**Připomínky Českého plynárenského svazu (ČPS) k návrhu cenového rozhodnutí, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie na rok 2018 (návrh cenového rozhodnutí)**

**Připomínky k navrhované výši ročního zeleného bonusu na elektřinu pro elektřinu vyrobenou z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET).**

1. **Uvítali bychom, pokud by i do budoucna ERÚ** zveřejňoval metodiku pro stanovení vstupních cen, které vstupují do výpočtu výše zeleného bonusu.
2. **ČPS podporuje připomínky spolku COGEN Czech k návrhu cenového rozhodnutí, a to zejména požadavek na to, aby v souladu s § 12 odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb. ERÚ při výpočtu výše zeleného bonusu pro KVET zohlednil meziroční vývoj cen elektřiny a primárních energetických zdrojů a reálné podmínky provozu kogeneračních jednotek.**

**Pro stanovení ceny silové elektřiny by mělo být použito delší časové období než pouze jeden měsíc, jak navrhuje ERÚ. Adekvátním časovým úsekem by mělo být období první poloviny roku (leden – červen) tak, aby došlo k eliminaci krátkodobých výkyvů cen a zohlednění dlouhodobých trendů vývoje ceny či sezónnosti, tedy jak zimní, tak i letní období. Stejné časové období by mělo být použito pro výpočet průměrné ceny jak prodávané elektřiny, tak i nakupovaného plynu.**

**K požadavku náležitého zohlednění meziroční změny ceny energií zde níže pro ilustraci uvádíme:**

* **Průměrné ceny ročních forwardových produktů (EEX) za období leden až červen 2016 na rok 2017**
* **Zemní plyn 401 Kč/MWh spalného tepla,**
* **Baseload 646 Kč/MWh,**
* **Peakload 815 Kč/MWh.**
* **Průměrné ceny ročních forwardových produktů (EEX) za období leden až červen 2017 na rok 2018:**
* **Zemní plyn 459 Kč/MWh spalného tepla,**
* **Baseload 802 Kč/MWh,**
* **Peakload 1015 Kč/MWh.**

**Z výše uvedených údajů plyne, že meziročně došlo jak k nárůstu nákladů na výrobu elektřiny z KVET vlivem zvýšení ceny zemního plynu, tak i ke zvýšení výnosů vlivem zvýšení ceny elektřiny. Zelený bonus by měl, jako tomu bylo v minulosti, zohlednit odpovídajícím způsobem výše uvedený meziroční vývoj těchto komodit.**

**Při zohlednění principu předvídatelnosti a za účelem zajištění stability regulace cen by relevantním obdobím pro stanovení výše zeleného bonusu mělo být období 12 měsíců předcházejících měsíci vydání cenového rozhodnutí, kdy by změny cen energií byly zohledněny na bázi celoročního vývoje (úplných předchozích 12 měsíců), tedy od srpna do července (vždy nejbližších předchozích let), pak by meziroční pokles výše zeleného bonusu byl ještě menší.**

**Dále by poměr zastoupení ceny jednotlivých obchodovaných produktů elektřiny na burze ve výpočtu měl v maximální možné míře odpovídat režimu provozu „malého“ KVET při daném ročním počtu hodin provozu, který je ovlivněn spotřebou tepla. Pro případ výpočtu s využitím 3 500 hodin jsme názoru, že pro použití poměru PEAK/OFFPEAK nejlépe odpovídá následující provozní režim malého KVET:**

* **v zimním období (půl roku bez víkendů) 12 hod v PEAK, což je cca 1 500 hodin,**
* **v letním období (půl roku bez víkendů) 4 hod PEAK, což je cca 500 hodin,**
* **zbytek provozu do 3 500 hod OFFPEAK, což je cca 1 500 hodin.**

**S ohledem na výše uvedené proto navrhujeme, aby byl ze strany ERÚ použit poměr PEAK/OFFPEAK 1 992/1 508.**

**Rovněž navrhujeme, aby byla v prodejní ceně elektřiny použité do modelu zohledněna cena odchylky, a to ve výši, jak je uvedena v článku (1.12.) návrhu cenového rozhodnutí pro neintermitentní zdroje, neboť finanční náklady spojené s odchylkou finálně vždy nese výrobce elektřiny. Cena silové energie získaná výpočtem z burzy by proto měla být ponížena o cenu odchylky.**

**Zde níže uvádíme návrh znění článku 3.2. po promítnutí navrhovaných připomínek:**

**(3.2.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobnu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MWe (včetně):**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Podporovaný druh energie | Datum uvedení výrobny do provozu | | Instalovaný výkon  výrobny [kW] | | Provozní hodiny [h/rok] | Zelené bonusy [Kč/MWh] |
| od (včetně) | do (včetně) | od (včetně) | do (včetně) |
| Elektřina z KVET s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad a s vyjímkou bioplynových stanic podporovaných podle bodu (5) cenového rozhodnutí | - | 31. 12. 2018 | 0 | 200 | 3 000 | 1 444 |
| - | 31. 12. 2018 | 0 | 200 | 4 400 | 1 013 |
| - | 31. 12. 2018 | 200 | 1 000 | 3 000 | 1 046 |
| - | 31. 12. 2018 | 200 | 1 000 | 4 400 | 676 |
| - | 31. 12. 2018 | 1 000 | 5 000 | 3 000 | 744 |
| - | 31. 12. 2018 | 1 000 | 5 000 | 4 400 | 434 |
| Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad | - | 31. 12. 2018 | 0 | 5 000 | - | 45 |

Praha 7. září 2017