČSN EN 50160.

provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, včetně spotřeby zákazníka v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě.

(4.2.) Měsíční platby pro vyrovnání vícenákladů podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů mezi provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav jsou účtovány následovně:

	Vyrovnání vícenákladů výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů v Kč/měsíc	
	<i>Příjemce</i>	
<i>Plátce</i>	E.ON Distribuce, a.s.	ACTHERM, spol. s r.o.
ČEPS, a.s.	0	35 813 837
PREdistribuce, a.s.	163 255 090	4 016 250

(5) Pro činnosti operátora trhu platí tyto pevné ceny a určené podmínky:

(5.1.) Ceny za činnosti operátora trhu jsou určeny podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³).

(5.2.) Pevné ceny za činnosti zúčtování jsou:

- a) cena za registraci subjektu zúčtování **10 000 Kč**; cena je jednorázově účtována subjektu zúčtování za registraci,
- b) roční cena za činnost zúčtování **1 000 Kč/měsíc**; cena je účtována každému registrovanému subjektu zúčtování,
- c) cena za zúčtování **6,75 Kč/MWh**; cena je účtována za veškerou elektřinu spotřebovanou zákazníkem, výrobcem provozujícím výrobu elektřiny nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, a dále za elektřinu spotřebovanou zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky a ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě,
- d) cena za zúčtování obsahuje zvláštní poplatek ve výši **2 Kč/MWh** podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 211/2011 Sb.

(5.3.) Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou je **1 000 Kč/měsíc**. Cena je placena registrovanými účastníky trhu, kteří nejsou subjekty zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívají skutečných hodnot pro účely fakturace.

(5.4.) Cena podle bodu (5.3.) je účtována operátorem trhu registrovanému účastníkovi trhu s elektřinou v těch měsících, kdy byl alespoň jeden den registrován u operátora trhu a současně nebyl subjektem zúčtování. V případě, že se registrovaný účastník trhu s elektřinou stal pro část měsíce subjektem zúčtování, je mu za daný měsíc účtována pouze cena podle bodu (5.2.) písm. b).

(5.5.) Pevná cena za součet množství elektřiny nakoupené a prodané ve všech obchodních hodinách kalendářního měsíce prostřednictvím organizovaného blokového, denního a vnitrodenního trhu je **1 Kč/MWh**.

(6) Ceny dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance a určené podmínky:

(6.1.) Do ceny dodávky dodavatele poslední instance lze promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk a daň z přidané hodnoty. Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se nepovažují náklady podle přílohy č. 2 k tomuto cenovému rozhodnutí.

(6.2.) Současně s cenou silové elektřiny účtuje dodavatel poslední instance cenu za distribuci elektřiny popřípadě přenos elektřiny, včetně složky ceny na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů podle bodu (4), cenu za systémové služby podle bodu (1) a cenu za činnost zúčtování operátora trhu podle bodu (5.2.) písm.c).

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

(7.1.) Ceny distribučních služeb uvedené v tomto cenovém rozhodnutí jsou stanoveny za předpokladu, že všechny dodávky elektřiny s ohledem na zajištění technické bezpečnosti a provozu elektrizační soustavy jsou uskutečňovány s hodnotou induktivního účinníku 0,95–1,00, pokud se zákazník s provozovatelem příslušné distribuční soustavy nedohodne jinak. Účinník se vyhodnocuje v každém odběrném místě, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN.

(7.2.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B podle vyhlášky, která upravuje měření elektřiny,⁷⁾ se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činné a jalové energie. Vyhodnocení účinníku u odběrných míst vybavených měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně. U odběrných míst vybavených měřením typu C podle vyhlášky, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, se účinník vyhodnocuje v době stanovené provozovatelem distribuční soustavy.

(7.3.) Zpětná dodávka jalové energie se měří po dobu 24 hodin denně.

(7.4.) Z naměřených hodnot jalové energie v kVArh a činné energie v kWh za vyhodnocované období v příslušném pásmu průběhového měření podle bodu (7.2.) se vypočte příslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \quad \text{a tomuto poměru odpovídající } \cos \varphi.$$

(7.5.) K naměřeným hodnotám induktivní jalové energie se připočtou jalové ztráty transformátoru naprázdno v kVArh uvedené v následující tabulce (v případě nevykompenzování jalových ztrát transformátoru naprázdno) a k činné energii činné ztráty transformátoru při umístění měření na sekundární straně transformátoru.

⁷⁾ Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny.

Jmenovitý výkon transformátoru (kVA)	Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásmu 1 hodiny (kVArh)		
	do 22 kV	35 kV	110 kV
menší než 250	-	-	-
250	145	160	-
400	183	207	-
630	230	249	-
1 000	289	320	-
1 600	365	404	-
2 500	989	989	-
4 000	1 339	1 339	-
6 300	1 918	1 918	-
10 000	2 739	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140	4 140
25 000	6 088	6 088	5 707
40 000	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	11 505

Výše uvedené hodnoty se vynásobí počtem hodin měření odběru jalové energie. Pokud skutečná hodnota jmenovitého výkonu transformátoru není uvedena v tabulce, použije se hodnota jalových ztrát transformátoru o jmenovitém výkonu nejbližší nižším.

