



Sbírka zákonů a mezinárodních smluv

ČESKÁ REPUBLIKA

Zpřístupněna dne 9. prosince 2024

Vyhláška č. 371/2024 Sb.

**Vyhláška, kterou se mění vyhláška 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 vyhlášky č. 275/2023 Sb.**

371

VYHLÁŠKA

ze dne 3. prosince 2024,

**kteřou se mění vyhláška 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 vyhlášky č. 275/2023 Sb.**

Energetický regulační úřad stanoví podle § 53 odst. 2 písm. a), b) a l) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb.:

Čl. I

Vyhláška 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 vyhlášky č. 275/2023 Sb., se mění takto:

1. V § 4 se číslo „6,12“ nahrazuje číslem „6,21“.

2. V příloze č. 1 tabulka č. 1 včetně nadpisu zní:

„Tabulka č. 1 - Technicko-ekonomické parametry pro stanovení referenční výkupní ceny a zeleného bonusu pro výrobní elektriny, tepla a biometanu a doby jejich životnosti

ř./sl.	Výrobní / instalovaný výkon	Stav ¹	Doba životnosti		Doba ročního využití instalovaného výkonu		Měrné investiční náklady		Náklady na pořízení paliva	
			roky/hod.	c	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka
	a	b		d	e	f	g	h	i	
1	Malá vodní elektrárna nižší než 1 MWe	Nová	20 let	4 000	kWh _h /kW _e	204 800	Kč/kW _e	X	X	
2		Modernizovaná	20 let	4 000	kWh _h /kW _e	102 400	Kč/kW _e	X	X	
3	Větrná elektrárna nižší než 6 MWe	Nová	20 let	2 250	kWh _h /kW _e	58 700	Kč/kW _e	X	X	
4		Modernizovaná	20 let	2 250	kWh _h /kW _e	55 400	Kč/kW _e	X	X	
5	Biomasa – elektrárna nižší než 1 MWe	Modernizovaná	20 let	5 000	kWh _h /kW _e	108 500	Kč/kW _e	kategorie biomasy	Kč/GJ	
6		Nová	20 let	3 000	kWh _h /kW _t	36 500	Kč/kW _t	1, 2 – 210 3 – 50	Kč/GJ	
7	Biomasa výtopna – teplo nad 200 kW _t	Nová	20 let	3 000	kWh _h /kW _t	21 900	Kč/kW _t	ZEVO ⁶ – 0	Kč/GJ	
8		Modernizovaná	20 let	7 500	kWh _h /kW _e	85 000	Kč/kW _e	4,1	Kč/Nm ³ bpl	
9	Skládkový plyn / Kalový plyn – elektrárna nižší než 1 MWe	Nová	15 let	5 500	kWh _h /kW _e	44 400	Kč/kW _e	0,5* \bar{X} ²	Kč/kWh	
10		Modernizovaná	15 let	5 500	kWh _h /kW _e	36 400	Kč/kW _e	0,5* \bar{X} ²	Kč/kWh	
11	Biometan – bioplyn z BPS ⁴ bez omezení	Nová	20 let	8 000	hod.	365 300	Kč/Nm ³ bpl	3,5	Kč/Nm ³ bpl	
12		Konverze, čištění ⁷	20 let	8 000	hod.	260 100	Kč/Nm ³ bpl	3,5	Kč/Nm ³ bpl	
13	Biometan – skládkový plyn / kalový plyn bez omezení	Nová, konverze, čištění	20 let	8 000	hod.	152 800	Kč/Nm ³ bpl	0,5*5,2* \bar{X} ²	Kč/Nm ³ bpl	

14	Důlní plyn (činný) – elektřina bez omezení	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh _h /kW _e	36 400	Kč/kW _e	$0,5 \cdot \bar{X}^2$	Kč/kWh
15	Důlní plyn (uzavřený) – elektřina bez omezení	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh _h /kW _e	36 400	Kč/kW _e	$1,0 \cdot \bar{X}^2$	Kč/kWh
16	KVE ^{T5} – elektřina do 50 kW _e včetně	Nová	15 let	6 000	kWh _h /kW _e	90 000	Kč/kW _e	ZP _{centa} ³	Kč/kWh
17		Modernizovaná	15 let	6 000	kWh _h /kW _e	72 000	Kč/kW _e	ZP _{centa} ³	Kč/kWh
18	KVE ^{T5} – elektřina nad 50 kW _e a současně do 200 kW _e včetně	Nová	15 let	3 300	kWh _h /kW _e	60 000	Kč/kW _e	ZP _{centa} ³	Kč/kWh
19		Modernizovaná	15 let	3 300	kWh _h /kW _e	48 000	Kč/kW _e	ZP _{centa} ³	Kč/kWh
20	KVE ^{T5} – elektřina nad 200 kW _e a současně nižší než 1 MW _e	Nová	15 let	3 300	kWh _h /kW _e	40 000	Kč/kW _e	ZP _{centa} ³	Kč/kWh
21		Modernizovaná	15 let	3 300	kWh _h /kW _e	32 000	Kč/kW _e	ZP _{centa} ³	Kč/kWh

