

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 13/2022

- /** Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2022 ze dne 30. září 2022, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie 1



Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2022 ze dne 30. září 2022, 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, § 4 až 6, 6c, 12, 24, 25a, 26 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“), a nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, 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 1. 1. 2022	12
ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla uvedené do provozu od 1. 1. 2022 a pro udržovací podporu tepla	14
ČÁST PÁTÁ: Závěrečná ustanovení	15

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 výrobu elektřiny 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		
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	-	31.12.2004	2 377	0
101		1.1.2005	31.12.2013	3 046	0
102		1.1.2014	31.12.2014	2 986	0
103		1.1.2015	31.12.2015	2 927	0
104		1.1.2016	31.12.2016	2 870	0
105		1.1.2017	31.12.2017	2 493	0
106		1.1.2018	31.12.2018	2 444	0
107		1.1.2019	31.12.2019	2 396	0
108		1.1.2020	31.12.2020	2 349	0
109		1.1.2021	31.12.2021	2 303	0
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	3 046	0
111		1.1.2014	31.12.2014	2 986	0
112		1.1.2015	31.12.2015	2 927	0
113		1.1.2016	31.12.2016	2 870	0
114		1.1.2017	31.12.2017	2 493	0
115		1.1.2018	31.12.2018	2 444	0
116		1.1.2019	31.12.2019	2 396	0
117		1.1.2020	31.12.2020	2 349	0
118		1.1.2021	31.12.2021	2 303	0
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	3 384	0
121		1.1.2008	31.12.2009	3 582	0
122		1.1.2010	31.12.2010	3 892	246
123		1.1.2011	31.12.2011	3 806	160
124		1.1.2012	31.12.2012	3 966	320
125		1.1.2013	31.12.2013	3 938	292
126		1.1.2014	31.12.2014	3 861	215
127		1.1.2015	31.12.2015	3 785	139
128		1.1.2016	31.12.2016	3 525	0
129		1.1.2017	31.12.2017	3 087	0
130		1.1.2018	31.12.2018	3 026	0
131		1.1.2019	31.12.2019	2 967	0
132		1.1.2020	31.12.2020	2 909	0
133		1.1.2021	31.12.2021	2 852	0

(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. srpna 2002 do 31. prosince 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 elektřinami. 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 1. ledna 1995 do 31. prosince 2021 připojena výrobní elektřiny 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 elektřiny 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	1.1.2016	31.12.2021	-	-	0
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	0
241		-	31.12.2007	O2	3 200	0
242		-	31.12.2007	O3	2 530	0
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních elektřinách	-	31.12.2012	O1	2 830	0
244		-	31.12.2012	O2	2 130	0
245		-	31.12.2012	O3	1 460	0
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřinách nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	341
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	0
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	0
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	0
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	0
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	0
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	0
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	0
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	0
269		1.1.2015	31.12.2021	O1	3 263	0
270		1.1.2015	31.12.2021	O2	2 251	0
271	1.1.2015	31.12.2021	O3	1 245	0	

(1.5.1) Stávající výrobní elektřiny se pro účely bodu (1.5) rozumí výrobní elektřiny uvedené do provozu do 31. prosince 2012, u které byla do 31. prosince 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

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)		
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	3 446	0
301	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	-	3 827	0
302		1.1.2004	31.12.2005	-	-	3 694	0
303		1.1.2008	31.12.2012	-	-	3 291	0
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	2 417	0
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nespĺňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.6.1)	1.1.2012	31.12.2012	-	-	3 550	0
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.6.1)	1.1.2012	31.12.2012	-	-	4 120	0
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	4 120	0
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	3 550	0
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	3040*	-

*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 1. ledna 2012 do 31. prosince 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	4 515	868
401		1.1.2004	31.12.2004	4 078	432
402		1.1.2005	31.12.2005	3 881	235
403		1.1.2006	31.12.2006	3 542	0
404		1.1.2007	31.12.2007	3 481	0
405		1.1.2008	31.12.2008	3 396	0
406		1.1.2009	31.12.2009	3 097	0
407		1.1.2010	31.12.2010	2 898	0
408		1.1.2011	31.12.2011	2 833	0
409		1.1.2012	31.12.2012	2 771	0
410		1.1.2013	31.12.2013	2 585	0
411		1.1.2014	31.12.2014	2 406	0
412		1.1.2015	31.12.2015	2 321	0
413		1.1.2016	31.12.2016	2 217	0
414		1.1.2017	31.12.2017	2 174	0
415		1.1.2018	31.12.2018	2 131	0
416		1.1.2019	31.12.2019	2 089	0
417		1.1.2020	31.12.2020	2 048	0
418		1.1.2021	31.12.2021	2 008	0

(1.7.1) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 do 31. prosince 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	-	-	8 864	4 990
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	18 143	14 269
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	17 022	13 148
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	16 896	13 022
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	15 854	11 980
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	15 727	11 853
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	9 512	5 638
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	7 486	3 612
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 975	3 101
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	7 660	3 786
511		1.1.2013	30.06.2013	0	5	4 157	283
512		1.1.2013	30.06.2013	5	30	3 451	0
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 644	0
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 965	0

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

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající vodní energii	150
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	150
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	150
Výroba elektřiny využívající větrnou energii	300
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření	350

(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	
648	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny z otevřeného dolu	-	31.12.2021	0
649	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z otevřeného dolu	1.1.2013	31.12.2021	0
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny z uzavřeného dolu	-	31.12.2021	0
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z uzavřeného dolu	1.1.2013	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 1. 1. 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	
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	1.1.2013	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 KVET platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky

(3.1) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „elektřina z KVET“) pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW_e včetně.