(7.6.) Pokud se $\cos \varphi$ pohybuje v mezích 0,95 – 1,00, neplatí zákazník žádnou cenovou přírážku. Pokud je vypočtený účinník podle naměřených hodnot menší než 0,95, platí zákazník provozovateli distribuční soustavy cenovou přírážku stanovenou takto:

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

(7.7.) Cenová přirážka je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrt hodinového výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přirážky (přirážka v % podle tabulky uvedené v bodu (7.6.) dělená 100) a jako součet ceny za použití sítě na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přirážky (přirážka v % podle tabulky uvedené v bodu (7.6.) dělená 100) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období.

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena silové elektřiny v Kč/MWh pro vyhodnocení cenové přirážky za nedodržení smlouvené hodnoty účinníku
ČEZ Distribuce, a. s.	1651,24
E.ON Distribuce, a.s.	1672,00
PREdistribuce, a.s.	1681,22

Za cenu rezervované kapacity je považována cena roční rezervované kapacity podle bodu (3.13.). Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení cenové přirážky cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.13.).

(7.8.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli jiné distribuční soustavy nebo výrobci cenu ve výši **440 Kč/MVArh**.

(7.9.) Platba dle odstavce (7.8.) se nevyžaduje v případě krátkodobé nevyžádané dodávky jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy v pásmu kapacitního účinníku 0,999 – 1, přičemž krátkodobá nevyžádaná dodávka jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy nesmí trvat déle než 90 sekund.

(7.10.) Maximální ceny jalové energie a určené podmínky stanovené v oddíle (7) jsou platné i pro odběry výrobců druhé kategorie.

(8) Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů:

Pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³⁾, je

1 659 Kč/MWh.

(9) Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze:

Pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou³⁾, je

1 741 Kč/MWh.

(10) Pevné ceny za dodávku regulační energie a pevná cena pro zúčtování odchylek

(10.1.) Pevná cena za dodávku kladné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou pouze sekundární regulaci a nebo za operativní dodávku kladné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁸⁾, je

2 350 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

(10.2.) Pevná cena za dodávku záporné regulační energie bloky, které měly v dané obchodní hodině aktivovanou pouze sekundární regulaci a nebo za operativní dodávku záporné regulační energie v rámci spolupráce na úrovni provozovatelů přenosových soustav v sekundární regulaci, podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁸⁾, je

1 Kč/MWh,

tuto cenu účtuje poskytovatel regulační energie operátorovi trhu.

⁸⁾ Příloha č. 5 odst. 3 vyhlášky č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

(10.3.) Pevné zúčtovací ceny v Kč/MWh uplatněné operátorem trhu podle vyhlášky, kterou se stanoví Pravidla trhu s elektřinou⁹⁾, jsou

- a) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = 2\,350 + 5,5 * S$$

- b) v případě, že v dané obchodní hodině je systémová odchylka kladná, je pevná zúčtovací cena stanovena podle vzorce:

$$C = I + 3,5 * S$$

kde S je absolutní hodnota systémové odchylky v MWh

(11) Zrušující ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny elektřiny a souvisejících služeb, se zrušuje.

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2010 ze dne 29. prosince 2010, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny elektřiny a souvisejících služeb, se zrušuje.

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2011 ze dne 26. září 2011, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2010 ze dne 29. prosince 2010, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny, se zrušuje.

(12) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2012.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

⁹⁾ Příloha č. 5 odst. 4 vyhlášky č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 1 k Cenovému rozhodnutí ERÚ č. 5/2011

Výpočet ztrát při měření umístěném na sekundární straně transformátoru

Hodnota skutečných ztrát v transformaci je závislá na

- (a) parametrech transformátoru, a to
- jmenovitým výkonu S_{Tn} (kVA, MVA),
 - jmenovitých ztrátách naprázdno ΔP_0 (kW),
 - jmenovitých ztrátách nakrátko ΔP_k (kW),
- (b) zatížení transformátoru, charakterizovaném
- při průběhovém měření typu A, B hodnotami $P_z(t)$ a $Q_z(t)$,
 - při měření typu C roční spotřebou W (kWh, MWh) a naměřeným (sjednaným) maximálním zatížením S_{max} (kVA, MVA), resp. P_{max} (kW, MW) a $\cos \varphi_{max}$.

Z údajů o transformátoru a zatížení se stanoví ztráty v transformaci jako:

$$P_{zTmax} = \Delta P_0 + \Delta P_k \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2,$$

$$W_{zT} = \Delta P_0 \cdot T_p + \Delta P_k \left(\frac{S_{max}}{S_{Tn}} \right)^2 \cdot T_\Delta,$$

kde S_{max} se určí při:

- průběhovém měření A nebo B jako největší hodnota $S_z(t)$
 $\{ S_{zTmax} = \max \left[\sqrt{(P_z(t))^2 + (Q_z(t))^2} \right] \},$
- měření typu C jako špičkový zdánlivý výkon, odpovídající změřenému či sjednanému maximálnímu zatížení ($P_{max}/\cos\varphi_{max}$).

T_Δ se určí při:

- průběhovém měření A nebo B jako:

$$T_\Delta = \frac{\sum S_z(t)^2}{S_{max}^2} = \frac{\sum P_z(t)^2}{P_{max}^2},$$

- měření typu C jako:

$$T_\Delta = T_p \cdot \left[0,2 \cdot \frac{T_{max}}{T_p} + 0,8 \cdot \left(\frac{T_{max}}{T_p} \right)^2 \right],$$

kde T_{max} se určí z celkové naměřené energie W

$$T_{max} = \frac{W}{P_{max}}$$

V procentním vyjádření se pak určí ztráty w_{zT} (%):

- pro průběhová měření A, B

$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{\sum P_z(t)} \cdot 100$$

- pro měření typu C

$$w_{zT}(\%) = \frac{W_{zT}}{P_{\max} \cdot T_{\max}} \cdot 100$$

Parametry transformátorů a hodnoty zatížení předloží účastník trhu s elektřinou jako součást žádosti o výpočet skutečné výše ztrát.

