



**Energetický
regulační
úřad**

Datum, místo 30.09.2026, Jihlava

Energetický regulační věstník

částka 9/2026



Č. j. 06520-4/2026-ERU
Datum, místo 29.09.2026, Jihlava

Cenový výměr č. 7/2026, kterým se stanovuje podpora elektřiny a tepla vyrobených využitím energie biomasy

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 12, 25a a 26a zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se stanovuje podpora elektřiny a tepla vyrobených využitím energie biomasy.



ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající energii biomasy uvedené do provozu do 31. 12. 2021

(1) Pro elektřinu vyrobenou využitím energie biomasy platí následující podmínky.

(1.1) Výkupní ceny podle zákona o cenách nezahrnují daň z přidané hodnoty. K výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

(1.2) Splňuje-li jeden nebo více zdrojů elektřiny v rámci jedné výrobní elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé zdroje elektřiny za předpokladu, že zajistí samostatné měření elektřiny vyrobené z každého zdroje elektřiny v souladu s vyhláškou č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejvyšší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.3) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroby elektřiny podle bodu (1.2) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých zdrojích elektřiny podle bodu (1.2). V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý zdroj elektřiny podle naměřených hodnot na každém zdroji elektřiny podle bodu (1.2).



(1.4) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využívající energii biomasy

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití*	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do			
ř./sl.	a	b	c	d	e	f
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	01.01.2016	31.12.2021	KO**	-	0
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	01.01.2007	31.12.2007	O1	4 203	2 246
241		01.01.2007	31.12.2007	O2	4 203	2 246
242		01.01.2007	31.12.2007	O3	2 833	876
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních elektřinách	01.01.2007	31.12.2012	O1	3 133	1 176
244		01.01.2007	31.12.2012	O2	3 133	1 176
245		01.01.2007	31.12.2012	O3	1 763	0
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřinách nebo zdrojích	01.01.2008	31.12.2012	O1	4 883	2 926
261		01.01.2008	31.12.2012	O2	4 883	2 926
262		01.01.2008	31.12.2012	O3	2 933	976
263		01.01.2013	31.12.2013	O1	4 033	2 076
264		01.01.2013	31.12.2013	O2	4 033	2 076
265		01.01.2013	31.12.2013	O3	2 363	406
266		01.01.2014	31.12.2014	O1	3 619	1 118
267		01.01.2014	31.12.2014	O2	3 619	1 118
268		01.01.2014	31.12.2014	O3	1 594	0
269		01.01.2015	31.12.2021	O1	3 547	1 046
270		01.01.2015	31.12.2021	O2	3 547	1 046
271		01.01.2015	31.12.2021	O3	1 529	0

* Proces O zahrnuje i proces B (spalování biokapalin), je-li to relevantní.

** § 4 odst. 4 písm. e) zákona o podporovaných zdrojích energie

(1.4.1) Stávající výrobní elektřiny se pro účely bodu (1.4) rozumí výrobní elektřiny uvedená do provozu do 31. 12. 2012, u které byla do 31. 12. 2012 provedena změna využívání primárního energetického zdroje ze spalování neobnovitelného zdroje nebo spoluspalování biomasy a neobnovitelného zdroje na spalování čisté biomasy, a to bez investice do pořízení všech hlavních částí elektrárenského bloku, kterými se rozumí zejména kotel, parní rozvody, turbína a generátor.



ČÁST DRUHÁ: Průměrná předpokládaná cena odchylky pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu

(2) Průměrná předpokládaná ceny odchylky pro výrobní elektřiny využívající energii biomasy

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výrobní elektřiny využívající energii biomasy	60



ČÁST TŘETÍ: Zelené bonusy na teplo

(3) Zelené bonusy na teplo pro výrobní teplo využívající energii biomasy

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW _t]		Kategorie biomasy a proces využití*	Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
10002	Výrobní teplo - teplárna** využívající biomasy	01.01.2025	31.12.2025	200	-	O1	179
10052		01.01.2025	31.12.2025			O2	179
10102		01.01.2025	31.12.2025			O3	0
10152		01.01.2025	31.12.2025			KO***	0
10201	Výrobní teplo - výtopna využívající biomasy	01.01.2024	31.12.2024	200	-	O1	4
10251		01.01.2024	31.12.2024			O2	4
10301		01.01.2024	31.12.2024			O3	0
10351		01.01.2024	31.12.2024			KO***	0
10202		01.01.2025	31.12.2025	200	-	O1	27
10252		01.01.2025	31.12.2025			O2	27
10302		01.01.2025	31.12.2025			O3	0
10352		01.01.2025	31.12.2025			KO***	0

* Proces O zahrnuje i proces B (spalování biokapalin), je-li to relevantní.

