



Č. j. 06521-1/2026-ERU
Datum, místo DD.MM.2026, Jihlava

Cenový výměr č. X/2026, kterým se stanovuje podpora elektřiny, tepla a biometanu vyrobených využitím energie bioplynu

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, 26a a 27c 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, tepla a biometanu vyrobených využitím energie bioplynu.



ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající energii bioplynu včetně skládkového nebo kalového plynu uvedené do provozu do 31.12.2013

(1) Pro elektřinu vyrobenou využitím energie bioplynu včetně skládkového nebo kalového plynu 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 bioplynu, skládkového plynu a kalového plynu

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW _e]		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
303	Spalování skládkového plynu	01.01.2012	31.12.2012	-	-	3 291	1 334
304	a kalového plynu z čistírny odpadních vod	01.01.2013	31.12.2013	-	-	2 417	460
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.4.1)	01.01.2012	31.12.2012	-	-	3 874	1 917
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.4.1)	01.01.2012	31.12.2012	-	-	4 444	2 487
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	01.01.2007	31.12.2011	-	-	4 444	2 487
324		01.01.2013	31.12.2013	0	550	3 874	1 917
325		01.01.2013	31.12.2013	550	-	3 364*	-

* Výkupní cena je pouze informativní a není možné ji nárokovat, viz § 12 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie.

(1.4.1) U bioplynových stanic využívajících energii biomasy a proces využití anaerobní fermentace uvedených do provozu od 1. 1. 2012 do 31. 12. 2012 je podmínkou pro poskytnutí výše podpory podle bodu (1.4) řádku 321 uplatnění užitečného tepla podle zákona o podporovaných zdrojích energie minimálně v rozsahu 10 % vůči vyrobené elektřině z obnovitelných zdrojů energie, na kterou je uplatňována podpora v daném kalendářním roce.



ČÁST DRUHÁ: Referenční výkupní ceny pro výrobní elektřiny využívající energii bioplynu modernizované od 01.01.2022

(2) Referenční výkupní ceny pro spalování bioplynu

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní/zdroje do provozu/provedení modernizace* výrobní/zdroje		Instalovaný výkon výrobní/zdroje [kW _e]		Referenční výkupní ceny výrobní [Kč/MWh]	Referenční výkupní ceny zdroje [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
5103	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující bioplyn	01.01.2026	31.12.2026	0	999	3 488	2 093
5104	v bioplynové stanici	01.01.2027	31.12.2027	0	999	3 488	2 093

* datum registrace k podpoře pro modernizované výrobní/zdroje v systému operátora trhu



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

(3) Průměrná předpokládaná cena odchylky výroby elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně skládkového a kalového plynu z čistírny odpadních vod

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně skládkového a kalového plynu z čistírny odpadních vod	30



ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy na teplo

(4) Zelené bonusy pro výrobu tepla využívající energii bioplynu v bioplynové stanici

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW _e]		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f
801	Výroba tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	01.01.2016	31.12.2021	0	500	379
802	Výroba tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	01.01.2016	31.12.2021	0	500	379
5000	Výroba tepla spalující bioplyn v bioplynové stanici	01.01.2023	31.12.2023	0	500	611



ČÁST PÁTÁ: Zelené bonusy na biometan

(5) Zelené bonusy na biometan pro výrobní biometanu využívající energii bioplynu, s výjimkou skládkového a kalového plynu

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	
ř./sl.	a	b	c	d
5301	Výrobní biometanu z bioplynu z bioplynové stanice (čištění*)	01.01.2024	31.12.2024	1 217
5302		01.01.2025	31.12.2025	1 280

* Výrobní biometanu, která zahrnuje zařízení jen pro úpravu bioplynu na biometan.



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 podléhajících 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 modernizované výroby elektřiny, kterým je podpora pro rok 2027 aktivovaná nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů, a je slučitelná s vnitřním trhem Evropské unie, a dále také pro stávající výroby energie (výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu uvedené do provozu nebo modernizované nejpozději do 31. 12. 2026), u kterých dosud nebyla ukončena doba životnosti (doba podpory) stanovená prováděcím právním předpisem Úřadu nebo přímo zákonem o podporovaných zdrojích energie.