Příloha č. 2 k Cenovému rozhodnutí ERÚ č. 5/2011

Stanovení věcně usměrňované ceny dodavatele poslední instance

Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s elektřinou se nepovažují zejména:

- (a) penále, poplatky z prodlení a peněžní náhrady škod související s investiční výstavbou,
- (b) zaviněná manka,
- (c) škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (kromě škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob a fyzické likvidace zásob, náhrady škod a odškodnění,
- (d) veškeré odměny členů statutárních orgánů a dalších orgánů právnických osob,
- (e) pokuty a penále, popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a předpisů (včetně ekologických),
- (f) nevyužité provozní náklady spojené s přípravou a zabezpečením investiční výstavby (zmařené investice),
- (g) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- (h) platby za promlčené dluhy,
- (i) opakovaně zahrnované náklady, které již byly uhrazeny,
- (j) zvýšení cen vstupů, které ještě neprošly procesem zpracování,
- (k) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle zákona o účetnictví¹⁰⁾,
- (l) penzijní přípojištění zaměstnanců hrazené zaměstnavatelem nad limit stanovený zákonem o daních z příjmů¹¹⁾,
- (m) výdaje na reprezentaci,
- (n) cestovné vyplácené nad rámec zákoníku práce¹²⁾,
- (o) finanční vyrovnání (např. odstupné) nad rámec povinností stanovené zvláštním právním předpisem,
- (p) platby pojistného za pojištění škod způsobených statutárními orgány právnických osob,
- (q) příspěvky na závodní stravování v cizích zařízeních nad 55 % ceny jídel,
- (r) příspěvky na závodní stravování, zajišťované prostřednictvím jiných subjektů, nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny, a nad 70 % stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin,
- (s) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob a zůstatková cena tohoto majetku, kromě nákladů (snížené o výnosy z likvidace) na likvidaci majetku, který ztratil způsobilost užívání,

¹⁰⁾ Zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů.

¹¹⁾ Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

¹²⁾ Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce.

- (t) tvorba opravných položek k pohledávkám nad rámec zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu¹³⁾ a odpisy k pohledávkám nad rámec zákona o daních z příjmů¹¹⁾,
- (u) tvorba rezerv kromě rezerv na opravy hmotného majetku podle zákona o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu¹³⁾,
- (v) odpisy majetku vyšší než odpovídá rovnoměrnému odpisování podle zákona o daních z příjmů¹³⁾.
- (w) části splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši splátek odpovídající účetním odpisům příslušného investičního majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- (x) finanční vyrovnání, např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené zvláštním právním předpisem, popř. jiné formy finančního vyrovnání,
- (y) platby pojistného hrazené za člena statutárního a dalšího orgánu právnické osoby a za jednatele společnosti s ručením omezeným z titulu odpovědnosti za škodu, způsobenou při výkonu funkce,
- (z) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle zákona o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a zákona o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění¹⁴⁾,

Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s elektřinou se dále nepovažují zejména:

- (a) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování, včetně nájmu bytových prostor, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- (b) náklady na rekreaci zaměstnanců,
- (c) náklady na soukromé telefonní hovory,
- (d) spotřeba pohonných hmot pro osobní spotřebu,
- (e) stavební spoření hrazené zaměstnancům,
- (f) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
- (g) ostatní náklady neuznané za výdaj (náklad) podle zákona o daních z příjmů¹¹⁾, kromě odpisů.

¹³⁾ Zákon č. 593/1992 Sb., o rezervách pro zjištění základu daně z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁴⁾ Zákon č. 589/1992 Sb., o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.
Zákon č. 592/1992 Sb., o pojistném na všeobecné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů.

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2011
ze dne 21. listopadu 2011,
kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou
elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 4 písm. d) a odst. 9 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, vydává cenové rozhodnutí o cenách distribuce elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí.

I. Určené věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny odběratelům kategorie C a kategorie D

(1) Cenami uvedenými v tomto cenovém rozhodnutí se rozumí pevné ceny bez daně z elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁾ a daně z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty²⁾.

(2) Pevné ceny a určené podmínky platí pro distribuci elektřiny zákazníkovi (dále jen „odběratel“), odebírajícímu elektřinu z rozvodného zařízení provozovatele distribuční soustavy (dále jen „distributor“) o napětí mezi fázemi do 1 kV (nízké napětí). V sazbách není obsažena cena za distribuci elektřiny se zvláštními nároky na způsob zajištění nad rámec standardů dodávek a služeb podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(3) V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny stanovené technickou normou⁴⁾, jsou ceny uvedené v částech III. a IV. cenami maximálními.

(4) Odběratel si může zvolit kteroukoliv z dále uvedených sazeb, pokud splní podmínky stanovené pro její příznání. Sazby platí pro každé odběrné místo samostatně podle zvláštního právního předpisu⁵⁾.

