

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2024 ze dne 25. září 2024, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) 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, a podle § 1 odst. 3, § 12, 26a, 27c a 32 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“), nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, nařízení vlády č. 300/2022 Sb., o stanovení hodnot vnitřního výnosového procenta investic pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny, referenční výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

OBSAH

ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31.12.2021.....	3
ČÁST DRUHÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla uvedené do provozu do 31.12.2021.....	11
ČÁST TŘETÍ: Referenční výkupní ceny na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie pro výrobní uvedené do provozu nebo modernizované od 01.01.2022.....	12
ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla uvedené do provozu od 01.01.2022.....	14
ČÁST PÁTÁ: Zelené bonusy na biometan pro výrobní biometanu uvedené do provozu od 01.01.2023	15
ČÁST ŠESTÁ: Zelené bonusy pro elektřinu z vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „elektřina z KVET“) pro výrobní elektřiny z KVET uvedené do provozu nebo modernizované od 01.01.2023.....	16
ČÁST SEDMÁ: Závěrečná ustanovení.....	17

ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31.12.2021

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie platí následující podmínky

(1.1) Výkupní ceny podle jiného právního předpisu¹ nezahrnují daň z přidané hodnoty. K výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu².

(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 jiným právním předpisem³. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobní elektřinu pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.3) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroben elektřiny podle bodu (1.2) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu³ 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 Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

² Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

³ Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 362/2020 Sb.

(1.4) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro malé vodní elektrárny

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do		
a		b	c	d	e
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	-	31.12.2004	2 473	867
101		01.01.2005	31.12.2013	3 169	1 563
102		01.01.2014	31.12.2014	3 107	1 500
103		01.01.2015	31.12.2015	3 045	1 439
104		01.01.2016	31.12.2016	2 986	1 379
105		01.01.2017	31.12.2017	2 594	987
106		01.01.2018	31.12.2018	2 543	936
107		01.01.2019	31.12.2019	2 493	886
108		01.01.2020	31.12.2020	2 444	837
109		01.01.2021	31.12.2021	2 396	790
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	3 169	1 563
111		01.01.2014	31.12.2014	3 107	1 500
112		01.01.2015	31.12.2015	3 045	1 439
113		01.01.2016	31.12.2016	2 986	1 379
114		01.01.2017	31.12.2017	2 594	987
115		01.01.2018	31.12.2018	2 543	936
116		01.01.2019	31.12.2019	2 493	886
117		01.01.2020	31.12.2020	2 444	837
118		01.01.2021	31.12.2021	2 396	790
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	01.01.2006	31.12.2007	3 521	1 914
121		01.01.2008	31.12.2009	3 727	2 120
122		01.01.2010	31.12.2010	4 049	2 443
123		01.01.2011	31.12.2011	3 960	2 353
124		01.01.2012	31.12.2012	4 126	2 520
125		01.01.2013	31.12.2013	4 097	2 491
126		01.01.2014	31.12.2014	4 017	2 410
127		01.01.2015	31.12.2015	3 938	2 331
128		01.01.2016	31.12.2016	3 667	2 061
129		01.01.2017	31.12.2017	3 212	1 605
130		01.01.2018	31.12.2018	3 148	1 542
131		01.01.2019	31.12.2019	3 087	1 480
132		01.01.2020	31.12.2020	3 027	1 420
133		01.01.2021	31.12.2021	2 967	1 361

(1.4.1) Malou vodní elektrárnou se rozumí vodní elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW_e včetně.

(1.4.2) Malou vodní elektrárnou ve stávajících lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna, která nesplňuje podmínky pro malou vodní elektrárnu v nových lokalitách a rekonstruovanou malou vodní elektrárnu.

(1.4.3) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou se rozumí stávající výrobní elektřiny, na které byla od 13.08.2002 do 31.12.2021 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřiny. Za rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se vždy považuje provedení všech prací uvedených pod písmeny a) až e):

- a) výměna nebo generální oprava turbíny,
- b) výměna nebo převinutí generátoru,
- c) oprava elektročásti spočívající v zabránění působení zpětných vlivů na síť,

- d) výměna regulačních zařízení a
e) výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení,

přičemž jednotlivé výrobní technologické celky, kterými je nahrazeno stávající zařízení, nesmí být ke dni ukončení rekonstrukce nebo modernizace starší než 5 let.