** Předpokládá se osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

*** § 24 odst. 3 písm. e) zákona o podporovaných zdrojích energie



Účinnost

Tento cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. 1. 2027.

Odůvodnění:

Podle § 18e zákona o cenách Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy nebo ve formě nařízení vlády, pokud je cenovým orgánem vláda. Podle § 17e odst. 2 písm. a) 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, je Úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrh metodiky cenové regulace a návrhy cenových výměrů.

Cenovým výměrem se stanovuje pro rok 2027 provozní podpora pro stávající výrobní elektřiny (uvedené do provozu nejpozději do 31. 12. 2021) a výrobní tepla (uvedené do provozu nejpozději do 31. 12. 2025), u kterých dosud nebyla ukončena doba životnosti (doba podpory) stanovená prováděcím právním předpisem Úřadu nebo přímo zákonem o podporovaných zdrojích energie.

Podpora pro stávající výrobní elektřiny využívající energii biomasy

Na základě ustanovení § 2 odst. 2 písm. c) zákona o podporovaných zdrojích energie se v případě zdrojů využívajících energii biomasy jedná o palivové zdroje energie.

Úřad na základě ustanovení § 12 odst. 2, 3 a 6 zákona o podporovaných zdrojích energie meziročně upravuje výši provozní podpory (výkupní ceny, referenční výkupní ceny, zeleného bonusu) pro stávající výrobní elektřiny využívající energii biomasy. Ustanovení § 12 odst. 2, 3 a 6 zákona o podporovaných zdrojích energie zní:

„(2) Úřad pro nepalivové zdroje elektřiny každoročně navyšuje výkupní cenu nebo referenční výkupní cenu u stávajících výroben elektřiny o 2 %. Úřad pro palivové zdroje elektřiny meziročně upravuje výši výkupní ceny nebo referenční výkupní ceny na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva.

(3) Pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví v souladu s § 1 odst. 3 v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na elektřinu a postup pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu tak, aby výše ročního zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a očekávanou průměrnou roční čtvrt hodinovou cenou a výše čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi referenční výkupní cenou nebo výkupní cenou a dosaženou čtvrt hodinovou cenou. Způsob stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů na elektřinu z obnovitelných zdrojů, na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a na elektřinu z druhotných zdrojů energie na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a cen elektřiny a tepla a jejich změn.“

Pro meziroční úpravu výše podpory na elektřinu z obnovitelných zdrojů je v případě výroben elektřiny využívajících energii biomasy klíčová meziroční změna nákladů na pořízení paliva, meziroční změna tržní ceny elektřiny (tzv. ekvivalentní cena elektřiny, dále jen „ECSE“) a meziroční změna ceny tepla (tzv. ekvivalentní cena tepla, dále jen „ECTE“), přičemž ECTE se týká pouze výroben elektřiny uvedených do provozu od roku 2014, pro které platí podmínka podle zákona o podporovaných zdrojích



energie vyrábět elektřinu v zařízení schopném kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „KVET“) s vydaným osvědčením o původu této elektřiny podle § 47 zákona o podporovaných zdrojích energie. Na výroby elektřiny podle § 54 odst. 15 zákona o podporovaných zdrojích energie se tato podmínka nevztahuje.

Monitoring meziroční změny tržní ceny elektřiny ECSE

Úřad zveřejnil 7. 7. 2026 na svých internetových stránkách sdělení „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2027“, kde je pro účely meziroční úpravy ročního zeleného bonusu na elektřinu pro rok 2027 relevantní průměrná cena silové elektřiny 2 174,8 Kč/MWh (pro rok 2026 byla cena 2 206,6 Kč/MWh).