(5) Měsíčním platem za příkon se rozumí složka ceny, která je úměrná jmenovité proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a je nezávislá na množství odebrané elektrické energie. U jističe se jmenovitou hodnotou proudu nad 3 x 160 A a nad 1 x 25 A v odběrném místě odběratele kategorie C a u jističe se jmenovitou hodnotou proudu nad 3 x 63 A a nad 1 x 25 A v odběrném místě odběratele kategorie D se měsíční platba za příkon stanovuje jako součin jednotkové ceny za 1 A a jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem zaokrouhlené na celé A nahoru. Každá změna jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem se považuje za změnu sazby a je důvodem pro změnu smlouvy o distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny a smlouvy o připojení. Jako hlavní jistič před elektroměrem může být použit pouze jistič

¹⁾ Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Vyhláška č. 540/2005 Sb., o kvalitě dodávek elektřiny a služeb v elektroenergetice ve znění vyhlášky č. 41/2010 Sb.

⁴⁾ ČSN EN 50160.

⁵⁾ Zákon 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.

odpovídající technické normě⁶⁾ s vypínací charakteristikou „B“, v případě odběrů se spotřebičem s velkým záběrovým proudem je možno použít jistič s vypínací charakteristikou „C“. V případě použití jističů s nastavitelnou tepelnou a zkratovou spouští musí být konstrukčně upraveny tak, aby bylo možné nastavení spouště řádně zaplombovat. Pokud tato úprava není konstrukčně možná, použije se pro stanovení měsíčního platu za příkon maximální nastavitelná hodnota jističe. V opodstatněných případech může distributor povolit jistič s charakteristikou „D“ specifikovanou podle výše uvedených norem. Pokud byl hlavní jistič před elektroměrem řádně instalován a distributorem registrován v přihlášce nebo ve smlouvě o dodávce elektřiny před datem 1. července 2001, může mít vypínací charakteristiku jinou než výše uvedenou.

(6) Odběratel může změnit sazbu nejvýše jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodne jinak.

(7) Pro měření a účtování distribuovaného množství elektřiny (MWh) se rozlišují tato tarifní časová pásma:

a) pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) - distributorem stanovené časové pásmo o minimální délce uvedené v podmínkách příslušné sazby. V době platnosti nízkého tarifu je distribuce elektřiny účtována za nižší cenu.

Vymezení pásma platnosti nízkého tarifu provádí distributor operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu, čímž se rozumí vymezení pásma platnosti nízkého tarifu, které distributor může kdykoliv měnit. Distributor musí dodržet celkovou dobu platnosti nízkého tarifu a podmínky příslušné sazby,

b) pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) - platí v době mimo pásmo platnosti NT.

(8) V sazbách, jejichž podmínkou je blokování topných elektrických spotřebičů, se za splnění této podmínky považuje technické řešení, které zajišťuje odpojení těchto spotřebičů v souladu s podmínkami příslušné sazby. Topným elektrickým spotřebičem se rozumí:

a) přímotopný elektrický spotřebič - zařízení sloužící pro vytápění nebo přípravu teplé užitkové vody, které přeměňuje elektřinu na tepelnou energii bez akumulace tepla,

b) akumulární elektrický spotřebič - zařízení sloužící pro vytápění nebo přípravu teplé užitkové vody, které přeměňuje elektřinu v tepelnou energii a ukládá ji do tepelného akumulátoru,

c) hybridní (smíšené) vytápění - vytápěcí soustava, která je složena z elektrické akumulární a přímotopné části,

d) vytápění s tepelným čerpadlem - vytápěcí soustava, u které je základním vytápěcím systémem tepelné čerpadlo s možným doplněním o další zdroj tepla pro krytí špičkových tepelných nároků. Tepelné čerpadlo je zařízení, které za pomoci kompresoru poháněného elektřinou mění teplo obsažené ve vzduchu, spodní a povrchové vodě nebo v půdě na teplo vhodné pro vytápění nebo ohřev užitkové vody. Tato technologie patří do kategorie obnovitelných zdrojů.

(9) V případě, že odběrné místo odběratele kategorie C není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, účtuje mu distributor měsíční plat za příkon odpovídající jmenovité proudové hodnotě nejbližšího předřazeného jisticího prvku, nejméně však v hodnotě jističe 3x63 A.

(10) V případě, že odběrné místo odběratele kategorie D není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, účtuje mu distributor měsíční plat za příkon odpovídající

⁶⁾ ČSN EN 60898, ČSN EN 60947.

jmenovité proudové hodnotě 1x25 A pro jednofázové připojení a 3x25 A u třífázového připojení.

(11) Pokud odběratel v případech uvedených v odstavcích 9 nebo 10 zajistí řádnou instalaci hlavního jističe před elektroměrem podle odstavce 5 a uzavře s distributorem novou smlouvu o připojení, platbu za zajištění požadovaného příkonu odběratel nehradí.

(12) Je-li umožněna distribuce elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se měsíční plat za příkon v poměru počtu dní, kdy je odběrné místo v daném měsíci připojeno, ku počtu dní v daném kalendářním měsíci.

(13) K cenám za distribuci elektřiny podle části III. a IV. se připočítávají tyto ceny ve výši podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2011:

- a) cena systémových služeb podle bodu (1),
- b) cena na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů podle bodu (4.1.),
- c) cena za činnost zúčtování operátora trhu podle bodu (5.2.) písm. c).