(1.4.4) Malou vodní elektrárnou v nových lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna uvedená do provozu v lokalitě, kde nebyla v období od 01.01.1995 do 31.12.2021 připojena výrobní elektrárny k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.4.5) V případě, že jsou u malých vodních elektráren ke dni uvedení do provozu využity technologické výrobní celky starší 5 let, smí výrobce uplatnit podporu pouze ve výši uvedené v řádku 100, je-li tato výše podpory nižší než výše podpory stanovená pro daný rok uvedení výrobní elektrárny do provozu.

(1.5) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny z biomasy

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do			
a	b	c	d	e	f	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	01.01.2016	31.12.2021	-	-	0
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	4 506	2 579
241		-	31.12.2007	O2	4 506	2 579
242		-	31.12.2007	O3	2 682	754
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních elektrárnách	-	31.12.2012	O1	3 436	1 509
244		-	31.12.2012	O2	3 436	1 509
245		-	31.12.2012	O3	1 612	0
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektrárnách nebo zdrojích	01.01.2008	31.12.2012	O1	5 186	3 259
261		01.01.2008	31.12.2012	O2	5 186	3 259
262		01.01.2008	31.12.2012	O3	2 782	854
263		01.01.2013	31.12.2013	O1	4 336	2 409
264		01.01.2013	31.12.2013	O2	4 336	2 409
265		01.01.2013	31.12.2013	O3	2 212	284
266		01.01.2014	31.12.2014	O1	3 941	2 014
267		01.01.2014	31.12.2014	O2	3 941	2 014
268		01.01.2014	31.12.2014	O3	1 462	0
269		01.01.2015	31.12.2021	O1	3 869	1 942
270		01.01.2015	31.12.2021	O2	3 869	1 942
271	01.01.2015	31.12.2021	O3	1 397	0	

(1.5.1) Stávající výrobní elektrárny se pro účely bodu (1.5) rozumí výrobní elektrárny uvedené 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.

(1.6) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro spalování bioplynu, skládkového plynu, kalového plynu a důlního plynu z uzavřených dolů

	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
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	3 446	1 518
301	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z čistírny odpadních vod	-	31.12.2003	-	-	3 827	1 899
302		01.01.2004	31.12.2005	-	-	3 694	1 766
303		01.01.2010	31.12.2012	-	-	3 291	1 363
304		01.01.2013	31.12.2013	-	-	2 417	489
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.6.1)	01.01.2012	31.12.2012	-	-	3 874	1 946
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.6.1)	01.01.2012	31.12.2012	-	-	4 444	2 516
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	4 444	2 516
324		01.01.2013	31.12.2013	0	550	3 874	1 946
325		01.01.2013	31.12.2013	550	-	3 364*	-
326	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů v sektoru s rizikem nadměrné podpory	01.01.2010	31.12.2010	-	-	1 980	52
327	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů v sektoru s rizikem nadměrné podpory	01.01.2012	31.12.2012			1 741	0

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

(1.6.1) U bioplynových stanic využívajících biomasu a proces využití anaerobní fermentace uvedených do provozu od 01.01.2012 do 31.12.2012 je podmínkou pro poskytnutí výše podpory podle bodu (1.6) 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.

(1.7) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro větrné elektrárny

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do		
a		b	c	d	e
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	4 697	3 198
401		01.01.2004	31.12.2004	4 243	2 743
402		01.01.2005	31.12.2005	4 038	2 538
403		01.01.2006	31.12.2006	3 685	2 186
404		01.01.2007	31.12.2007	3 622	2 122
405		01.01.2008	31.12.2008	3 533	2 034
406		01.01.2009	31.12.2009	3 222	1 723
407		01.01.2010	31.12.2010	3 015	1 516
408		01.01.2011	31.12.2011	2 947	1 448
409		01.01.2012	31.12.2012	2 883	1 384
410		01.01.2013	31.12.2013	2 689	1 190
411		01.01.2014	31.12.2014	2 503	1 004
412		01.01.2015	31.12.2015	2 415	915
413		01.01.2016	31.12.2016	2 307	807
414		01.01.2017	31.12.2017	2 262	762
415		01.01.2018	31.12.2018	2 217	718
416		01.01.2019	31.12.2019	2 173	674
417		01.01.2020	31.12.2020	2 131	631
418		01.01.2021	31.12.2021	2 089	590
419	Větrná elektrárna v sektoru s rizikem nadměrné podpory	01.01.2011	31.12.2011	2 762	1 263

(1.7.1) U větrných elektráren uvedených do provozu od 01.01.2005 do 31.12.2021 se výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1.7) uplatňují pouze pro nově zřizované výroby elektřiny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší více než dva roky.