Provozní podpora pro stávající výroby elektřiny využívající energii bioplynu

Na základě ustanovení § 2 odst. 1 písm. c) zákona o podporovaných zdrojích energie se bioplynem rozumí plyné palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny, tepla nebo pro výrobu biometanu; za bioplyn se považuje také kalový a skládkový plyn. Podle ustanovení § 2 odst. 2 písm. c) zákona o podporovaných zdrojích energie se v případě zdrojů využívajících energii bioplynu jedná o palivové zdroje energie, pro které 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). 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 výroby elektřiny využívající energii bioplynu klíčová meziroční změna nákladů na pořízení paliva, meziroční změna tržní ceny elektřiny (tzv. ekvivalentní cena elektřiny, dále jen „ECSE“) a v případě modernizovaných výroby elektřiny, u kterých zákon o podporovaných zdrojích energie na základě ustanovení § 6c předpokládá využití užitečného tepla, také meziroční změna ceny tepla (tzv. ekvivalentní cena tepla, dále jen „ECTE“).

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 (v roce 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 svých internetových stránkách. Základem pro stanovení 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 BLCAL 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). Ekvivalentní cena silové elektřiny 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. V průběhu roku 2024 došlo k aktualizaci Metodiky v části ECSE, která zohlednila vývoj tržních hodinových cen, čímž došlo k změnám výši koeficientů k , který byl upraven pro elektřinu z bioplynu v bioplynových stanicích (dále jen „BPS“) a pro elektřinu ze skládkového nebo kalového plynu, z hodnoty 0,93 na 0,9 poprvé s aplikací na výši podpory pro rok 2025.

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 (v roce 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 kombinované výroby elektřiny a tepla. 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 cena byla 511 Kč/GJ). Uvedená výše ECTE pro rok 2027 se uplatní na meziroční úpravu podpory pro modernizované BPS, pro které zákon o podporovaných zdrojích energie stanoví v ustanovení § 6c podmínku na využití tepla.

Monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva

Zákon o podporovaných zdrojích energie stanoví v ustanovení § 4 odst. 4 písm. a), že v případě elektřiny vyrobené spalováním obnovitelného zdroje (bioplynu) 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) upřesňuje proces využití bioplynu v procesu anaerobní fermentace (AF), skládkového a kalového plynu pro podporovanou výrobu elektřiny a v příloze č. 1 tabulkách č. 2 a 3 dále upřesňuje vstupní suroviny pro výrobu pokročilého bioplynu nebo ostatního bioplynu.

Zastoupení jednotlivých surovin zákon o podporovaných zdrojích energie u bioplynu určeného pro výrobu elektřiny nebo tepla (s výjimkou výroben tepla využívajících energii bioplynu uvedených do provozu v letech 2016 až 2021 se zákonnou povinností 70% využití odpadních vstupů) dále nespecifikuje. S výjimkou výše uvedených výroben tepla pro ocenění palivového nákladu Úřad využívá referenční palivový mix (viz Obrázek č. 1) sestavený na základě nejčastěji využívaných surovin.

Dvě dominantní suroviny v každé z obou kategorií biomasy (ostatní a pokročilé biomasy) jsou doplněny o „směsnou surovinu“, která reprezentuje směs dalších, nejčastěji využívaných a vykazovaných surovin v příslušné kategorii biomasy. V případě surovin pro výrobu ostatního bioplynu se jedná především o zpracování cukrové řepy, statková hnojiva vyjma vedlejších živočišných produktů a tzv. ostatní plodiny (dále jen „směsná biomasa ostatní“) podle vyhlášky č. 110/2022 Sb., přílohy č. 1 tabulky č. 3 písmene j) bodu 2, písmene d) a písmene c). V kategorii surovin pro výrobu pokročilého bioplynu se jedná o slamnatý hovězí hnůj, zbytky/odpady ze zpracování cukrové řepy nebo lihu (dále jen „směsná biomasa pokročilá“) podle vyhlášky č. 110/2022 Sb., přílohy č. 1 tabulky č. 2 písmene f) bodu 1 a písmene d) bodů 4 a 2. Těmito údaji Úřad disponuje na základě informací poskytnutých výrobcí elektřiny využívajícími energii bioplynu podle § 15a energetického zákona a také na základě výkazu uvedeného v příloze č. 1 k vyhlášce č. 166/2022 Sb., o vykazování energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie, ve znění vyhlášky č. 568/2025 Sb. (dále jen „palivový výkaz“). Každá surovina má v referenčním palivovém mixu přiřazen svůj hmotnostní i objemový podíl a referenční výtěžnost (viz Tabulka č. 1).