64

3. V příloze č. 1 vysvětlivce č. 1 pod tabulkou č. 1 se číslo „2024“ nahrazuje číslem „2025“.
4. Příloha č. 3 včetně poznámky pod čarou č. 2 zní:

„Příloha č. 3

Způsob tvorby ekvivalentní ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla při využití geotermální energie

Ekvivalentní cena tepla se odvozuje od referenční ceny tepla vyráběného v kotli na zemní plyn s instalovaným výkonem 1 MWt. Cena je stanovena jako součet nákladů na palivo, provozních nákladů, investičních nákladů a přiměřeného zisku podle vzorce

$$ECTE = \frac{ZP_{cena}}{\frac{\eta_{PK}}{3,6}} + OÚ + \frac{INV_{PK}}{DŽ * RVT} + \frac{INV_{PK} * ROA}{RVT},$$

kde

ECTE [Kč/GJ] je ekvivalentní cena tepla,

ZP_{cena} [Kč/MWh] je cena zemního plynu (ve výhřevnosti) podle vzorce

$$ZP_{cena} = cena_{regulovaná} + cena_{komodity},$$

kde

cena_{regulovaná} [Kč/MWh] je cena související služby v plynárenství stanovená z průměru cen služby distribuční soustavy provozovatelů regionálních distribučních soustav, která zahrnuje i cenu za činnosti operátora trhu včetně poplatku na činnost Úřadu; ceny služby distribuční soustavy jsou stanoveny v souladu s cenovým výměrem Úřadu o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinným v roce, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje,

cena_{komodity} [Kč/MWh] je aritmetický průměr dostupných závěrečných cen (settlement price) produktu EEX-THE Cal-YY za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje, navýšený o 4 EUR/MWh k zohlednění přiměřených prodejních nákladů obchodníka,

η_{PK} [-] je referenční účinnost kotle spalujícího zemní plyn, stanovená podle přímo použitelného předpisu Evropské unie, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla²⁾, ve výši 0,92,

OÚ [Kč/GJ] jsou náklady na opravy a údržbu kotle ve výši 16 Kč/GJ,

INV_{PK} [Kč] je referenční hodnota investice do plynového kotle ve výši 5 500 000 Kč,

DŽ [roky] je doba životnosti kotle stanovená na 15 let,

RVT [GJ] je roční výroba tepla kotle ve výši 11 880 GJ,

ROA [-] je míra výnosnosti stanovená podle cenového výměru Úřadu k cenám tepelné energie účinného v roce, ve kterém se udržovací podpora tepla stanovuje.

²⁾ Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2015/2402 ze dne 12. října 2015, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla za použití směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU a kterým se zrušuje prováděcí rozhodnutí Komise 2011/877/EU, v platném znění.“

Čl. II

Přechodné ustanovení

Pro výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu uvedené do provozu nebo modernizované od 1. ledna 2024 do 31. prosince 2024 se použijí technicko-ekonomické parametry podle vyhlášky č. 79/2022 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2025.

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

ISSN 3029-5092

Vydavatel: Ministerstvo vnitra, Nad Štolou 3, poštovní schránka 21, 170 34 Praha 7 • **Redakce Sbírky zákonů a mezinárodních smluv:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, poštovní schránka 155/SB, 140 21, Praha 4, telefon: 974 817 289, e-mail: sbirka@mvcz.cz • Sazba: Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 1159/4, poštovní schránka 10, 149 00 Praha 11-Chodov • **Právně závazná elektronická verze Sbírky zákonů a mezinárodních smluv je k dispozici na www.e-sbirka.cz** • Tištěnou verzi částky Sbírky zákonů a mezinárodních smluv lze objednat u Tiskárny Ministerstva vnitra, telefon: 974 887 312, e-mail: info@tmv.cz, www.tmv.cz • Předplatné je od 1. 1. 2024 ukončeno.