

28. listopadu 2012

Tisková zpráva

k cenovým rozhodnutím ERÚ č. 5/2012 a č. 6/2012, jimiž se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny pro rok 2013

Energetický regulační úřad v souladu se zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů a vyhláškou č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, v platném znění, stanovuje každoročně ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny a vydává k tomu příslušná cenová rozhodnutí.

Cenová rozhodnutí pro rok 2013 jsou stanovena v souladu s přijatou metodikou pro III. regulační období a dodržují parametry výpočtů, určených uvedenými právními předpisy.

Cena dodávky elektřiny pro konečné zákazníky je na liberalizovaném trhu v České republice tvořena:

- cenami **regulovanými**, které stanovuje Energetický regulační úřad (jedná se o přenos a distribuci elektřiny a další související služby) a
- **neregulovanou** cenou silové elektřiny nabízené jednotlivými dodavateli (obchodníky s elektřinou a výrobci elektřiny), tedy cenou **bez vlivu ERÚ**.

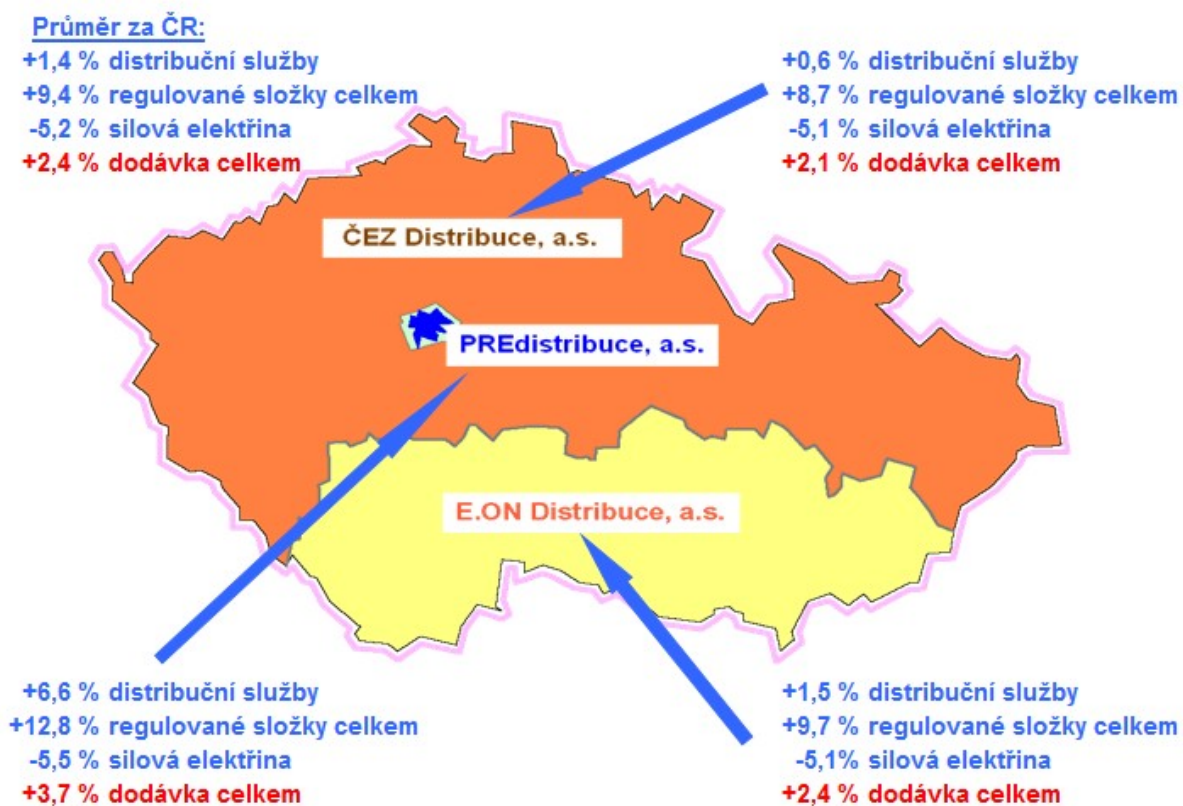
1. Změny cen v elektroenergetice pro rok 2013

a) DOMÁCNOSTI

Celkový průměrný meziroční nárůst nákladů za dodávku elektřiny u domácností při srovnání na stejný charakter a výši odběru pro rok 2013 činí 2,4 % (bez uvažování vlivu DPH a daně z elektřiny), přičemž průměrný nárůst regulovaných složek ceny dodávky pro domácnosti dosahuje 9,4 %, neregulovaná cena silové elektřiny včetně obchodní marže klesá v průměru o 5,2 %.