(14) Pokud výrobce elektřiny připojený do hladiny nízkého napětí nepožádal o přiřazení žádné distribuční sazby, je mu pro odběr elektřiny z distribuční soustavy přiřazena sazba C 01d.

II. Provozovatelé distribučních soustav

E.ON

E.ON Distribuce, a.s. F.A.Gerstnera 2151/6, 370 49 České Budějovice IČ: 28085400

PRE

PREdistribuce, a.s. Svornosti 3199/19a, 150 00 Praha 5 IČ: 27376516

ČEZ

ČEZ Distribuce, a. s. Teplická 874/8, 405 02 Děčín 4 - Podmokly IČ: 24729035

SV

SV servisní, s.r.o. Dolní 100, 797 11 Prostějov IČ: 60725974

III. Sazby a pevné ceny distribuce elektřiny pro odběratele odebírající elektřinu ze sítí nízkého napětí - kategorie C a věcné podmínky pro jejich uplatnění

Sazba C 01d - Jednotarifová sazba (pro malou spotřebu)

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ	SV
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	6	9	9	5
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	10	14	14	10
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	12	18	18	14
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	15	23	23	15
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	19	29	29	19
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	24	36	36	25
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	30	45	45	31
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	38	57	57	38
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	48	72	72	49
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	60	90	90	60
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	75	113	113	75
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	96	144	144	98
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	0,60	0,90	0,90	0,50
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	0,20	0,30	0,30	0,30

- z platu za distribuované množství elektřiny:

	E.ON	PRE	ČEZ	SV
Kč/MWh	2 713,45	2 629,39	2 709,14	1 556,32

Sazba C 02d - Jednotarifová sazba (pro střední spotřebu)

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ	SV
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	39	39	42	37
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	62	62	67	58
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	78	78	84	71
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	98	98	105	90
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	125	125	134	114
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	156	156	168	144
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	195	195	210	179
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	246	246	265	227
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	312	312	336	287
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	390	390	420	360
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	488	488	525	449
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	624	624	672	576
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	3,90	3,90	4,20	3,70
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	1,30	1,30	1,40	1,30

- z platu za distribuované množství elektřiny:

	E.ON	PRE	ČEZ	SV
Kč/MWh	2 204,45	2 032,49	2 169,84	1 235,89

Sazba C 03d - Jednotarifová sazba (pro vyšší spotřebu)

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ	SV
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	516	486	501	300
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	826	778	802	479
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	1 032	972	1 002	598
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	1 290	1 215	1 253	749
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	1 651	1 555	1 603	959
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	2 064	1 944	2 004	1 199
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	2 580	2 430	2 505	1 499
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	3 251	3 062	3 156	1 886
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	4 128	3 888	4 008	2 396
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	5 160	4 860	5 010	2 996
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	6 450	6 075	6 263	3 745
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	8 256	7 776	8 016	4 794
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	51,60	48,60	50,10	30,00
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	17,20	16,20	16,70	10,00

- z platu za distribuované množství elektřiny:

	E.ON	PRE	ČEZ	SV
Kč/MWh	1 087,25	959,39	1 031,54	642,22

Sazba C 25d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 8 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	114	111	111
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	182	178	178
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	228	222	222
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	285	278	278
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	365	355	355
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	456	444	444
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	570	555	555
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	718	699	699
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	912	888	888
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	1 140	1 110	1 110
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	1 425	1 388	1 388
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	1 824	1 776	1 776
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	11,40	11,10	11,10
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	3,80	3,70	3,70

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	1 900,25	1 762,29	1 814,84

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	68,22	56,35	54,51

Podmínky uplatnění sazby:

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je prováděno distributorem v celkové délce minimálně 8 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.

3. Pokud je osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do tří, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina. Na žádost odběratele rozdělí distributor osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu do dvou úseků, z nichž žádný nesmí být kratší než tři hodiny. Odběratel může o změnu požádat pouze jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodnou jinak.
4. V odběrném místě musí být řádně instalován elektrický akumulární spotřebič pro vytápění objektu nebo elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody.
5. Odběratel musí zajistit technické blokování elektrických akumulárních spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.

Sazba C 26d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 8 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	324	303	327
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	518	485	523
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	648	606	654
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	810	758	818
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	1 037	970	1 046
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	1 296	1 212	1 308
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	1 620	1 515	1 635
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	2 041	1 909	2 060
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	2 592	2 424	2 616
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	3 240	3 030	3 270
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	4 050	3 788	4 088
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	5 184	4 848	5 232
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	32,40	30,30	32,70
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	10,80	10,10	10,90

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	1 014,35	928,09	1 156,64

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	68,22	56,35	54,51

Podmínky uplatnění sazby:

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je prováděno distributorem v celkové délce minimálně 8 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do tří, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina. Na žádost odběratele rozdělí distributor osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu do dvou úseků, z nichž žádný nesmí být kratší než tři hodiny. Odběratel může o změnu požádat pouze jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodnou jinak.
4. V odběrném místě musí být řádně instalovány akumulární elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
5. Součtový instalovaný příkon akumulárních elektrických spotřebičů musí činit nejméně 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon akumulárních spotřebičů nižší než 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon akumulárních elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
6. Odběratel musí zajistit technické blokování elektrických akumulárních spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.