Na základě provedeného monitoringu palivových nákladů z palivových výkazů byla zachována stávající výše nákladů na palivo ve výši 4,1 Kč/Nm³. Přestože u některých vstupních surovin došlo k mírným korekcím cen, tak v jejich kombinaci nevyvolávají potřebu měnit výši použitých nákladů na palivo. V Tabulce č. 1 jsou uvedeny výchozí parametry použitého modelu pro stanovení palivového mixu.

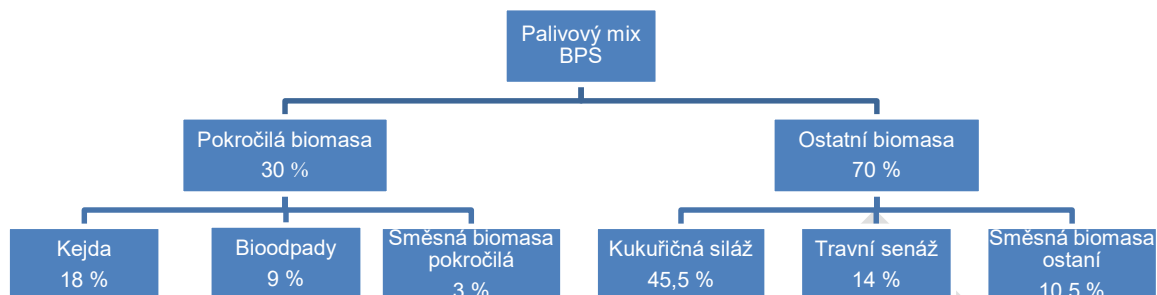
Pro bioplyn a biometan používá Úřad shodné modely a postupy, pouze s tím rozdílem, že v případě biometanu je kladen vyšší důraz na zákonem uváděné vyšší využití tzv. pokročilých surovin, které výslednou cenu palivových nákladů stanovenou pro biometan oproti ceně palivových nákladů na bioplyn mírně snižují. Při použití stejných jednotkových cen vstupních surovin jako pro bioplyn také v případě biometanu dochází pro rok 2027 k zachování palivových nákladů ve výši 3,7 Kč/Nm³.

Budoucí postupné nahrazování pěstovaných surovin, tj. „ostatní biomasy“ (pro výrobu ostatního bioplynu) ve prospěch podílu „pokročilé biomasy“ (pro výrobu pokročilého bioplynu), je záměrem Úřadu také při ocenění nákladů na pořízení paliva BPS v následujících letech. Takové opatření je v souladu s trendy v evropské legislativě vedoucími k omezování potravinářských a krmných surovin při výrobě energie. Zároveň bude mít pozitivní efekt v podobě postupné přípravy BPS při plánovaném přechodu na výrobu biometanu, případně povinnému snižování emisí plyných paliv z biomasy (viz povinnost pro výroby elektřiny s celkovým jmenovitým příkonem nad 2 MW).

Ocenění nákladů na pořízení paliva je uvedeno ve vyhlášce o technicko-ekonomických parametrech, z hlediska aktivovaných podpor pro rok 2027 pouze pro modernizované BPS, přestože jeho výši Úřad aplikuje na bioplyn obecně.



Obrázek č. 1: Podíly jednotlivých surovin na palivovém mixu BPS (vyjádřeno v objemu vyrobeného bioplynu)



Tabulka č. 1: Palivový mix BPS

		Pokročilá biomasa			Ostatní biomasa		
Objemový podíl ve vyrobeném bioplynu	%	30			70		
Surovina		Kejda	Bioodpady	Směsná biomasa pokročilá	Kukuřice	Senáž	Směsná biomasa ostatní
Cena	Kč/t	60	0	340	1 250	950	370
Výtěžnost	Nm ³ /t	40	120	80	210	180	130
Hmotnostní podíl	%	48,0	8,0	4,0	23,0	8,0	9,0
Objemový podíl bioplynu z celku	%	18,0	9,0	3,0	45,5	14,0	10,5

V následujících letech bude Úřad i nadále ceny kukuřičné siláže a senáže aktualizovat na základě monitoringu cen z palivového výkazu výrobců, který zajišťuje spolehlivou datovou základnu. U dalších využitých surovin, jako je kejda, směsná pokročilá biomasa a směsná ostatní biomasa, bude jejich cena každoročně indexována o 2 % v souladu s dlouhodobým inflačním cílem ČNB (poprvé pro rok 2027).