Průměrná cena silové elektřiny pro rok 2027 vychází z Metodiky pro meziroční úpravu výše ročního zeleného bonusu na elektřinu (dále jen „Metodika“), která prošla konzultačním procesem a kterou Úřad zveřejnil v roce 2020 na svých internetových stránkách. Základem pro ECSE je cena silové elektřiny na lipské energetické burze EEX (www.eex.com), která se stanoví jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu BL CAL YY – Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se o výši podpory rozhoduje ($PRM_{BL\ CAL\ YY}$). Výsledná výše hodnoty ECSE je určena podle vzorce: $ECSE = PRM_{BL\ CAL\ YY} \times k_{ECSE}$ (koeficient ECSE). ECSE reprezentuje „referenční prodejní cenu elektřiny“ z jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů energie vykupované obchodníkem. Koeficient ECSE (k_{ECSE}) reprezentuje index k referenčnímu produktu BL CAL YY a zohledňuje především profil výroby a průměrnou výši odchylky daného druhu obnovitelného zdroje energie. V průběhu roku 2024 došlo k aktualizaci Metodiky v části ECSE, která zohlednila vývoj tržních hodinových cen, čímž došlo k změnám výše koeficientu k poprvé s aplikací na výši podpory pro rok 2025. Pro rok 2027 Úřad postupuje následovně. Pokud zákon o podporovaných zdrojích energie neukládá podmínku výroby elektřiny ve vysokoúčinné KVET, je aplikován koeficient k ve výši 0,9, pokud zákon o podporovaných zdrojích energie předpokládá výrobu elektřiny ve vysokoúčinné KVET, vstupuje do výpočtu ECSE pro rok 2027 koeficient k ve výši 1,15. Současně se musí jednat o výroby elektřiny, které pro nárok na provozní podporu na elektřinu z biomasy splnily podmínky v čl. II bodě 1 přechodných ustanovení zákona č. 310/2013 Sb., ve znění pozdějších předpisů (dále jen „residuální výroby elektřiny“).

Monitoring meziroční změny ceny tepla ECTE

Ve zveřejněném dokumentu „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2027“ je pro účely monitoringu změny ECTE relevantní průměrná cena plynu 861,4 Kč/MWh (pro rok 2026 byla cena 939,3 Kč/MWh).

Metodika pro stanovení ECTE odpovídá tzv. srovnávacímu scénáři uplatňovanému při prokazování přiměřenosti podpor. Uvedená metoda byla schválena Evropskou komisí například v rámci řízení o slučitelnosti podpory SA.104685 (2022/N) Podpora tepla z obnovitelných zdrojů energie s výkonem nad 500 kW nebo SA.108368 (2023/N) Podpora elektřiny z vysokoúčinné KVET. Tento postup uplatňuje Úřad od roku 2024, přičemž je legislativně ukotven v příloze č. 3 vyhlášky č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění pozdějších předpisů.

ECTE pro rok 2027 je na základě uvedeného postupu kalkulována ve výši 492 Kč/GJ (pro rok 2026 byla cena 511 Kč/GJ).

Monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva

Zákon o podporovaných zdrojích energie stanoví v § 4 odst. 4 písm. a), že v případě elektřiny vyrobené spalováním obnovitelného zdroje (biomasy) je podpora stanovena odlišně podle druhu a parametrů obnovitelného zdroje a způsobů jeho využití stanovených prováděcím právním předpisem. Tímto



předpisem je vyhláška č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy, ve znění vyhlášky č. 567/2025 Sb. (dále jen „vyhláška č. 110/2022 Sb.“), která v § 4 odst. 1 písm. a) a v příloze č. 1 tabulce č. 1 upřesňuje procesy využití biomasy při podpoře elektřiny, jedná-li se o proces samostatného spalování nebo zplyňování biomasy (O), nebo spalování biokapalin (B). Biomasa je členěna do tří kategorií (1 – cíleně pěstovaná biomasa pro energetické využití, 2, 3 – odpadní biomasa). V cenovém výměru je proces využití biomasy označen O, spalování nevytříštěného komunálního odpadu KO. Pro účely tohoto cenového výměru proces O zahrnuje i proces B (spalování biokapalin), je-li to relevantní.

Na základě provedeného monitoringu palivových nákladů z výkazů výrobců elektřiny nebo tepla podle přílohy č. 1 k vyhlášce č. 166/2022 Sb., o vykazování energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie, ve znění vyhlášky č. 568/2025 Sb., a dále z výkazů výrobců tepla podle vyhlášky č. 508/2025 Sb., o regulačním výkaznictví, (Výkaz cenové lokality předběžný) Úřad vyhodnotil vývoj cen jednotlivých kategorií biomasy. Na základě vyhodnocení dostupných podkladů nebyly shledány důvody pro úpravu cen jednotlivých kategorií biomasy. Ceny biomasy pro rok 2027 proto zůstávají zachovány ve stejné výši jako pro rok 2026.

Ocenění nákladů na pořízení paliva je součástí vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech, a to v příloze č. 2. Z výše uvedených důvodů nedochází ke změně vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech a cena biomasy kategorie 1 a 2 zůstává ve výši 190 Kč/GJ, u biomasy kategorie 3 zůstává ve výši 60 Kč/GJ. Přestože vyhláška o technicko-ekonomických parametrech stanovuje náklady na biomasu pro účely stanovení měrných provozních nákladů a výše udržovací podpory tepla, jsou náklady ve stejné výši Úřadem použity i v rámci monitoringu nákladů na palivo pro stávající výrobní elektřiny nebo tepla spalující biomasu.