Sazba C 35d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 16 hodin**Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:**

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	375	351	387
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	600	562	619
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	750	702	774
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	938	878	968
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	1 200	1 123	1 238
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	1 500	1 404	1 548
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	1 875	1 755	1 935
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	2 363	2 211	2 438
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	3 000	2 808	3 096
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	3 750	3 510	3 870
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	4 688	4 388	4 838
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	6 000	5 616	6 192
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	37,50	35,10	38,70
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	12,50	11,70	12,90

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	799,15	721,29	824,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	68,22	56,35	54,51

Podmínky uplatnění sazby:

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 16 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je šestnáctihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do pěti, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
4. V odběrném místě musí být řádně instalovány hybridní (smíšené) elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
5. Součtový instalovaný příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulárního spotřebiče pro ohřev užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů nižší než 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
6. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby C 25d.
7. Odběratel musí zajistit technické blokování akumulární části v dobách platnosti vysokého tarifu.

Sazba C 45d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 20 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	378	357	390
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	605	571	624
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	756	714	780
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	945	893	975
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	1 210	1 142	1 248
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	1 512	1 428	1 560
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	1 890	1 785	1 950
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	2 381	2 249	2 457
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	3 024	2 856	3 120
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	3 780	3 570	3 900
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	4 725	4 463	4 875
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	6 048	5 712	6 240
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	37,80	35,70	39,00
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	12,60	11,90	13,00

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	230,85	216,69	254,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	68,22	56,35	54,51

Podmínky uplatnění sazby:

- Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 20 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
- Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
- Pokud je dvacetihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
- Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
- V odběrném místě musí být řádně instalovány přímotopné elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.

6. Součtový instalovaný příkon přímotopných elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulárního spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován musí činit nejméně 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon přímotopných elektrických spotřebičů nižší než 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon přímotopných elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
7. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby C 25d.
8. Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.
9. V dobách platnosti nízkého tarifu může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutími nesmí být kratší než jedna hodina.

Sazba C 55d - Dvoutarifová sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu do 31. března 2005 a operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 22 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	46	46	46
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	74	74	74
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	92	92	92
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	116	116	116
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	148	148	148
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	185	185	185
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	231	231	231
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	291	291	291
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	370	370	370
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	462	462	462
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	578	578	578
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	739	739	739
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	4,50	4,50	4,50
jistič nad 1x25 A každý 1 A	1,50	1,50	1,50

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	230,85	216,69	254,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	68,22	56,35	54,51

Podmínky uplatnění sazby:

1. Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny v této sazbě.
2. Sazba je určena pro odběrná místa, u nichž odběratel distributorovi věrohodným způsobem prokáže, že pro vytápění objektu je řádně nainstalován a používán systém vytápění s tepelným čerpadlem, jehož výkon odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
3. Vytápěcí soustava s tepelným čerpadlem musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřicím zařízením.
4. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 22 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
5. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
6. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby C 25d.
7. Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů kromě pohonu kompresoru tepelného čerpadla v dobách platnosti vysokého tarifu.
8. Pokud je dvacetidvouhodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
9. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
10. V dobách platnosti nízkého tarifu může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutím nesmí být kratší než jedna hodina.

Sazba C 56d - Dvoutarifová sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu od 1. dubna 2005 a operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 22 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	378	357	390
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	605	571	624
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	756	714	780
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	945	893	975
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	1 210	1 142	1 248
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	1 512	1 428	1 560
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	1 890	1 785	1 950
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	2 381	2 249	2 457
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	3 024	2 856	3 120
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	3 780	3 570	3 900
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	4 725	4 463	4 875
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	6 048	5 712	6 240
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	37,80	35,70	39,00
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	12,60	11,90	13,00

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	230,85	216,69	254,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	68,22	56,35	54,51

Podmínky uplatnění sazby:

- Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny v této sazbě.
- Sazba je určena pro odběrná místa, u nichž odběratel distributorovi věrohodným způsobem prokáže, že pro vytápění objektu je řádně nainstalován a používán systém vytápění s tepelným čerpadlem.
- Vytápěcí soustava s tepelným čerpadlem musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřícím zařízením.

4. Tepelný výkon tepelného čerpadla kryje minimálně 60 % tepelných ztrát vytápěného objektu.
5. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 22 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
6. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
7. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby C 25d.
8. Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů kromě pohonu kompresoru tepelného čerpadla v dobách platnosti vysokého tarifu.
9. Pokud je dvacetidvouhodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
10. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
11. V dobách platnosti nízkého tarifu může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutími nesmí být kratší než jedna hodina.

Sazba C 60d – Speciální sazba pro neměřené odběry

Pevná cena distribuce elektřiny je stanovena:

bud'

- stálým měsíčním platem za každých (i započatých) 10 W instalovaného příkonu, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
Částka za každých (i započatých) 10 W	18,50	18,50	18,50

Podmínky uplatnění sazby:

Sazbu je možno přiznat pouze v případě, že není technicko – ekonomicky možné odběr řádně měřit měřicím zařízením distributora a celkový instalovaný příkon v odběrném místě nepřesáhne 1000 W,

nebo

- stálým měsíčním platem 18,50 Kč/odběrné místo.

Výše tohoto platu je u všech distributorů elektřiny uvedených v části II. stejná.

Podmínky uplatnění sazby:

Sazbu je možno přiznat pouze v případě, že není technicko – ekonomicky možné odběr řádně měřit měřicím zařízením distributora. Sazba je určena pro hlásiče policie, poplachové sirény a pro podobná zařízení, kde odběr elektřiny je nepatrný a provoz výjimečný.