Pro meziroční úpravu palivových nákladů pro skládkový a kalový plyn je klíčová průměrná cena plynu ve výši 861,4 Kč/MWh (v roce 2026 cena byla 939,3 Kč/MWh), kterou Úřad zveřejnil v dokumentu „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2027“. V případě těchto plynů vyhláška o technicko-ekonomických parametrech v § 2 odst. 4 stanoví, že „Náklady na pořízení paliva ve výrobních elektřiny využívajících důlní, kalový nebo skládkový plyn a ve výrobních biometanu využívajících kalový nebo skládkový plyn se rozumí náklady odvozené od průměrné ceny zemního plynu. Pokud je průměrná cena zemního plynu nižší než 400 Kč/MWh, použije se pro stanovení nákladů na pořízení paliva částka 400 Kč/MWh, a pokud je vyšší než 600 Kč/MWh, použije se pro stanovení nákladů na pořízení paliva částka 600 Kč/MWh.“. Na základě výše uvedeného ustanovení Úřad vychází z horní hodnoty intervalu. Výsledná cena paliva pro skládkový a kalový plyn je poté stanovována jako polovina průměrné ceny zemního plynu. Z uvedených důvodů u těchto plynů nedochází k meziroční změně nákladů na palivo.

Výkupní ceny pro rok 2027 jsou pro jednotlivé kategorie stávajících BPS a výroben elektřiny využívajících skládkový nebo kalový plyn ve stejné výši jako pro rok 2026, protože nedošlo k meziroční změně nákladů na pořízení paliva a monitoring ceny tepla se neuplatní. Výsledné výše zelených bonusů



v ročním režimu jsou pro jednotlivé kategorie výroben elektřiny kalkulovány rozdílem výkupních cen stanovených podle věty první a hodnoty ECSE.

Referenční výkupní ceny jsou pro modernizované BPS, které jsou registrovány v systému operátora trhu k podpoře pro modernizované výroby v roce 2026, kalkulovány na základě meziroční změny tržní ceny tepla a meziroční změny nákladů na pořízení paliva. Vzhledem k tomu, že na základě provedeného monitoringu nedochází k meziroční změně nákladů na pořízení paliva, promítá se do výše referenčních výkupních cen pouze meziroční změna tržní ceny tepla.

Podpora pro modernizované BPS v roce 2027

Provozní podpora je pro rok 2027 stanovena v souladu s:

- nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů, které aktivuje pro rok 2027 v případě energie bioplynu výlučně 1 MW_e modernizovaných výroben elektřiny využívajících energii bioplynu, s výjimkou skládkového nebo kalového plynu, s instalovaným výkonem výroby nižším než 1 MW_e,
- potvrzením slučitelnosti této podpory s právem Evropské unie; provozní podpora pro modernizované BPS je slučitelná s vnitřním trhem Evropské unie a byla oznámena v rámci nařízení Komise (EU) č. 651/2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem, v platném znění,
- vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech,
- § 12 odst. 1 a § 6c odst. 4 písm. b) zákona o podporovaných zdrojích energie.

Úřad kalkuluje výši referenční výkupní ceny pro modernizované BPS v roce 2027 v souladu s § 12 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie, který zní: „*Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok referenční výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 nebo modernizované od 1. ledna 2022 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby elektřiny roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.*“

Na základě znění § 6c odst. 4 zákona o podporovaných zdrojích energie je v případě modernizace podmínkou podpory mimo jiné zajištění uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 40 %, nebo 50 % z vyrobeného tepla, a to podle vzdálenosti BPS od místa připojení k plynárenské soustavě. Ustanovení § 6c odst. 4 písm. b) zákona o podporovaných zdrojích energie zní: „(4) V případě elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny

b) z bioplynu s výjimkou skládkového a kalového plynu se podpora elektřiny vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, která je vzdálena

1. více než 5 km od nejbližšího místa jejího možného připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 40 % z vyrobeného tepla,

