

**Platné znění vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech s vyznačením
navrhovaných změn**

(s účinností od 1. ledna 2026)

VYHLÁŠKA

č. 79/2022 Sb.

ze dne 29. března 2022

**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. 371/2024 Sb.**

Energetický regulační úřad (dále jen "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. 382/2021 Sb.:

...

§ 2

Technicko-ekonomické parametry

(1) Technicko-ekonomické parametry pro stanovení referenční výkupní ceny a zeleného
 bonusu jednotlivých druhů podporovaných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu
 stanoví příloha č. 1 k této vyhlášce.

(2) Dobou ročního využití instalovaného výkonu se rozumí podíl ročního množství
 podporované elektřiny nebo tepla a instalovaného výkonu výroby elektřiny nebo tepla. V
 případě výroby biometanu se dobou ročního využití rozumí počet hodin čištění bioplynu na
 biometan za kalendářní rok.

(3) Investičními náklady se rozumí náklady na pořízení, instalaci nebo zprovoznění
 výroby elektřiny, tepla a biometanu. Do investičních nákladů se nezahrnují náklady na
 akumulaci a náklady na pořízení pozemku nebo jiné užívací právo k pozemku s výjimkou
 stavby, která je jeho součástí.

(4) Náklady na pořízení paliva ve výrobnách elektřiny využívajících důlní, kalový nebo
 skládkový plyn a ve výrobnách biometanu využívajících kalový nebo skládkový plyn se rozumí
 náklady odvozené od průměrné ceny zemního plynu ~~způsobem uvedeným v příloze č. 1 k této~~
 ~~vyhlášce.~~ 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.

Technicko-ekonomické parametry, doby životnosti výroby elektřiny, tepla a biometanu z podporovaných zdrojů energie

Tabulka č. 1 – Technicko-ekonomické parametry pro stanovení referenční výkupní ceny a zeleného bonusu pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu a doby jejich životnosti

	Výrobní / instalovaný výkon	Stav ¹	Doba životnosti	Doba ročního využití instalovaného výkonu		Měrné investiční náklady		Náklady na pořízení paliva	
			roky/hod.	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka
ř./sl.	a	b	e	d	e	f	g	h	i
1	Malá vodní elektrárna nižší než 1 MWe	Nová	20 let	4 000	kWh _e /kW _e	204 800	Kč/kW _e	X	X
2		Modernizovaná	20 let	4 000	kWh _e /kW _e	102 400	Kč/kW _e	X	X
3	Větrná elektrárna nižší než 6 MWe	Nová	20 let	2 250	kWh _e /kW _e	58 700	Kč/kW _e	X	X
4		Modernizovaná	20 let	2 250	kWh _e /kW _e	55 400	Kč/kW _e	X	X
5	Biomasa – elektřina nižší než 1 MWe	Modernizovaná	20 let	5 000	kWh _e /kW _e	108 500	Kč/kW _e	kategorie biomasy 1, 2 – 210 3 – 50 ZEVO ⁶ – 0	Kč/GJ
6	Biomasa – teplovodní – teplo nad 200 kWt	Nová	20 let	3 000	kWh _t /kW _t	36 500	Kč/kW _t		Kč/GJ
7	Biomasa – výtopna – teplo nad 200 kWt	Nová	20 let	3 000	kWh _t /kW _t	21 900	Kč/kW _t		Kč/GJ
8	Bioplyn (BPS ⁴) – elektřina nižší než 1 MWe	Modernizovaná	20 let	7 500	kWh _e /kW _e	85 000	Kč/kW _e	4,1	Kč/Nm ³ bpl
9	Skládkový plyn / Kalový plyn – elektřina nižší než 1 MWe	Nová	15 let	5 500	kWh _e /kW _e	44 400	Kč/kW _e	0,5 * X ²	Kč/kWh
10		Modernizovaná	15 let	5 500	kWh _e /kW _e	36 400	Kč/kW _e	0,5 * 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 * X ²	Kč/Nm ³ bpl
14	Důlní plyn (činný) – elektřina bez omezení	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh _e /kW _e	36 400	Kč/kW _e	0,5 * X ²	Kč/kWh
15	Důlní plyn (uzavřený) – elektřina bez omezení	Modernizovaná	15 let	8 000	kWh _e /kW _e	36 400	Kč/kW _e	1,0 * X ²	Kč/kWh