Odebraná elektřina (MWh) se v této sazbě neúčtuje.

Sazba C 61d – Sazba pro neměřené odběry

Pevná cena distribuce elektřiny je stanovena:

- stálým měsíčním platem za každých (i započatých) 10 W instalovaného příkonu, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
Částka za každých (i započatých) 10 W	22,46	24,59	22,42

Podmínky uplatnění sazby:

Sazbu je možno přiznat pouze v případě, že není technicko – ekonomicky možné odběr řádně měřit měřicím zařízením distributora. Sazba je určena pro odběry s konstantním trvalým odběrem, např. pro účely poskytování služby internetu po distribučních sítích.

Odebraná elektřina (MWh) se v této sazbě neúčtuje.

Sazba C 62d – Speciální sazba pro veřejné osvětlení

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	87	87	93
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	139	139	149
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	174	174	186
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	218	218	233
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	278	278	298
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	348	348	372
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	435	435	465
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	548	548	586
jistič nad 3x63 A do 3x80 A včetně	696	696	744
jistič nad 3x80 A do 3x100 A včetně	870	870	930
jistič nad 3x100 A do 3x125 A včetně	1 088	1 088	1 163
jistič nad 3x125 A do 3x160 A včetně	1 392	1 392	1 488
jistič nad 3x160 A za každý 1 A	8,70	8,70	9,30
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	2,90	2,90	3,10

- z platu za distribuované množství elektřiny:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	292,85	294,29	342,94

Podmínky uplatnění sazby:

Sazba je určena pro účely osvětlování veřejných prostranství.

IV. Sazby a pevné ceny distribuce elektřiny pro odběratele odebírající elektřinu ze sítí nízkého napětí - kategorie D a věcné podmínky pro jejich uplatnění

Sazba D 01d - Jednotarifová sazba (pro malou spotřebu)

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	3	6	6
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	5	10	10
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	6	12	12
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	8	15	15
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	10	19	19
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	12	24	24
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	15	30	30
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	19	38	38
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	0,30	0,60	0,60
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	0,10	0,20	0,20

- z platu za distribuované množství elektřiny:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	2 147,35	2 110,69	2 529,04

Sazba D 02d - Jednotarifová sazba (pro střední spotřebu)

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	24	27	30
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	38	43	48
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	48	54	60
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	60	68	75
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	77	86	96
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	96	108	120
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	120	135	150
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	151	170	189
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	2,40	2,70	3,00
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	0,80	0,90	1,00

- z platu za distribuované množství elektřiny:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	1 708,55	1 606,19	1 891,74

Sazba D 25d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 8 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	39	39	48
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	62	62	77
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	78	78	96
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	98	98	120
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	125	125	154
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	156	156	192
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	195	195	240
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	246	246	302
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	3,90	3,90	4,80
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	1,30	1,30	1,60

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	1 667,65	1 553,79	1 972,84

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	27,63	19,90	32,89

Podmínky uplatnění sazby:

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je prováděno distributorem v celkové délce minimálně 8 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do tří, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina. Na žádost odběratele rozdělí distributor osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu do dvou úseků, z nichž žádný nesmí být kratší než tři hodiny. Odběratel může o změnu požádat pouze jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodnou jinak.
4. V odběrném místě musí být řádně instalován elektrický akumulární spotřebič pro vytápění objektu nebo elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody.
5. Odběratel musí zajistit technické blokování elektrických akumulárních spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.

Sazba D 26d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 8 hodin (pro vyšší využití)

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	84	78	93
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	134	125	149
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	168	156	186
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	210	195	233
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	269	250	298
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	336	312	372
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	420	390	465
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	529	491	586
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	8,40	7,80	9,30
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	2,80	2,60	3,10

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	554,85	633,09	658,44

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	27,63	19,90	32,89

Podmínky uplatnění sazby:

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je prováděno distributorem v celkové délce minimálně 8 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do tří, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina. Na žádost odběratele rozdělí distributor osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu do dvou úseků, z nichž žádný nesmí být kratší než tři hodiny. Odběratel může o změnu požádat pouze jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodnou jinak.
4. V odběrném místě musí být řádně instalovány akumulární elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
5. Součtový instalovaný příkon akumulárních elektrických spotřebičů musí činit nejméně 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon akumulárních spotřebičů nižší než 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon akumulárních elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
6. Odběratel musí zajistit technické blokování elektrických akumulárních spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.

Sazba D 35d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 16 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	87	84	102
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	139	134	163
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	174	168	204
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	218	210	255
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	278	269	326
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	348	336	408
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	435	420	510
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	548	529	643
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	8,70	8,40	10,20
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	2,90	2,80	3,40

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	211,45	202,49	244,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	27,63	19,90	32,89

Podmínky uplatnění sazby:

- Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 16 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
- Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
- Pokud je šestnáctihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do pěti, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
- V odběrném místě musí být řádně instalovány hybridní (smíšené) elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
- Součtový instalovaný příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulárního spotřebiče pro ohřev užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů nižší

než 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.

6. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulční spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby D 25d.
7. Odběratel musí zajistit technické blokování akumulční části v dobách platnosti vysokého tarifu.