2. méně než 5 km od nejbližšího místa jejího možného připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla; uvedené se nevztahuje na případy, kdy výrobu elektřiny není možné připojit k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, jež je vzdáleno méně než 5 km od výroby elektřiny; pro tyto případy platí požadavek na zajištění uplatnění užitečného tepla podle písmene b) bodu 1;



způsob prokázání vzdálenosti výroby elektřiny od nejbližšího možného místa připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu a nemožnost připojení výroby elektřiny k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu se dokládá protokolem o zajištění kapacity.“

Do referenčního modelu Úřadu pro kalkulaci podpory pro modernizované BPS vstupuje výše diskontní míry, doba životnosti, technicko-ekonomické parametry stanovené vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech a další vstupy, jako jsou daně, odpisy, provozní náklady, výnosy za prodané teplo, kde Úřad vychází ze spodní hranice zákonné podmínky, 40% využití užitečného tepla z vyrobeného tepla. Výsledná výše referenční výkupní ceny pro modernizované BPS v roce 2027 je 3 488 Kč/MWh.

K ukončení podpory dochází u stávajících výroben elektřiny na základě vyhlášky Úřadu o technicko-ekonomických parametrech

- na základě ukončené 15leté doby životnosti pro výroby elektřiny spalující skládkový nebo kalový plyn uvedené do provozu v průběhu roku 2011,
- na základě ukončené 20leté doby životnosti pro výroby elektřiny spalující bioplyn z BPS uvedené do provozu v průběhu roku 2006.

Úřad v cenovém výměru nestanoví podporu pro modernizované výroby elektřiny na následující kalendářní rok, pokud pro příslušný ukončený kalendářní rok nedošlo v systému operátora trhu k registraci této podpory. Jedná se o schéma podpory, kde je právo na podporu na základě § 40 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie podmíněné registrací této provozní podpory v systému operátora trhu.

Úřad v cenovém výměru nestanoví podporu pro výroby elektřiny spalující kalový plyn ve výrobnách uvedených do provozu v letech 2022 až 2024 v souladu s bodem 8 čl. XII zákona č. 87/2025 Sb., který zní: „*Nezaregistruje-li výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu, kterému bylo vydáno rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, tepelné energie nebo plynu, které nabylo právní moci přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, právo na podporu nevzniká. To neplatí, pokud již podporu zaregistroval přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.*“

V zákonem stanoveném termínu nebyla v systému operátora trhu registrována žádná výroba elektřiny spalující kalový plyn uvedená do provozu v letech 2022 až 2023.

Stanovení průměrné předpokládané odchylky pro kalkulaci čtvrt hodinového zeleného bonusu

Na základě ustanovení § 9 zákona o podporovaných zdrojích energie se podpora formou zeleného bonusu ve čtvrt hodinovém režimu vztahuje výlučně na výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedené do provozu nebo modernizované po 1. 1. 2022 a dále na výroby elektřiny uvedené do provozu po 1. 1. 2013, pokud je jejich instalovaný výkon vyšší než 100 kW. V případě výroben elektřiny využívajících energii bioplynu je relevantní výlučně pro výroby elektřiny uvedené do provozu v období roku 2013 s instalovaným výkonem nad 100 kW a dále v rámci schématu podpory pro modernizované BPS v roce 2026 a 2027.

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 poskytly lepší vzorek dat než v minulých letech. Analogicky jako v případě stanovení ECSE je 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 platform 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 obdržných od povinně vykupujících obchodníků pro rok 2027. Pro výroby elektřiny využívající energii bioplynu (včetně skládkového a kalového plynu) je stanovena cena odchylky ve výši 30 Kč/MWh.

Podpora pro stávající výroby tepla využívající energii bioplynu

Provozní podpora tepla pro výroby tepla využívající energii bioplynu, s výjimkou skládkového nebo kalového plynu, je podle § 24 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie stanovena pro výroby tepla využívající energii bioplynu uvedené do provozu v letech 2016 až 2021 a podle přechodného ustanovení v čl. XII bodě 2 zákona č. 87/2025 Sb., kterým se mění zákon 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 další související zákony, pro výroby tepla využívající energii bioplynu uvedené do provozu v průběhu roku 2023. Nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů, specifikuje, že se tato podpora tepla netýká skládkového nebo kalového plynu.