ř./sl.	a	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)		
730	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně	-	31.12.2021	0	200	3 000	0
731	elektřiny využívající neobnovitelný zdroj nebo druhotný zdroj	-	31.12.2021	200	1 000	3 000	0
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	-	31.12.2021	0	200	3 000	0
735	nepodporovaný podle bodu (2.1) cenového rozhodnutí nebo obnovitelný zdroj energie nepodporovaný podle bodu (1) cenového rozhodnutí	-	31.12.2021	0	200	4 400	0
736		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	0
737		-	31.12.2021	200	1 000	4 400	0
738		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	0
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.	a	Datum uvedení výroby do provozu*		ÚPE** kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2021	10	15	-	-	0
751		-	31.12.2021	15	-	-	45	0
752		-	31.12.2021	15	-	45	75	0
753		-	31.12.2021	15	-	75	-	0
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2021	15	-	45	-	0

*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.

(3.2.2) Rekonstruovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.2) rozumí stávající výrobní elektřiny, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena od 1. ledna 2013

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

do 31. prosince 2021 rekonstrukce nebo modernizace zařízení výroby elektřiny s investicí do všech hlavních částí výroby elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobkami elektřiny.

(3.3) Pokud je v rámci jedné výroby 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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW _e]		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)	
801	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2021	0	500	0
802	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2021	0	500	0

ČÁST TŘETÍ: Referenční výkupní ceny na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie pro výroby uvedené do provozu nebo modernizované od 1. 1. 2022

(5) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro větrné elektrárny

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby/zdroje do provozu		Referenční výkupní ceny výroby/zdroje [Kč/MWh]
		od	do	
2000	Větrná elektrárna s výkonem nižším než 6 MW _e nebo složená nejvýše ze 6 zdrojů	01.01.2022	31.12.2022	2 424
2001		01.01.2023	31.12.2023	2 376

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

ř./sl.	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)	
3000	Malá vodní elektrárna	01.01.2022	31.12.2022	0	999	3 775
3001		01.01.2023	31.12.2023			3 701
3100	Modernizovaná malá vodní elektrárna	01.01.2022	31.12.2022	0	999	2 143
3101		01.01.2023	31.12.2023			2 101

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

ř./sl.	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)		
4000	Výrobna elektřiny spalující kalový plyn	01.01.2022	31.12.2023	0	999	2 351	1 411
4100	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující kalový plyn	01.01.2022	31.12.2023	0	999	2 197	1 318
4300	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující skládkový plyn	01.01.2022	31.12.2023	0	999	2 197	1 318
5100	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	01.01.2022	31.12.2023	0	999	2 500	1 500

(8) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro výrobu 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
6000	Modernizovaná	01.01.2022	31.12.2023	0	999	O1	2 233	1 340
6100	výrobní	01.01.2022	31.12.2023	0	999	O2	1 475	885
6200	elektřiny využívající biomasu	01.01.2022	31.12.2023	0	999	O3	262	157

ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní teplo uvedené do provozu od 1. 1. 2022 a pro udržovací podporu tepla

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW _i]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)		
a	b	c	d	e	f	g	
7000	Výrobní teplo - teplárna	01.01.2022	31.12.2023	200	-	O1	0
7100	využívající biomasu do 20 MW _t	01.01.2022	31.12.2023			O2	0
7200	příkonu	01.01.2022	31.12.2023			O3	0
7300	Výrobní teplo - výtopna	01.01.2022	31.12.2023	200	-	O1	0
7400	využívající biomasu do 20 MW _t	01.01.2022	31.12.2023			O2	0
7500	příkonu	01.01.2022	31.12.2023			O3	0

(9.1) Zelený bonus pro teplárnu se uplatní pouze pro výrobní teplo, ve kterých je podíl instalovaného elektrického výkonu vůči instalovanému tepelnému výkonu v souladu s udělenou licencí 0,3 a vyšší. V případě nižšího podílu lze uplatnit pouze zelený bonus na výtopnu.

(10) Zelené bonusy na teplo pro nové výrobní teplo využívající bioplyn

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW _e]		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)	
a	b	c	d	e	f	
5000	Výrobní teplo spalující bioplyn v bioplynové stanici	01.01.2022	31.12.2023	0	500	0

(11) Zelené bonusy na teplo pro udržení výroben tepla v provozu

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Udržovací podpora na výrobu tepla		Instalovaný výkon výrobní [kW _i]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)		
a	b	c	d	e	f	g	
8300	Výrobní teplo využívající biomasu do 20 MW _t příkonu	01.01.2023	31.12.2023	200	-	O1, S1, P1	121
8400		01.01.2023	31.12.2023	200	-	O2, S2, P2	61
8500		01.01.2023	31.12.2023	200	-	O3, S3, P3	0
8600	Výrobní teplo využívající biomasu nad 20 MW _t příkonu	01.01.2023	31.12.2023	200	-	O1, S1, P1	0
8700		01.01.2023	31.12.2023	200	-	O2, S2, P2	0
8800		01.01.2023	31.12.2023	200	-	O3, S3, P3	0
9100	Výrobní teplo využívající geotermální energii	01.01.2023	31.12.2023	200	-	-	0

ČÁST PÁTÁ: Závěrečná ustanovení

(12) Zrušovací ustanovení

Zrušují se:

- /** Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2021 ze dne 29. září 2021, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.
- /** Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2022 ze dne 20. července 2022, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2021 ze dne 29. září 2021, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

(13) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2023.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.

Vladimír Černý

odborný rada

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 30. 09. 2022



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

www.eru.cz/erv

© 2022

Energetický regulační úřad