

## Cenová rozhodnutí pro elektroenergetiku

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, vydal *Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2018 ze dne 20. listopadu 2018, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, a Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2018 ze dne 20. listopadu 2018, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice odběratelům ze sítí nízkého napětí*. Cenová rozhodnutí jsou stanovena v souladu se Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020.

### Hlavní skutečnosti ovlivňující výši regulovaných cen pro rok 2019

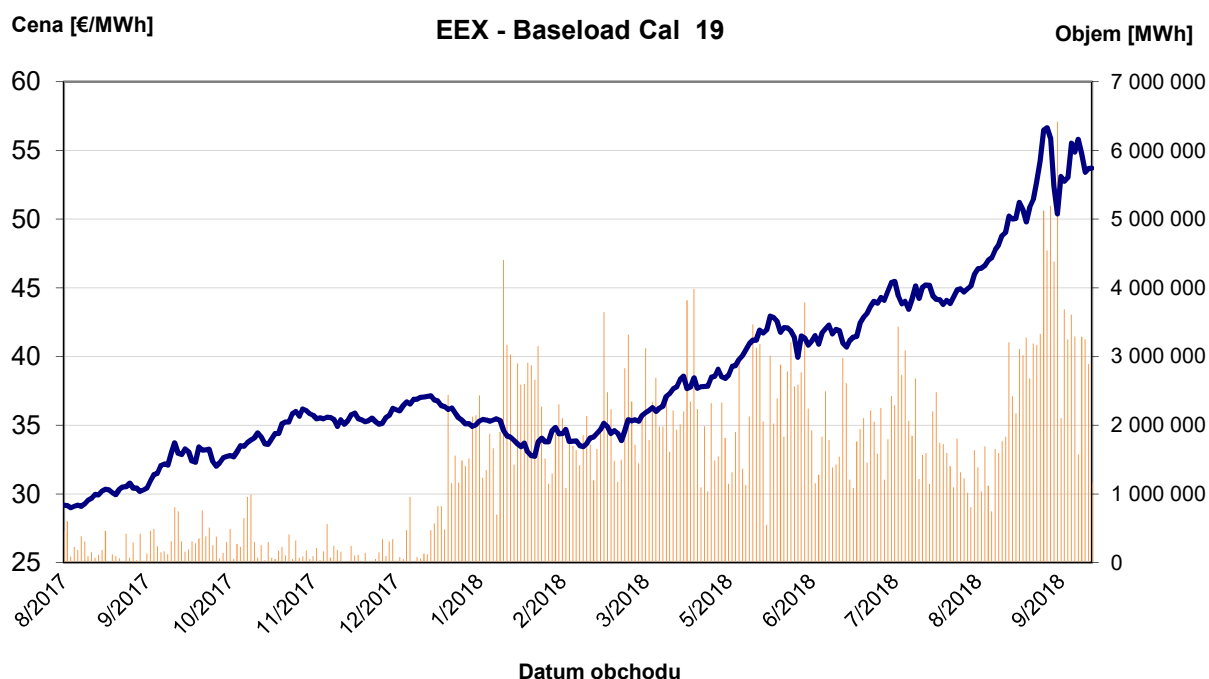
#### Investice do elektrizační soustavy

Pro rok 2019 je plánováno s aktivovanými investicemi ve výši 20,9 mld. Kč do přenosové soustavy a distribučních soustav, které povedou ke zvýšení bezpečnosti a spolehlivosti dodávky elektřiny.

#### Vývoj ceny silové elektřiny na velkoobchodním trhu

Sledované období se neslo v duchu růstu ceny základních ročních produktů silové elektřiny na evropských burzách. Výsledný průměrný meziroční nárůst ročních produktů silové elektřiny v eurech činí přibližně 30,4 % (mezi dvěma sledovanými obdobími). Obdobně jako v minulém roce pokračoval trend posilování koruny vůči euru, který zbrzdil meziroční nárůst ceny silové elektřiny v korunách na hodnotě přibližně o dva procentní body nižší než nárůst ceny v eurech. Následující graf č. 1 ukazuje ceny elektřiny ročního produktu na lipské burze EEX v €/MWh včetně objemů obchodů za sledované období. Cena silové elektřiny ovlivňuje náklady na ztráty v přenosové soustavě a distribučních soustavách.