Ustanovení § 24 odst. 2 písm. b) zákona o podporovaných zdrojích energie zní: „2) V případě výroby tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2016 do 31. prosince 2021 se provozní podpora může vztahovat pouze na užitečné teplo z výroby tepla umístěné na území České republiky využívající bioplyn vznikající z více než 70 % ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby nebo z biologicky rozložitelného odpadu s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW, je-li při výrobě tepelné energie splněna minimální účinnost užití energie stanovená prováděcím právním předpisem.“.

Předmětné přechodné ustanovení zní: „Pro teplo vyrobené ve výrobně tepla využívající bioplyn uvedené do provozu v období od 1. ledna 2023 do nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb., vzniká po zbývajících dobu životnosti výroby tepla právo na podporu tepla v rozsahu a za podmínek podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb.“.

Podle § 24 odst. 2 písm. b) zákona o podporovaných zdrojích energie, ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb., platí, že „V případě výroby tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výroby tepla z obnovitelných zdrojů umístěné na území České republiky využívající bioplyn, s výjimkou skládkového a kalového plynu, s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW, kde podporovaným teplem je užitečné teplo z této výroby tepla.“.

Provozní podpora tepla se pro výroby tepla využívající energii bioplynu (dále jen „výroby tepla z bioplynu“) podle § 23 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie uskutečňuje formou zeleného



bonusu na teplo.

Meziroční úpravu výše zeleného bonusu Úřad provádí podle § 26a odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie, který zní: „(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

Provozní podpora tepla se v případě výroby tepla z bioplynu vztahuje výhradně na užitečné teplo. Podle § 2 odst. 1 písm. h) zákona o podporovaných zdrojích energie se rozumí „užitečným teplem teplo vyrobené v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla k uspokojování poptávky po teple a chlazení, která nepřekračuje potřeby tepla nebo chlazení a která by byla za tržních podmínek uspokojována jinými procesy výroby energie než kombinovanou výrobou elektřiny a tepla“. Výnosy za prodanou elektřinu jsou proto v referenčním modelu Úřadu oceňovány stejným způsobem, jako v případě výroby elektřiny využívající energii bioplynu podporovaných ročním zeleným bonusem na elektřinu. Podrobnosti jsou uvedeny v části odůvodnění týkající se monitoringu meziroční změny tržní ceny elektřiny pro stávající výroby elektřiny.

Monitoring meziroční změny tržní ceny tepla ECTE

Úřad oceňuje ECTE způsobem uvedeným v příloze 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

Ocenění nákladů na pořízení paliva je součástí vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech. Podrobnosti jsou uvedeny v odůvodnění 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 kategorie výroby tepla z bioplynu kalkulovány rozdílem referenčních cen, které sloužily pro kalkulaci zelených bonusů na teplo na rok 2026 (cenový výměr Úřadu č. 9/2025), meziročně upravených na základě monitoringu meziroční změny ECSE, monitoringu meziroční změny ceny na pořízení paliva (pro výroby tepla z bioplynu z roku 2023), a hodnoty ECTE pro rok 2027.

Podpora pro stávající výroby biometanu

Podpora biometanu je na základě § 27a zákona o podporovaných zdrojích energie formou zeleného bonusu na biometan, který je podle § 27b odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie poskytován v ročním režimu a s účinností od 1. 1. 2026 ve spalném teple. Způsob meziroční úpravy stávajících výroby biometanu upravuje ustanovení § 27c odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie, které zní: „Úřad meziročně upravuje výši zeleného bonusu na biometan na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a ceny zemního plynu a jejich změn.“.

Monitoring meziroční změny ceny zemního plynu

Ve zveřejněném dokumentu „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2027“ je pro účely meziroční úpravy ročního zeleného bonusu na biometan pro rok 2027 relevantní průměrná cena plynu 861,4 Kč/MWh spalného tepla (dále jen „ekvivalentní cena plynu“).