(1.8) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření

ř./sl.	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)		
a		b	c	d	e	f	g
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	9 222	8 258
502		01.01.2008	31.12.2008	-	-	18 876	17 912
503		01.01.2009	31.12.2009	0	30	17 710	16 746
504		01.01.2009	31.12.2009	30	-	17 579	16 615
505		01.01.2010	31.12.2010	0	30	16 495	15 531
506		01.01.2010	31.12.2010	30	-	16 362	15 398
507		01.01.2011	31.12.2011	0	30	9 896	8 932
508		01.01.2011	31.12.2011	30	100	7 788	6 825
509		01.01.2011	31.12.2011	100	-	7 257	6 293
510		01.01.2012	31.12.2012	0	30	7 969	7 006
511		01.01.2013	30.06.2013	0	5	4 325	3 361
512		01.01.2013	30.06.2013	5	30	3 590	2 627
513		01.07.2013	31.12.2013	0	5	3 791	2 827
514		01.07.2013	31.12.2013	5	30	3 085	2 121

(1.9) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající vodní energii, energii ze spalování biomasy, energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z čistírny odpadních vod	150
Výroba elektřiny využívající větrnou energii	250

(2) Pro elektřinu vyrobenou využíváním druhotných zdrojů platí následující roční zelené bonusy na elektřinu

(2.1) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů)

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	
a		b	c	d
648	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny z otevřeného dolu	-	31.12.2021	142
649	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z otevřeného dolu	01.01.2013	31.12.2021	0
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny z uzavřeného dolu	-	31.12.2021	292
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z uzavřeného dolu	01.01.2013	31.12.2021	0

(2.1.1) Spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny se rozumí spalování důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů) ve výrobních zdrojích elektřiny, ve kterých došlo k využívání důlního plynu před 01.01.2013 a které současně neuplatňují podporu na elektřinu podle bodu (1.6).

(2.2) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu, ostatních druhotných zdrojů a při využití odpadního tepla⁴

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	
a		b	c	d
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2012	0
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2012	0
656	Výroba elektřiny při využití odpadního tepla	01.01.2013	31.12.2021	0

(2.2.1) Ostatními druhotnými zdroji se rozumí veškeré druhotné zdroje s výjimkou důlního plynu a biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu.

⁴ Článek 2 odst. 9 Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

(3) Pro elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „elektřina z KVET“) platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky

(3.1) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW_e včetně

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW _e]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
	a	b	c	d	e	f	g
730	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny využívající neobnovitelný zdroj nebo druhotný zdroj	-	31.12.2021	0	200	3 000	401
731		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	78
732		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	0
733	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1) cenového rozhodnutí nebo spalující komunální odpad	-	31.12.2015	0	5 000	8 400	0
734	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující samostatně zemní plyn nebo LPG nebo důlní plyn nepodporovaný podle bodu (2.1) cenového rozhodnutí nebo obnovitelný zdroj energie nepodporovaný podle bodu (1) cenového rozhodnutí	-	31.12.2021	0	200	3 000	856
735		-	31.12.2021	0	200	4 400	326
736		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	533
737		-	31.12.2021	200	1 000	4 400	70
738		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	245
739	-	31.12.2021	1 000	5 000	4 400	0	

(3.1.1) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.1) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin výroby kogenerační jednotky vykázaných podle jiného právního předpisu⁵ v daném kalendářním roce a současně maximální počet provozních hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVET.

(3.2) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW_e

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		ÚPE** kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
	a	b	c	d	e	f	g	h
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2015	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2015	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2015	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2015	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	01.01.2013	31.12.2015	15	-	45	-	200

*V případě elektřiny z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny datum ukončení rekonstrukce.