Graf č. 1: Ceny elektřiny na burze EEX v €/MWh



## Nárůst spotřeby elektřiny

Plánovaný je meziroční nárůst spotřeby elektřiny zákazníků na všech napěťových hladinách v průměru o 2,2 %. Odhadovaný nárůst spotřeby elektřiny se pohybuje od 0,8 % na hladině velmi vysokého napětí až po 3 % na hladině nízkého napětí. Zákazníkům na hladině vysokého napětí podle odhadů stoupne meziročně spotřeba elektřiny o 1,8 %.

## Pokles nákladů na podpůrné služby

Pro rok 2019 došlo k poklesu povolených nákladů na nákup podpůrných služeb o 9,8 %. Podpůrné služby jsou určeny k vyrovnávání rozdílů mezi odběrem a výrobou elektřiny a slouží tak k zajištění spolehlivého provozu elektrizační soustavy.

## Změny regulovaných cen v elektroenergetice pro rok 2019

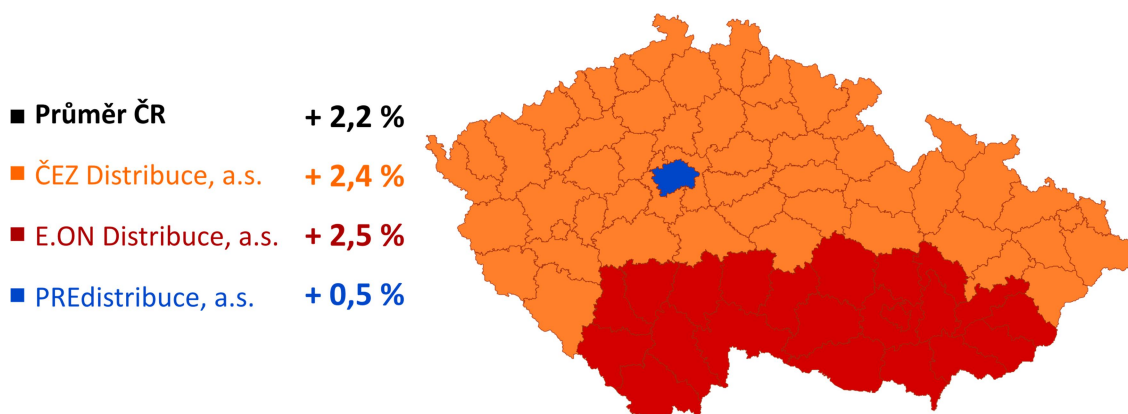
Důsledkem všech výše uvedených faktorů je, že celková regulovaná část konečné ceny elektřiny poklesne pro rok 2019 v průměru o 4,0 % pro odběratele na napěťové hladině velmi vysokého napětí (VVN) a o 2,2 % na hladině vysokého napětí (VN). Na hladině nízkého napětí (NN) vzroste celková regulovaná část konečné ceny elektřiny pro rok 2019 o 2,1 %.

Neregulovaná část ceny elektřiny (tzv. silová elektřina) se řídí ceníky jednotlivých dodavatelů elektřiny.

### a) Domácnosti

Změna regulovaných cen pro konkrétního zákazníka se liší v závislosti na regionu (viz mapa č. 1), kde je zákazník připojen k elektrizační soustavě. Odlišnosti mohou být způsobeny zvolenou distribuční sazbou, odlišným charakterem odběru a množstvím odebrané elektřiny. Konečnou cenu elektřiny včetně neregulované složky ovlivní volba dodavatele silové elektřiny.

Mapa č. 1 **Očekávané průměrné změny regulovaných složek cen pro domácnosti v jednotlivých distribučních územích pro rok 2019**