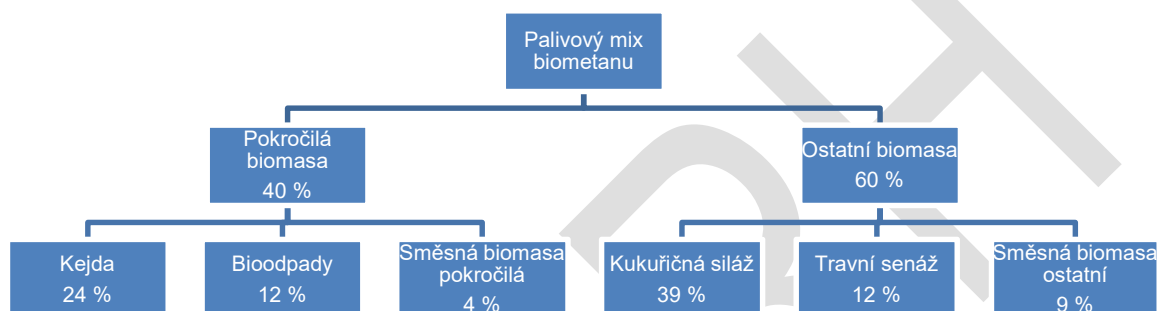
Monitoring nákladů na pořízení paliva

U výroby biometanu s podporou formou zeleného bonusu na biometan zákon o podporovaných zdrojích energie stanoví v ustanovení § 27e odst. 1 jako podmínku podpory podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období, a to alespoň ve výši 35 %, nebo 45 %.



Pro stanovení ceny paliva pro výrobu biometanu využívající energii bioplynu Úřad vychází ze stejné datové základny a obdobného referenčního výpočtového souboru pro stanovení ceny paliva, jako pro stanovení ceny paliva BPS pouze s tím rozdílem, že v případě biometanu je kladen vyšší důraz na zákonem uváděné vyšší využití tzv. pokročilých surovin (podrobnosti v části odůvodnění týkající se monitoringu nákladů na pořízení ceny paliva u stávajících výroben elektřiny). Úřad využívá referenční palivový mix biometanu, který je zobrazen na Obrázku č. 2 a přehled jednotlivých surovin je uveden v Tabulce č. 2. Výsledná cena nákladů na palivo pro rok 2027 zůstává ve výši 3,7 Kč/Nm³.

Obrázek č. 2: Podíly jednotlivých surovin na palivovém mixu biometanu (vyjádřeno v objemu vyrobeného bioplynu)



Tabulka č. 2: Palivový mix výroben biometanu využívajících energii bioplynu

		Pokročilá biomasa			Ostatní biomasa		
Objemový podíl ve vyrobeném bioplynu	%	40			60		
Surovina		Kejda	Bioodpady	Směsná biomasa pokročilá	Kukuřice	Senáž	Směsná biomasa ostatní
Cena	Kč/t	60	0	340	1 250	950	370
Výtěžnost	Nm ³ /t	40	120	80	210	180	130
Hmotnostní podíl	%	56	9	5	17	6	6
Objemový podíl bioplynu z celku	%	24	12	4	39	12	9

Vzhledem k tomu, že nedošlo k meziroční změně nákladů na pořízení paliva, referenční ceny určené pro kalkulaci zelených bonusů na biometan jsou pro rok 2027 ve stejné výši jako pro rok 2026.

Výsledné výše zelených bonusů na biometan jsou pro jednotlivé kategorie výroben biometanu kalkulovány rozdílem referenčních cen určených pro kalkulaci zelených bonusů na biometan pro rok 2026 (cenový výměr Úřadu č. 9/2025) a hodnoty ekvivalentní ceny plynu pro rok 2027.

Pro stanovení výše zeleného bonusu na biometan pro rok 2027 je výše referenční ceny pro výrobu biometanu využívající energii bioplynu z bioplynové stanice (čištění) uvedené do provozu v roce 2024 ve výši 2 078 Kč/MWh spalného tepla a uvedené do provozu v roce 2025 ve výši 2 142 Kč/MWh spalného tepla.



Úřad v cenovém výměru nestanoví podporu pro výrobní biometanu, pokud pro příslušný ukončený kalendářní rok nedošlo v systému operátora trhu k registraci této podpory. Jedná se o schéma podpory, kde právo na podporu na základě § 40 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie trvá ode dne uvedení výrobní biometanu do provozu, přičemž podle § 11 vyhlášky č. 166/2022 Sb., ve znění účinném do 30. 6. 2026 bylo do konce roku 2025 uvedení výrobní biometanu do provozu mj. podmíněno registrací provozní podpory biometanu v systému operátora trhu.

Soulad výše provozních podpor s právem EU

Stanovená výše výkupních cen, referenčních výkupních cen, zelených bonusů na elektřinu v ročním režimu, zelených bonusů na teplo nebo zelených bonusů na biometan 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