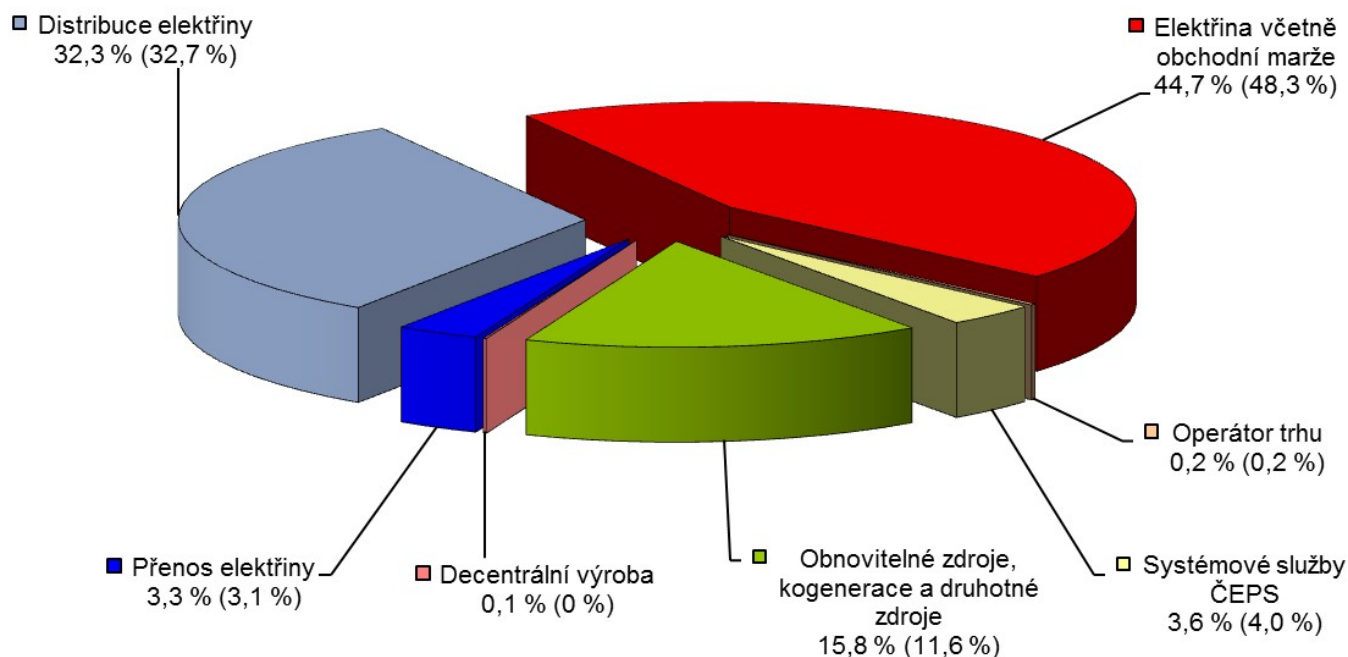
Změna cen pro konkrétního zákazníka se však bude lišit v závislosti na regionu, kde je zákazník připojen k elektrizační soustavě. Odlišnosti mohou být způsobeny zvolenou sazbou, odlišným charakterem odběru, množstvím spotřebované elektřiny a především volbou dodavatele silové elektřiny, což má často značný vliv na neregulovanou složku ceny.

Očekávané průměrné změny regulovaných cen a výsledných cen dodávky elektřiny v jednotlivých distribučních územích jsou uvedeny v následujícím obrázku.



Procentuální zastoupení jednotlivých složek výsledné ceny dodávky elektřiny pro domácnosti je zobrazeno v následujícím grafu (zobrazené podíly jsou bez započítání DPH a ekologické daně). Hodnoty v závorkách zobrazují procentuální zastoupení jednotlivých složek výsledné ceny dodávky elektřiny pro domácnosti v roce 2012.

Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro domácnosti v roce 2013 - bez daňových položek



Pozn.: Čísla v závorce jsou za rok 2012.

Všichni koneční zákazníci mají možnost volbou dodavatele elektřiny zásadněji ovlivnit výši platby za neregulovanou část ceny. K rozhodnutí může výrazně pomoci i cenový kalkulač, umožňující srovnání celkových nákladů na dodávku elektřiny od různých dodavatelů – tento je k dispozici na internetových stránkách ERÚ (<http://kalkulator.eru.cz/>).