**Úspora primární energie.

(3.2.1) Pro účely podpory podle bodu (3.2) řádku 750 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MW_e (v rámci výroby nad 5 MW_e) za elektřinu z KVET považuje elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie.

⁵ Vyhláška č. 166/2022 Sb., o vykazování energie z podporovaných zdrojů.

(3.2.2) Rekonstruovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.2) rozumí stávající výrobní elektřina, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena od 01.01.2013 do 31.12.2015 rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny s investicí do všech hlavních částí výrobní elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokou účinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami.

(3.3) Pokud je v rámci jedné výrobní elektřiny vyrábějící elektřinu z KVET uplatňována různá výše zeleného bonusu na elektřinu z KVET na jednotlivých kogeneračních jednotkách podle zvoleného počtu provozních hodin podle bodu (3.1), nebo podle úspory primární energie ve vazbě na celkovou účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.2), postupuje se podle bodů (1.2) a (1.3) obdobně.

ČÁST DRUHÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla uvedené do provozu do 31.12.2021

(4) Pro podporu tepla platí následující roční zelené bonusy na teplo

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW _e]		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f
801	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	01.01.2016	31.12.2021	0	500	409
802	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	01.01.2016	31.12.2021	0	500	409

ČÁST TŘETÍ: Referenční výkupní ceny na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie pro výroby uvedené do provozu nebo modernizované od 01.01.2022

(5) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro větrné elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby/zdroje do provozu		Referenční výkupní ceny výroby/zdroje [Kč/MWh]
		od	do	
ř./sl.	a	b	c	d
2000	Větrná elektrárna s výkonem nižším než 6 MW _e nebo složená nejvýše ze 6 zdrojů	01.01.2022	31.12.2022	2 522
2001		01.01.2023	31.12.2023	2 472
2002	Větrná elektrárna s výkonem nižším než 6 MW _e *	01.01.2024	31.12.2024	2 712

*Větrná elektrárna s výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW musí být provozovaná výrobcem, který je mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje.

(6) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro malé vodní elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby/zdroje do provozu/provedení modernizace výroby/zdroje		Instalovaný výkon výroby/zdroje [kW _e]		Referenční výkupní ceny výroby/zdroje [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f
3000	Malá vodní elektrárna	01.01.2022	31.12.2022	0	999	3 928
3001		01.01.2023	31.12.2023			3 851
3002		01.01.2024	31.12.2024			4 534
3101	Modernizovaná malá vodní elektrárna	01.01.2023	31.12.2023	0	999	2 186
3102		01.01.2024	31.12.2024			2 573

(7) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro spalování bioplynu, kalového a skládkového plynu

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby/zdroje do provozu/provedení modernizace výroby/zdroje		Instalovaný výkon výroby/zdroje [kW _e]		Referenční výkupní ceny výroby [Kč/MWh]	Referenční výkupní ceny zdroje [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
4000	Výrobní elektřiny spalující kalový plyn	01.01.2022	31.12.2023	0	999	2 359	1 411
4001		01.01.2024	31.12.2024	0	999	2 536	1 522
4101	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující kalový plyn	01.01.2024	31.12.2024	0	999	2 392	1 435
4301	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující skládkový plyn	01.01.2024	31.12.2024	0	999	2 392	1 435
5101	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	01.01.2024	31.12.2024	0	999	3 703	2 222

(8) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro výrobní elektřiny z biomasy

	Podporovaný druh energie	Datum provedení modernizace výrobní/zdroje		Instalovaný výkon výrobní/zdroje [kW _e]		Kategorie biomasy a proces využití	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	h
6001	Modernizovaná výrobní elektřiny využívající biomasu	01.01.2024	31.12.2024	0	999	O1	4 538	2 723
6101		01.01.2024	31.12.2024	0	999	O2	4 538	2 723
6201		01.01.2024	31.12.2024	0	999	O3	2 112	1 267

ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobný teplo uvedené do provozu od 01.01.2022