16	KVE ⁵ —elektrina do 50 kWe včetně	Nová	15 let	6 000	kWh _e /kW _e	90 000	Kč/kW _e	ZP _{cena} ³	Kč/kWh
17		Modernizovaná	15 let	6 000	kWh _e /kW _e	72 000	Kč/kW _e	ZP _{cena} ³	Kč/kWh
18	KVE ⁵ —elektrina nad 50 kWe a současně do 200 kWe včetně	Nová	15 let	3 300	kWh _e /kW _e	60 000	Kč/kW _e	ZP _{cena} ³	Kč/kWh
19		Modernizovaná	15 let	3 300	kWh _e /kW _e	48 000	Kč/kW _e	ZP _{cena} ³	Kč/kWh
20	KVE ⁵ —elektrina nad 200 kWe a současně nižší než 1 MWe	Nová	15 let	3 300	kWh _e /kW _e	40 000	Kč/kW _e	ZP _{cena} ³	Kč/kWh
21		Modernizovaná	15 let	3 300	kWh _e /kW _e	32 000	Kč/kW _e	ZP _{cena} ³	Kč/kWh

Vysvětlivky:

- ¹— Novou výrobnou se rozumí výroba uvedená do provozu od 1. ledna 2024 (platí i pro konverzi a čištění biometanu). Modernizovanou výrobnou se rozumí výroba, ve které byla provedena modernizace od 1. ledna 2024.
- ²— \bar{X} je cena zemního plynu ve výhřevnosti, která je stanovena pro rok 20YY jako aritmetický průměr závěrečných cen produktu EEX-THE-Cal-YY Evropské energetické burzy (EEX) za období leden až červen v předcházejícím roce (Y-1); ceny jsou převedeny z EUR/MWh na Kč/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny.
- ³— ZP_{cena} je cena zemního plynu ve výhřevnosti, včetně regulovaných plateb, stanovená podle výpočtu uvedeného v příloze č. 3 k této vyhlášce.
- ⁴— Bioplynová stanice.
- ⁵— Vysokoučinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla.
- ⁶— Nová výroba tepla spalující nevytříděný komunální odpad (určeno na biologicky rozložitelnou část).
- ⁷— V případě konverze se jedná o výroby biometanu, které vznikly přestavbou výroben elektřiny (konverze výroben elektřiny na výroby biometanu). V případě čištění se jedná o výroby biometanu zahrnující pouze zařízení na úpravu bioplynu na biometan.

Tabulka č. 2 — Doby životnosti výroben elektřiny s podporou formou aukčního bonusu

	Výrobna	Doba životnosti
		roky
1	Malá vodní elektrárna Větrná elektrárna Biomasa Bioplyn z bioplynové stanice	20
2	Skládkový plyn Kalový plyn Vysokoučinná kombinovaná výroba elektřiny a tepla	15

Technicko-ekonomické parametry, doby životnosti výroben elektřiny, tepla a biometanu z podporovaných zdrojů energie

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

	Výrobní / instalovaný výkon	Stav ¹	Doba životnosti	Doba ročního využití instalovaného výkonu		Měrné investiční náklady		Náklady na pořízení paliva	
			roky	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka	hodnota	jednotka
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g	h	i
1	Malá vodní elektrárna nižší než 1 MWe	Nová	20 let	4 000	kWh _e /kW _e	204 800	Kč/kW _e	X	X
2		Modernizovaná	15let	3 300	kWh _e /kW _e	70 000	Kč/kW _e	X	X
3	Větrná elektrárna od 1 MWe a nižší než 6 MWe	Nová	20 let	2 250	kWh _e /kW _e	58 700	Kč/kW _e	X	X
4	Bioplyn (BPS ²) – elektrárna nižší než 1 MWe	Modernizovaná	15 let	7 300	kWh _e /kW _e	60 000	Kč/kW _e	4,1	Kč/Nm ³ bpl

Vysvětlivky:

- ¹ Novou výrobní se rozumí výrobní uvedená do provozu od 1. ledna 2026. Modernizovanou výrobní se rozumí výrobní, ve které byla provedena modernizace od 1. ledna 2026.
- ² Bioplynová stanice.