Sazba D 45d - Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 20 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	96	93	120
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	154	149	192
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	192	186	240
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	240	233	300
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	307	298	384
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	384	372	480
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	480	465	600
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	605	586	756
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	9,60	9,30	12,00
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	3,20	3,10	4,00

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	211,45	202,49	244,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	27,63	19,90	32,89

Podmínky uplatnění sazby:

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 20 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je dvacetihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.

4. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
5. V odběrném místě musí být řádně instalovány přímotopné elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
6. Součtový instalovaný příkon přímotopných elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulárního spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon přímotopných elektrických spotřebičů nižší než 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon přímotopných elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
7. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby D 25d.
8. Je-li vytápěcí soustava součástí společných částí domu sloužících pouze pro společné užívání vlastníků nebo uživatelům bytů, musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřícím zařízením.
9. Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.
10. V dobách platnosti nízkého tarifu může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutími nesmí být kratší než jedna hodina.

Sazba D 55d - Dvoutarifová sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu do 31. března 2005 a operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 22 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	40	40	40
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	63	63	63
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	79	79	79
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	99	99	99
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	127	127	127
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	158	158	158
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	198	198	198
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	249	249	249
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	3,90	3,90	3,90
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	1,30	1,30	1,30

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	211,45	202,49	244,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	27,63	19,90	32,89

Podmínky uplatnění sazby:

1. Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny v této sazbě.
2. Sazba je určena pro odběrná místa, u nichž odběratel distributorovi věrohodným způsobem prokáže, že pro vytápění objektu je řádně nainstalován a používán systém vytápění s tepelným čerpadlem, jehož výkon odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
3. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 22 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
4. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
5. Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů kromě pohonu kompresoru tepelného čerpadla v dobách platnosti vysokého tarifu.
6. Pokud je dvacetidvouhodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
7. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby D 25d.
8. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
9. V dobách platnosti nízkého tarifu může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutími nesmí být kratší než jedna hodina.

Sazba D 56d – Dvoutarifová sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu od 1. dubna 2005 a operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu po dobu 22 hodin

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	96	93	120
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	154	149	192
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	192	186	240
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	240	233	300
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	307	298	384
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	384	372	480
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	480	465	600
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	605	586	756
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	9,60	9,30	12,00
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	3,20	3,10	4,00

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	211,45	202,49	244,94

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	27,63	19,90	32,89

Podmínky uplatnění sazby:

- Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny v této sazbě.
- Sazba je určena pro odběrná místa, u nichž odběratel distributorovi věrohodným způsobem prokáže, že pro vytápění objektu je řádně nainstalován a používán systém vytápění s tepelným čerpadlem.
- Tepelný výkon tepelného čerpadla kryje minimálně 60 % tepelných ztrát vytápěného objektu.
- Je-li vytápěcí soustava s tepelným čerpadlem součástí společných částí domu sloužících pouze pro společné užívání vlastníků nebo uživatelů bytů, musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřícím zařízením.
- Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 22 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.

6. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny a ani nemusí být v souvislé délce.
7. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby D 25d.
8. Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů kromě pohonu kompresoru tepelného čerpadla v dobách platnosti vysokého tarifu.
9. Pokud je dvacetidvouhodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
10. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
11. V dobách platnosti nízkého tarifu může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutími nesmí být kratší než jedna hodina.

Sazba D 61d – Dvoutarifová sazba ve víkendovém režimu

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, jehož výše v Kč činí:

	E.ON	PRE	ČEZ
jistič do 3x10 A a do 1x25 A včetně	12	6	12
jistič nad 3x10 A do 3x16 A včetně	19	10	19
jistič nad 3x16 A do 3x20 A včetně	24	12	24
jistič nad 3x20 A do 3x25 A včetně	30	15	30
jistič nad 3x25 A do 3x32 A včetně	38	19	38
jistič nad 3x32 A do 3x40 A včetně	48	24	48
jistič nad 3x40 A do 3x50 A včetně	60	30	60
jistič nad 3x50 A do 3x63 A včetně	76	38	76
jistič nad 3x63 A za každý 1 A	1,20	0,60	1,20
jistič nad 1x25 A za každý 1 A	0,40	0,20	0,40

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	2 776,65	2 435,29	3 418,54

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu:

	E.ON	PRE	ČEZ
Kč/MWh	88,20	19,90	105,74

Podmínky uplatnění sazby:

Doba platnosti nízkého tarifu je stanovena celoročně od pátku 12.00 hodin do neděle 22.00 hodin.

V. Přejchodná a závěrečná ustanovení

(1) Pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a distribuce se spotřeba elektřiny a měsíční stálé platy za období ukončené fakturačním odečtem měřicího zařízení po 1. lednu 2012 rozdělí podle přiřazeného typového diagramu dodávky v souladu se zvláštním právním předpisem⁵⁾ platného pro období od data minulého fakturačního odečtu do 31. prosince 2011 a od 1. ledna 2012 do data dalšího fakturačního odečtu nebo rovnoměrně na části úměrné délce období od data minulého fakturačního odečtu do 31. prosince 2011 a od 1. ledna 2012 do data dalšího fakturačního odečtu.

(15) Pokud zákazník splnil podmínky přiznání sazby podle cenového rozhodnutí účinného před dnem nabytí účinnosti tohoto cenového rozhodnutí a takovou sazbu užíval, má se za to, že splňuje podmínky pro přiznání stejné sazby podle tohoto cenového rozhodnutí.

VI. Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují pevné ceny distribuce elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí, se zrušuje.

VII. Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2012.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu
Ing. Alena Vitásková, v. r.