Výsledné výše výkupních cen jsou pro jednotlivé kategorie výroben elektřiny (v členění na jednotlivé kategorie biomasy) kalkulovány na základě monitoringu meziroční změny ceny na pořízení paliva a u kategorií výroben elektřiny uvedených do provozu po roce 2014 i monitoringu ECTE.

Výsledné výše zelených bonusů v ročním režimu jsou pro jednotlivé kategorie výroben elektřiny (podle kategorie biomasy) kalkulovány rozdílem výkupních cen stanovených podle předchozího odstavce a příslušné hodnoty ECSE.

K ukončení podpory dochází u stávajících výroben elektřiny na základě ukončení 20leté doby životnosti definované vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech pro výrobní elektřiny využívající energii biomasy uvedené do provozu v průběhu roku 2006.

Stanovení průměrné předpokládané odchylky pro kalkulaci čtvrt hodinového zeleného bonusu

Na základě ustanovení § 9 zákona o podporovaných zdrojích energie se podpora formou zeleného bonusu v čtvrt hodinovém režimu vztahuje výlučně na výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedené do provozu nebo modernizované po 1. 1. 2022 a dále na výrobní elektřiny uvedené do provozu po 1. 1. 2013, pokud je jejich instalovaný výkon vyšší než 100 kW. V případě výroben elektřiny využívajících energii biomasy je relevantní výlučně pro výrobní elektřiny uvedené do provozu v letech 2013 až 2021 s instalovaným výkonem nad 100 kW, přičemž od roku 2014 se musí jednat o residuální výrobní elektřiny. V rámci schématu podpory pro modernizované výrobní elektřiny nebyla registrována do konce roku 2024 v systému operátora trhu žádná výrobní elektřina. Od roku 2025 není tato podpora nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů, aktivována.

Vzorec pro kalkulaci čtvrt hodinového zeleného bonusu je sestaven v souladu s ustanovením § 12



odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie a je stanoven vyhláškou č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů. Výše průměrné předpokládané odchylky (dále jen „cena odchylky“) je jedním ze vstupů pro kalkulaci čtvrt hodinového zeleného bonusu.

Při kalkulaci ceny odchylek Úřad vychází z regulačních výkazů povinně vykupujících obchodníků. Hodnoty o plánovaném množství vyrobené elektřiny a skutečném množství vyrobené elektřiny jsou v regulačních výkazech vykazovány zvlášť ve třech kategoriích, a sice pro výroby elektřiny využívající energii slunečního záření, energii větru a ostatní energii (bioplynu, biomasy, vody a další). Z těchto hodnot jsou následně stanoveny průměrné ceny odchylek. V minulých letech, kdy se Úřad z důvodu malého počtu výroben elektřiny ve výkupní ceně potýkal s poměrně omezenou datovou základnou pro stanovení odchylek, byla výše odchylky korigována klouzavým aritmetickým průměrem z vypočtených ročních hodnot průměrných předpokládaných cen odchylek za poslední tři roky, který eliminoval výrazné meziroční skoky. Ke korekci docházelo také pravidelně v rámci provedeného konzultačního procesu a konzultací s držiteli licence na obchod s elektřinou. V roce 2024 velká část výroben elektřiny zvolila formu podpory výkupní cenou, a regulační výkazy tak poskytl lepší vzorek dat než v minulých letech.

Analogicky jako v případě stanovení ECSE bylo v případě návrhu cenového výměru referenčním obdobím pro stanovení průměrné hodnoty zvoleno první pololetí roku 2025. Výsledky potvrzují další pokles průměrných očekávaných cen odchylek pro rok 2027, který je podpořen rozšiřováním platformy pro nákup regulační energie, zavedením 15minutového obchodního a zúčtovacího intervalu, zlepšením predikčních modelů, zvyšováním počtu poskytovatelů regulační energie a zkrácením termínu uzávěrek pro obchodování na trhu. Navrhované hodnoty se rovněž výrazně neodchylují od plánovaných hodnot obdržených od povinně vykupujících obchodníků pro rok 2027.