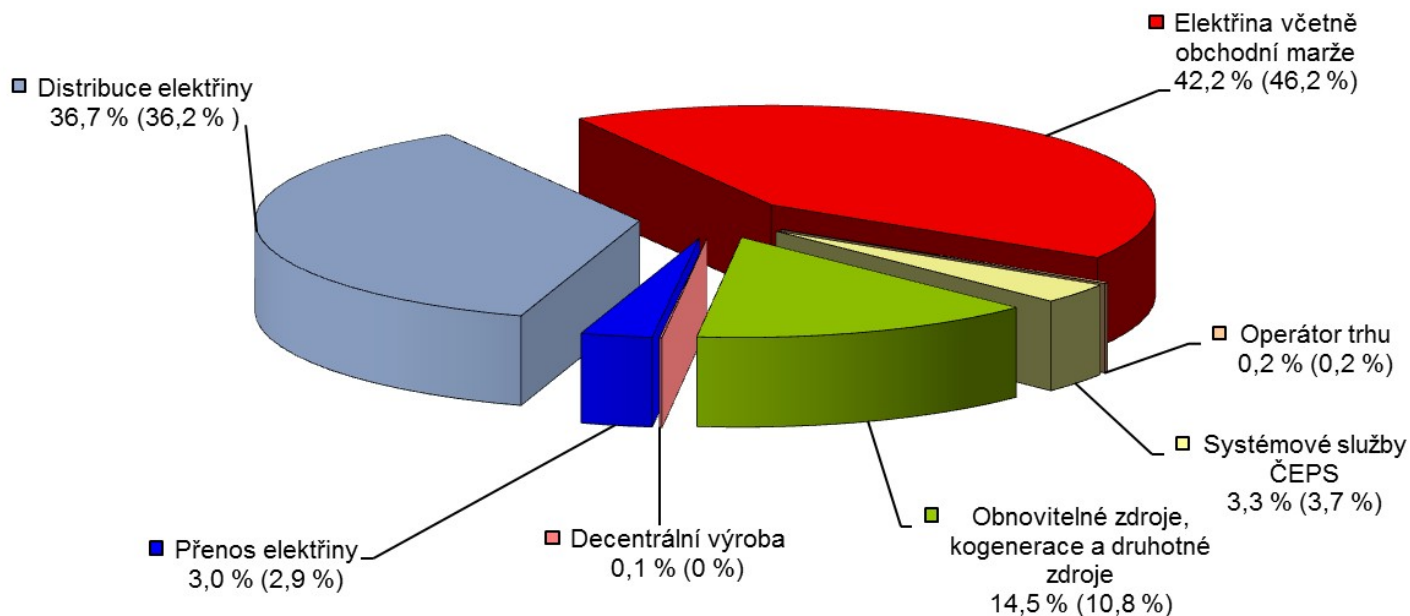
Jaké hodnoty zaznamenají zákazníci kategorie domácností s typickou spotřebou v nejčastěji zastoupených sazbách a jednotlivých distribučních územích je uvedeno v příloze č. 1.

b) MALÍ PODNIKATELÉ

V případě maloodběru podnikatelů na hladině nízkého napětí (NN) je průměrný meziroční nárůst celkové ceny dodávky srovnané na stejné spotřeby elektřiny a charakter odběru ve výši 3,1 %. Opět zde platí, že změna ceny pro konkrétního odběratele se bude lišit s ohledem na zvolenou sazbu, charakter a množství spotřeby, ale i dodavatele elektřiny a rovněž i na regionu, kde je zákazník připojen.

Podíl jednotlivých složek celkové ceny na napěťové hladině NN ukazuje následující graf. Hodnoty v závorkách zobrazují procentuální zastoupení jednotlivých složek výsledné ceny dodávky elektřiny pro maloodběr podnikatelů v roce 2012.

**Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro malé podnikatele
v roce 2013 - bez daňových položek**



Pozn.: Čísla v závorce jsou za rok 2012.

c) CENY PRO VELKOODBĚRATELE

Obdobné principy platí i pro velkoobdoběratele. Zde má procentuálně největší dopad nárůst příspěvku na krytí vícenákladů, spojených s podporou ekologických zdrojů. Proto růst průměrné ceny dosahuje hodnoty 2,8 % pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN), respektive 2,7 % na hladině vysokého napětí (VN), opět za předpokladu stejné úrovně spotřeby. Průměrný nárůst regulovaných složek ceny dodávky na hladině VVN dosahuje 21,0 %, pro hladinu VN tento nárůst dosahuje 15,2 %. Neregulovaná cena silové elektřiny včetně obchodní marže klesá v průměru o 5,2 %. Tyto hodnoty je však třeba považovat za informativní, neboť převážná většina velkoobdoběratelů má od svých dodavatelů stanoveny individuální ceny silové elektřiny, které nemá ERÚ k dispozici a nelze je tedy do tohoto srovnání zakalkulovat.

