|  |  |
| --- | --- |
| NÁZEV MATERIÁLU | Připomínky Svazu průmyslu a dopravy České republiky k návrhu cenových rozhodnutí pro elektroenergetiku pro rok 2024 |
| DATUM ZPRACOVÁNÍ | 14. 11. 2023 |
| KONTAKTNÍ OSOBA | Zuzana Sádlová |
| TELEFON | 225 279 204 |
| E-MAIL | zsadlova@spcr.cz  |

Svaz průmyslu a dopravy ČR (SP ČR) nesouhlasí s nárůstem regulovaných složek cen elektřiny, jak byly Energetickým regulačním úřadem (ERÚ) předloženy do veřejného konzultačního procesu dne 30. 10. 2023.

Průmysl v ČR je významně zasažen ochlazením ekonomiky, skokový nárůst regulovaných složek ceny tak dále ohrozí jejich konkurenceschopnost. Cenové rozhodnutí vůbec nebere v potaz situaci v okolních zemích, například v Německu, kde je trend přesně opačný (nárůst síťových poplatků je mitigován).

Cenové rozhodnutí pro oblast elektroenergetiky vede k nárůstu o 203 % pro zákazníky připojené na hladině velmi vysokého napětí (tj. trojnásobný nárůst), a o 109 % na hladině vysokého napětí (tj. zdvojnásobení). Toto má významný dopad na konkurenceschopnost průmyslu, zejména pak na energeticky nejnáročnější firmy. Za největší podíl nárůstu (68 % na VVN a 60 % na VN) je pak odpovědná složka ceny za podporu podporovaných zdrojů energie. Není přitom pravdou, že by takto vysoký nárůst regulovaných složek ceny byl v případě energeticky náročných firem v průmyslu mitigován poklesem silové složky ceny elektřiny. Naopak u řady z nich je v kontextu tohoto návrhu celkový nárůst.

**SP ČR proto navrhuje podstatně snížit zejména složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie podle sjednaného rezervovaného příkonu, která se oproti roku 2021 navýšila pětinásobně, čímž smazala rozdíl mezi odběrateli činně využívajícími svůj rezervovaný příkon a zbytkem odběratelů. SP ČR tedy žádá, aby nastavení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů v podstatě odpovídalo nastavení na úrovni roku 2021. Vláda ČR a ERÚ musejí přijmout odpovídající kroky.**

**Zároveň je nutné přistoupit k takovým opatřením, aby jimi nevznikal dluh na straně regulovaných subjektů, který by poté zřejmě působil jako proinflační faktor v následujících letech. Ke vzoru dáváme nedávné kroky německé Spolkové vlády, tj. vložení financí ze státního fondu / rozpočtu.**

konkrétní připomínky k návrhu cenového rozhodnutí erú, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny

1. **K části páté, složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie**

Žádáme omezit nárůst složky ceny na podporu POZE tak, aby byly ceny pro zákazníky na napěťové hladině VN a VVN navráceny na hodnotu roku 2021.

Tj. doporučujeme například upravit cenové rozhodnutí následovně:

*„(5.1.1) pro předávací místa s přenosovou nebo distribuční soustavou na napěťové hladině VVN a VN podle sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě ve smlouvě o připojení nebo stanoveného*

*postupem na základě zákona o podporovaných zdrojích energie4*

***65 510,69*** *~~368 280 Kč~~/MW/měsíc,“,*

Odůvodnění:

Platba za MW rezervovaného příkonu se oproti hladině z roku 2021 zpětinásobila, viz následující graf:

Současný návrh tímto sice papírově zachovává dosavadní duální model, ale v praxi vede k situaci před rokem 2016 a platbou za MWh, protože efektivně všechny subjekty převede na model stanovení této složky regulované ceny podle výše spotřeby (1 MW rezervovaný příkon může teoreticky znamenat až 31\*24\*1MW = 744 MWh, což při 495 Kč/MWh \* 744 = 368.280 Kč, tedy ve stejné výši jako stanovení platby za příkon).

Toto fakticky nerespektuje notifikační rozhodnutí Evropské komise SA.35177 (2014/NN), kde se ČR od roku 2016 zavázala vybírat od zákazníků připojených na hladinu VN a VVN cenu na podporu POZE prostřednictvím fixní platby vztažené k rezervovanému příkonu odběratele. Toto notifikační rozhodnutí stanovilo, že platby nemají být svázány s odběrem jako takovým. Stanovení částky na maximum podle §28 zákona č. 165/2012 Sb. (zákon o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů), tj. na úrovni tzv. cenové zarážky 495 Kč/MWh bez DPH, tak fakticky toto rozhodnutí porušuje, jelikož jiný způsob stanovení platby nepřipouští.

**Stanovení částky podle sjednaného rezervovaného příkonu v navrhované výši významně ohrožuje konkurenceschopnost českého průmyslu, zejména ve světle toho, že ostatní země plánují osvobození poplatků za POZE ponechat nebo nadále diverzifikovat mezi malými a velkými odběrateli.** Rovněž to působí zcela proti trendu od roku 2016, který toto respektoval a snižoval platbu za sjednaný rezervovaný příkon z původních cca 104tis Kč/MW až na hodnoty roku 2021 / 2022.

V případě, že je potřeba obrátit dosavadní trend snižování výše složky POZE, mělo by toto být učiněno ne skokově, ale podobným pozvolným trendem s opačným znaménkem, jako tomu bylo doposud od roku 2016. Skokové navýšení složky regulované ceny vnímáme jako špatné rozhodnutí regulátora s negativním dopadem na podnikatelský sektor.

Způsob promítnutí připomínky:

**Žádáme proto ERÚ ve spolupráci s vládou ČR o stanovení nižší částky, respektující výše zmíněné notifikační rozhodnutí.**

**Tato připomínka je zásadní**.

1. **K ostatním regulovaným platbám**

Žádáme také omezit nárůst i pro ostatní regulované části ceny (přenosu a distribuce), pro mitigaci dopadů na zákazníky.

Odůvodnění

Navržené nárůsty přispějí ke skokovému zdražení ceny elektřiny pro zákazníky. Navržený poplatek za systémové služby se zdvojnásobuje, u distribuce elektřiny je odhadovaný nárůst mírnější, představuje přibližně 35 %.

**Podle posledních dat Eurostatu mají velcí spotřebitelé v ČR 4. nejdražší elektřinu v Evropě. Zvýšení cen regulovaných složek pozici ČR v příštím roce ještě zhorší.**

Způsob promítnutí připomínky:

**Proto žádáme ERÚ, aby přehodnotilo takto vysoký nárůst a přijalo všechna dostupná opatření k jeho mitigaci.**

**Tato připomínka je zásadní**.