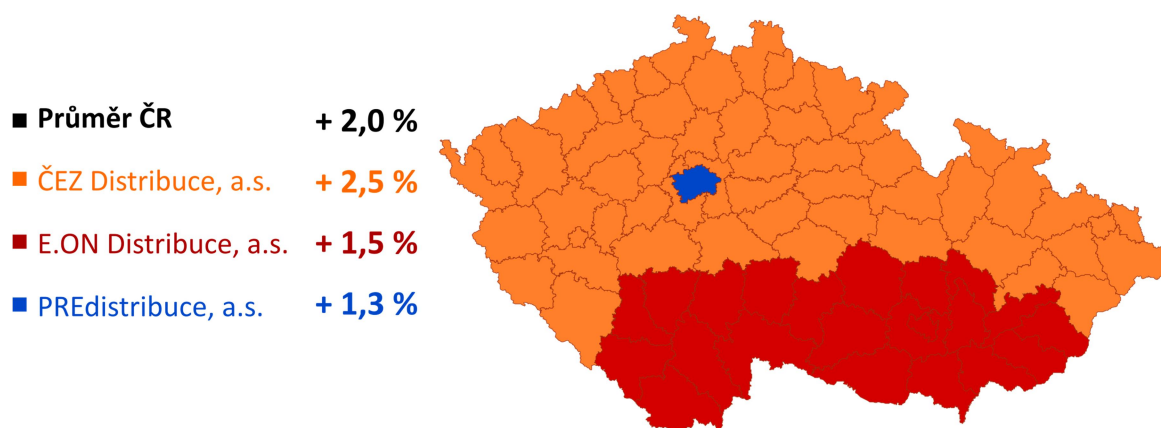


Oproti regulovaným cenám mají všichni koneční zákazníci možnost volbou dodavatele elektřiny zásadněji ovlivnit výši platby za neregulovanou část ceny. K rozhodnutí může výrazně pomoci i cenový kalkulátor, který umožňuje srovnání celkových nákladů na dodávku elektřiny od různých dodavatelů – ten je k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

### b) Malí podnikatelé

V případě maloodběru elektřiny podnikatelů na hladině nízkého napětí (NN) je průměrná meziroční změna regulovaných složek ceny dodávky o 2,0 %. Meziroční změny regulovaných cen elektřiny pro jednotlivá distribuční území jsou uvedeny v následující mapce.

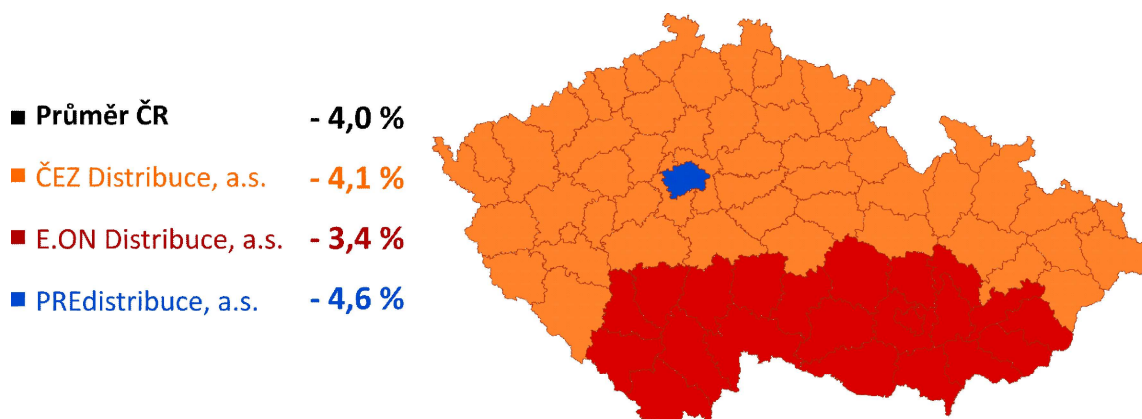
Mapa č. 2 Meziroční změna regulované části ceny elektřiny 2019/2018 kategorie podnikatelský maloodběř



### c) Velkoodběratelé

Velkoodběratelům elektřiny připojeným na hladině velmi vysokého napětí (VVN) meziročně poklesnou průměrné platby za regulované složky ceny dodávky elektřiny o 4,0 %, velkoodběratelům elektřiny připojených na hladině vysokého napětí (VN) meziročně regulované složky ceny dodávky elektřiny poklesnou o 2,2 %. Meziroční změny regulovaných cen elektřiny pro jednotlivá distribuční území jsou uvedeny v následující grafice.

Mapa č. 3 Meziroční změna regulované části ceny elektřiny 2019/2018 kategorie velkoodběratelé na VVN



Mapa č. 4 Meziroční změna regulované části ceny elektřiny 2019/2018 kategorie velkoodběratelé na VN