Hlavní skutečnosti ovlivňující výši cen pro rok 2013

Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů

Tato regulovaná složka zaznamenává výrazný nárůst zejména vlivem výroby elektřiny z dokončených fotovoltaických elektráren, ale i z důvodu značného nárůstu výroby elektřiny z bioplynových stanic a zdrojů spalujících biomasu. Tato část ceny zahrnuje také rozdělený

korekční faktor z roku 2010 a plný korekční faktor z roku 2011. V návaznosti na změnu systému vyplácení podpory pro ekologické zdroje obsahuje tato složka také náklady spojené se zajištěním činnosti pro nové subjekty, které budou podporu vyplácet. Pro omezení značně negativního dopadu výroby elektřiny z podporovaných zdrojů do cen elektřiny pro konečné zákazníky, vyčlenila vláda opět státní dotaci ve výši 11,7 miliard Kč. Z této částky je primárně kryta provozní podpora výroby tepla ve výši 100 mil. Kč pro rok 2013. Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z podporovaných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů pro rok 2013 činí 583 Kč/MWh, což znamená meziroční nárůst o 39,1 %. Tato položka značně ovlivňuje celkovou regulovanou cenu pro konečné zákazníky především na vyšších napěťových hladinách a má zásadní podíl na celkovém růstu regulovaných cen.

Vývoj ceny elektřiny na velkoobchodním trhu

Během celého sledovaného období (říjen-prosinec 2011 a leden-září 2012) docházelo ke snižování ceny silové elektřiny na burze EEX v Lipsku z hodnoty 53 €/MWh až na současných 48 €/MWh za roční pásmo. S přihlédnutím k cenám ostatních produktů činí průměrný meziroční pokles v ceně silové elektřiny přibližně 6 %. Ceny na Enegetické burze Praha PPX kopírují klesající vývoj v Evropě a jsou v průměru o 2-3 €/MWh nižší. Dlouhodobě mají však produkty burzy v Praze nižší likviditu a obchodované objemy nejsou vysoké. Klesající cena je způsobena zejména výpadky a snižováním poptávaného množství v důsledku probíhající ekonomické stagnace.

Celkový pokles cen silové elektřiny by měl pomoci stabilizovat celkovou cenu elektřiny, která se neproporcionálně zvyšuje díky nárůstu cen v regulovaných složkách, zejména poplatku za podporované zdroje energie (POZE).

**PŘÍKLADY ZMĚN NÁKLADŮ NA ELEKTŘINU PRO DOMÁCNOSTI
VYUŽÍVAJÍCÍ TYTO DISTRIBUČNÍ SAZBY**

Sazba D 02d
Sazba je určena pro domácnosti s malou spotřebou elektrické energie, které nevyužívají elektrickou energii k vytápění a ohřevu užitkové vody.
Hlavní jistič 3 x 25 A
Průměrná spotřeba 2 200 kWh

Distribuční společnost	Celková roční platba za elektřinu (Kč)		Změna plateb	
	2012	2013	(Kč)	(%)
E.ON	11 748	11 983	236	2,01
PRE	11 915	12 404	489	4,11
ČEZ	12 325	12 593	268	2,17

Sazba D 25d
Sazba je určena k vytápění domácnosti elektrickým akumulacním spotřebičem, nebo k ohřevu užitkové vody pomocí elektrického akumulacního spotřebiče.
Hlavní jistič 3 x 25 A
Průměrná spotřeba: VT 2 200 kWh
NT 2 500 kWh

Distribuční společnost	Celková roční platba za elektřinu (Kč)		Změna plateb	
	2012	2013	(Kč)	(%)
E.ON	18 500	18 963	463	2,50
PRE	18 272	18 933	661	3,62
ČEZ	19 423	19 908	485	2,49

Sazba D 45d
Sazba je určena k vytápění domácnosti přímotopným elektrickým spotřebičem.
Hlavní jistič 3 x 25 A
Průměrná spotřeba: VT 600 kWh
NT 14 400 kWh

Distribuční společnost	Celková roční platba za elektřinu (Kč)		Změna plateb	
	2012	2013	(Kč)	(%)
E.ON	43 387	44 707	1 320	3,04
PRE	42 904	44 079	1 175	2,74
ČEZ	44 384	46 238	1 854	4,18