(9) Zelené bonusy na teplo pro nové výrobný teplo využívající biomasu

ř./sl.	Podporovaný druh energie a	Datum uvedení výrobný do provozu		Instalovaný výkon výrobný [kW _i]		Kategorie biomasy a proces využití f	Zelené bonusy [Kč/GJ] g
		od b	do c	od d	do (včetně) e		
10001	Výrobna tepla - teplárna* využívající biomasu	01.01.2024	31.12.2024	200	-	O1	194
10051		01.01.2024	31.12.2024			O2	194
10101		01.01.2024	31.12.2024			O3	0
10151		01.01.2024	31.12.2024			KO**	0
10201	Výrobna tepla - výtopna využívající biomasu	01.01.2024	31.12.2024	200	-	O1	46
10251		01.01.2024	31.12.2024			O2	46
10301		01.01.2024	31.12.2024			O3	0
10351		01.01.2024	31.12.2024			KO**	0

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

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

ČÁST PÁTÁ: Zelené bonusy na biometan pro výrobný biometanu uvedené do provozu od 01.01.2023

(10) Zelené bonusy na biometan pro výrobný biometanu

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobný do provozu		Zelené bonusy**** [Kč/MWh]
		od	do	
ř./sl.	a	b	c	d
4401	Výrobna biometanu ze skládkového nebo kalového plynu	01.01.2024	31.12.2024	169
5201	Výrobna biometanu z bioplynu z bioplynové stanice (nová*)	01.01.2024	31.12.2024	1 525
5301	Výrobna biometanu z bioplynu z bioplynové stanice (konverze**, čištění***)	01.01.2024	31.12.2024	1 304

*Výrobna biometanu, která zahrnuje zařízení na výrobu bioplynu a jeho úpravu na biometan, jejíž veškeré technologické celky jsou ke dni uvedení do provozu mladší 5 let (nová).

**Výrobna biometanu, která zahrnuje zařízení na výrobu bioplynu a jeho úpravu na biometan a která vznikla úpravou výrobní elektřiny nebo tepla, přičemž v ní není možný souběh s jinou podporou podle zákona (konverze).

***Výrobna biometanu, která zahrnuje zařízení jen pro úpravu bioplynu na biometan (čištění).

****Pro stanovení výše zeleného bonusu pro rok 2025 je výše referenční ceny pro výrobný biometanu uvedené do provozu v roce 2024 využívající energii ze skládkového nebo kalového plynu ve výši 1 122 Kč/MWh, z bioplynu z bioplynové stanice (nové) ve výši 2 478 Kč/MWh a bioplynu z bioplynové stanice (konverze, čištění) ve výši 2 258 Kč/MWh.

ČÁST ŠESTÁ: Zelené bonusy pro elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „elektřina z KVET“) pro výrobní elektřiny z KVET uvedené do provozu nebo modernizované od 01.01.2023

(11) Zelené bonusy pro elektřinu z KVET

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní/zdroje do provozu/ provedení modernizace výrobní/zdroje		Instalovaný výkon výrobní/zdroje [kW _e]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy výrobní/zdroje [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
11000	Výrobní elektřina z KVET	01.01.2023	31.12.2023	0	50	6 000	1 250
11100		01.01.2023	31.12.2023	50	200	3 300	1 144
11200		01.01.2023	31.12.2023	200	999	3 300	498
11001		01.01.2024	31.12.2024	0	50	6 000	1 603
11101		01.01.2024	31.12.2024	50	200	3 300	1 327
11201		01.01.2024	31.12.2024	200	999	3 300	667
11301	Modernizovaná výrobní elektřina z KVET	01.01.2024	31.12.2024	0	50	6 000	1 282
11401		01.01.2024	31.12.2024	50	200	3 300	1 000
11501		01.01.2024	31.12.2024	200	999	3 300	428

(11.1) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.1) se rozumí prvních 6 000/3 300 hodin výroby kogenerační jednotky vykázaných podle jiného právního předpisu⁵ v daném kalendářním roce a současně maximální počet provozních hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVET.

ČÁST SEDMÁ: Závěrečná ustanovení

(12) Zrušovací ustanovení

Zrušují se:

- /** cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2023 ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie,
- /** cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2023 ze dne 28. prosince 2023, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2023 ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie,
- /** cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2024 ze dne 23. srpna 2024, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2023 ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2023.

(13) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2025.

Předseda Rady
Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.