V rámci veřejného konzultačního procesu byla uplatněna připomínka týkající se výše odchylky u výroben elektřiny využívajících biomasu. Při jejím vyhodnocení Úřad zohlednil výsledky ověření výše odchylky ve smlouvách, jejichž předmětem je dodávka elektřiny z podporovaných výroben elektřiny, které provedl v roce 2026. Toto ověření potvrdilo vyšší míru odchylky u této skupiny výroben ve srovnání s ostatními výrobnami zařazenými do stejné kategorie. Na základě těchto zjištění Úřad pro účely tohoto cenového výměru vyčlenil výroby elektřiny využívající biomasu z kategorie „ostatní“ a stanovil pro ně pro rok 2027 hodnotu odchylky ve výši 60 Kč/MWh, tj. jako dvojnásobek hodnoty stanovené pro kategorii „ostatní“.

Podpora pro stávající výroby tepla využívající energii biomasy

Provozní podpora tepla se podle § 23 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie uskutečňuje formou zeleného bonusu na teplo. Dále § 24 odst. 2 písm. a) zákona o podporovaných zdrojích energie stanovuje spodní hranici instalovaného výkonu výroby tepla na 200 kW_t. Způsob meziroční úpravy výše provozní podpory stanovuje ustanovení § 26a odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie.

§ 24 Provozní podpora tepla

(2) V případě výroby tepla uvedené do provozu od

a) 1. ledna 2022 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výroby tepla umístěné na území České republiky spalující biomasu nebo využívající geotermální energii se jmenovitým tepelným výkonem vyšším než 200 kW, kde podporovaným teplem je teplo dodané z této výroby tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií; za výroby tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se považují také zdroje tepelné energie, v nichž byla od 1. ledna 2022 provedena úplná náhrada fosilního paliva pro výrobu tepla obnovitelným zdrojem energie.

§ 26a Výše zeleného bonusu na teplo

(2) Úřad meziročně upravuje výši zeleného bonusu na teplo na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a tržní ceny elektřiny a ceny tepla a jejich změn.



Monitoring meziroční změny tržní ceny elektřiny ECSE

Monitoring je relevantní v případě meziroční změny zeleného bonusu na teplo pro výroby tepla – teplárny. Cenový výměr upřesňuje, že se v rámci teplárenského režimu předpokládá existence osvědčení o výrobě elektřiny z vysokoúčinné KVET. Postup stanovení ECSE je shodný s odůvodněním monitoringu meziroční změny ECSE pro stávající výroby elektřiny.

Monitoring meziroční změny ceny tepla ECTE

Úřad oceňuje ECTE ve výši uvedené podle přílohy č. 3 vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech. Postup stanovení ECTE je shodný s odůvodněním monitoringu meziroční změny ECTE pro stávající výroby elektřiny.

Monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva

Úřad provádí monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva u výroben tepla stejně jako v případě stávajících výroben elektřiny, přičemž ocenění nákladů na pořízení paliva je součástí vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech. Další podrobnosti jsou uvedeny v odůvodnění tohoto cenového výměru v části týkající se monitoringu meziroční změny nákladů na pořízení paliva pro stávající výroby elektřiny.

Výsledné výše zelených bonusů na teplo v ročním režimu jsou pro jednotlivé kategorie výroben tepla (podle kategorie biomasy) kalkulovány rozdílem referenčních cen, určených pro kalkulaci zelených bonusů na teplo pro rok 2026 (cenový výměr Úřadu č. 8/2025), meziročně upravených na základě monitoringu meziroční změny ECSE (u tepláren), monitoringu meziroční změny ceny na pořízení paliva a hodnoty ECTE pro rok 2027.

Shrnutí veřejného konzultačního procesu

Ačkoliv podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námitky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů. V rámci veřejného konzultačního procesu, který probíhal od 25. 8. do 9. 9. 2026, obdržel Úřad připomínku týkající se výše průměrné předpokládané ceny odchylky pro kalkulaci čtvrt hodinového zeleného bonusu, která byla částečně akceptována. Připomínky týkající se výše zeleného bonusu pro teplárny a k udržovací podpoře tepla byly vysvětleny. Úplné znění obdržených připomínek a jejich vypořádání je zveřejněno na internetových stránkách Úřadu.

Soulad výše provozní podpory s právem EU

Stanovená výše výkupních cen nebo zelených bonusů není v rozporu s žádným předpisem evropského práva upravujícím podporu využívání energie z podporovaných zdrojů, podnikání v sektoru energetiky ani s jiným právním předpisem EU.

Účinnost cenového výměru

Účinnost cenového výměru k 1. 1. 2027 je v souladu se zněním § 17e odst. 12 energetického zákona, kdy je Úřad povinen vydat regulované ceny podle zákona o podporovaných zdrojích energie nejpozději do 30. 9. roku předcházejícího roku, pro který v cenovém výměru regulované ceny stanoví.



Poučení:

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.
předseda Energetického regulačního úřadu