Tabulka č. 2 – Doby životnosti výroben energie s podporou formou aukčního bonusu

	Výrobní energie	Doba životnosti
		roky
1	Malá vodní elektrárna Větrná elektrárna	20
2	Výrobní biometanu	15

Výše měrných provozních nákladů na palivo a emisní povolenky

Tabulka — Výše měrných provozních nákladů na palivo

Biomasa	Fosilní paliva	Emisní povolenky
Kategorie 1 — 210 [Kč/GJ] Kategorie 2 — 210 [Kč/GJ] Kategorie 3 — 50 [Kč/GJ]	90 [Kč/GJ]	N_{ep} [Kč/GJ]

Výše měrných provozních nákladů na emisní povolenky se určí podle vzorce

$$N_{ep} = (1 - BAP) * ETS_{cena} * EF_{CO_2}$$

kde:

- N_{ep} [Kč/GJ] je měrný provozní náklad na emisní povolenku,
- BAP [%/100] je průměrná bezplatná alokace povolenek ve výši 10 % pro vytápny a teplárny (z celkového počtu odevzdaných povolenek za kalendářní rok),
- ETS_{cena} [Kč/tCO₂] je cena emisní povolenky na Evropské energetické burze (EEX), která se stanoví jako vážený průměr závěrečných cen (settlement price) produktu EUA Spot za období leden až červen kalendářního roku pro IV. obchodovací období, ve kterém se stanovuje výše provozní podpory, s výjimkou ceny pro rok 2022, která se stanoví jako vážený průměr závěrečných cen pro III. obchodovací období za období leden až duben a IV. obchodovacího období za období leden až červen roku 2021; ceny jsou převedeny z EUR/tCO₂ na Kč/tCO₂ podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny,
- EF_{CO_2} [tCO₂/GJ] je hodnota emisního faktoru 0,1 tCO₂/GJ podle jiného právního předpisu¹⁾.

¹⁾ Vyhláška č. 140/2021 Sb., o energetickém auditu.

Výše měrných provozních nákladů na palivo a emisní povolenky

Tabulka – Výše měrných provozních nákladů na palivo

Biomasa	Fosilní paliva	Emisní povolenky
Kategorie 1 – 190 [Kč/GJ] Kategorie 2 – 190 [Kč/GJ] Kategorie 3 – 60 [Kč/GJ]	90 [Kč/GJ]	N_{ep} [Kč/GJ]

Výše měrných provozních nákladů na emisní povolenky se určí podle vzorce

$$N_{ep} = (1 - BAP) \times ETS_{cena} \times EF_{CO_2},$$

kde

N_{ep} [Kč/GJ] je měrný provozní náklad na emisní povolenku,

BAP [%/100] je průměrná bezplatná alokace povolenek ve výši 10 % pro výtopny a teplárny (z celkového počtu odevzdaných povolenek za kalendářní rok),

ETS_{cena} [Kč/tCO₂] je cena emisní povolenky na Evropské energetické burze (EEX), která se stanoví jako vážený průměr závěrečných cen (settlement price) produktu EUA Spot za období leden až červen kalendářního roku pro IV. obchodovací období, ve kterém se stanovuje výše provozní podpory; ceny jsou převedeny z EUR/tCO₂ na Kč/tCO₂ podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny,

EF_{CO_2} [tCO₂/GJ] je hodnota emisního faktoru 0,1 tCO₂/GJ podle jiného právního předpisu¹⁾.

...

¹⁾ Vyhláška č. 140/2021 Sb., o energetickém auditu.