

Často kladené otázky týkající se EU ETS 1

Jaké jsou výnosy ČR z emisního obchodování a k čemu se využívají?

Výnosy z dražeb povolenek za ČR najdete v této tabulce:

Využití výnosů z EU ETS v ČR (2012-2025)														
Rok	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Výnosy ČR celkem (mld. Kč)	0,34	2,09	1,52	3,03	3,17	5,22	14,93	16,10	18,93	15,40	16,46	18,55	16,57	13,72
Výdaje MŽP (mld. Kč)	0,00	1,90	0,48	1,51	1,59	2,61	1,92	2,38	2,15	1,35	0,45	3,65	2,03	X
Výdaje MPO (mld. Kč)	0,00	0,00	0,26	1,51	1,59	2,61	6,00	6,00	6,00	4,00	4,00	4,00	1,56	X
Výdaje MD (mld. Kč)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,63	X
Výdaje MZe (mld. Kč)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,36	X
Státní rozpočet (ostatní)	0,34	0,19	0,78	0,00	0,00	0,00	7,02	7,72	10,78	10,05	12,01	10,90	0,00	X

Zdroj: MŽP 2026.

Kromě výnosů z dražeb povolenek ČR využívá také Modernizační fond, kam vložila část svých povolenek včetně povolenek z mechanismu solidarity zvýhodňujícího státy s nižším HDP. Údaje o dosavadním čerpání ČR z Modernizačního fondu naleznete v této tabulce:

Tabulka: Čerpání Modernizačního fondu

Název programu	Schválená dotace (v mil Kč)
HEAT	74 934
RES+	20 741
ENERG ETS	7 360
HOUSEnerg	77 659
ENERGov	8 560
SMARTNET	147
TRANSGov	3 882
GREENGAS	842
ENERGCom	481
CELKEM	194 606

Stav k 15. 10. 2025

Zdroj: MŽP 2025.

Na co se můžou využívat výnosy z emisního obchodování?

Výnosy z EU ETS jsou určeny k podpoře opatření na ochranu klimatu – tedy podpoře snižování emisí, výstavby obnovitelných zdrojů energie šetrných ke klimatu, bezemisní dopravy, vhodného nakládání s půdou, zvyšování energetické účinnosti aj. Konkrétně se podle § 7 zákona 383/2012 Sb. výnosy využijí takto:

(4) Výnosy z dražeb povolenek podle odstavců 1 a 2 jsou příjmem Státního fondu životního prostředí s výjimkou výnosů, které odpovídají výdajům

a) nezbytným k pokrytí administrativních nákladů na fungování systému obchodování a příspěvků mezinárodním organizacím v rámci plnění závazků České republiky v oblasti ochrany klimatu a jsou proto příjmem státního rozpočtu, rozpočtové kapitoly Ministerstva životního prostředí, nebo

b) určeným v souladu se schváleným implementačním plánem podle § 12 odst. 10 pro provozní podporu obnovitelných zdrojů energie uvedených do provozu po dni 31. prosince 2024 a pro kompenzace nepřímých nákladů podle § 11, které jsou příjmem státního rozpočtu, rozpočtové kapitoly Ministerstva průmyslu a obchodu.

(5) Nespotřebované výdaje státního rozpočtu podle odstavce 4 se každoročně do 31. prosince převedou do rozpočtu Státního fondu životního prostředí.

(6) Část výnosů z dražeb povolenek podle odstavců 1 a 2, která je příjmem Státního fondu životního prostředí, může být použita pouze k jednomu nebo více z těchto účelů:

a) snížení emisí skleníkových plynů, včetně příspěvku do Globálního fondu pro energetickou účinnost a energii z obnovitelných zdrojů a do Fondu pro přizpůsobení zřízeného na poznaňské konferenci o změně klimatu, na přizpůsobení dopadům změny klimatu a na financování projektů výzkumu a vývoje a demonstračních projektů týkajících se snižování emisí a přizpůsobení změně klimatu, včetně účasti na iniciativách v rámci Evropského strategického plánu pro energetické technologie a evropských technologických platforem,

b) rozvoj obnovitelných zdrojů, sítí pro distribuci elektřiny a technologií, které přispívají k přechodu na bezpečné a udržitelné nízkouhlíkové hospodářství a ke zvýšení energetické účinnosti, včetně výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů od zákazníků a energetických společností,

c) opatření k předcházení odlesňování a podporu ochrany a obnovy rašelinišť, lesů a dalších suchozemských nebo mořských ekosystémů, včetně opatření, která přispívají k jejich ochraně, obnově a lepšímu řízení, zejména pokud jde o chráněné

mořské oblasti, a na zvýšení zalesňování vstřícného vůči biologické rozmanitosti a obnovy zalesnění, a to i v rozvojových zemích, které ratifikují Pařížskou dohodu²⁷⁾, a opatření na převod technologií a snazší přizpůsobení se nepříznivým důsledkům změny klimatu v těchto zemích,

d) zachytávání CO₂ v lesních porostech a půdě,

e) ekologicky bezpečné zachytávání a geologické ukládání CO₂, zejména z elektráren spalujících pevná fosilní paliva a z řady průmyslových odvětví a pododvětví, včetně těch ve třetích zemích, a technologicky inovativní metody pohlcování uhlíku, jako jsou jeho přímé zachycování ze vzduchu a jeho ukládání,

f) investování do přechodu na způsoby dopravy, které významně přispívají k dekarbonizaci tohoto odvětví, včetně rozvoje osobní a nákladní železniční dopravy a autobusových služeb a technologií šetrných ke klimatu, inovativních technologií a infrastruktury a udržitelných alternativních paliv, jako jsou vodík a amoniak vyráběné z obnovitelných zdrojů, a technologií pohonu s nulovými emisemi, a na financování opatření na podporu dekarbonizace letišť v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady o zavádění infrastruktury pro alternativní paliva, a o zrušení směrnice 2014/94/EU a nařízení Evropského parlamentu a Rady o zajištění rovných podmínek pro udržitelnou leteckou dopravu,

g) financování výzkumu a vývoje v oblasti energetické účinnosti a čistých technologií v odvětvích, na něž se vztahuje tento zákon,

h) opatření, jejichž cílem je zlepšit energetickou účinnost, rozšířit soustavy zásobování tepelnou energií a zlepšit tepelnou izolaci budov, podpořit účinné a obnovitelné systémy vytápění a chlazení nebo podpořit renovace budov v souladu s příslušnými koncepčními a strategickými dokumenty podle zákona o hospodaření energií³⁸⁾,

i) poskytování finanční podpory na řešení sociálních aspektů v domácnostech s nižšími a středními příjmy, včetně snížení dopadů daní s nepříznivým účinkem a cíleným snižováním dopadů cel a poplatků za elektřinu z obnovitelných zdrojů,

j) na financování vnitrostátních programů klimatických dividend s prokázaným pozitivním dopadem na životní prostředí, jak je doloženo ve výroční zprávě uvedené v čl. 19 odst. 2 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999,

k) pokrytí administrativních nákladů na řízení systému obchodování,

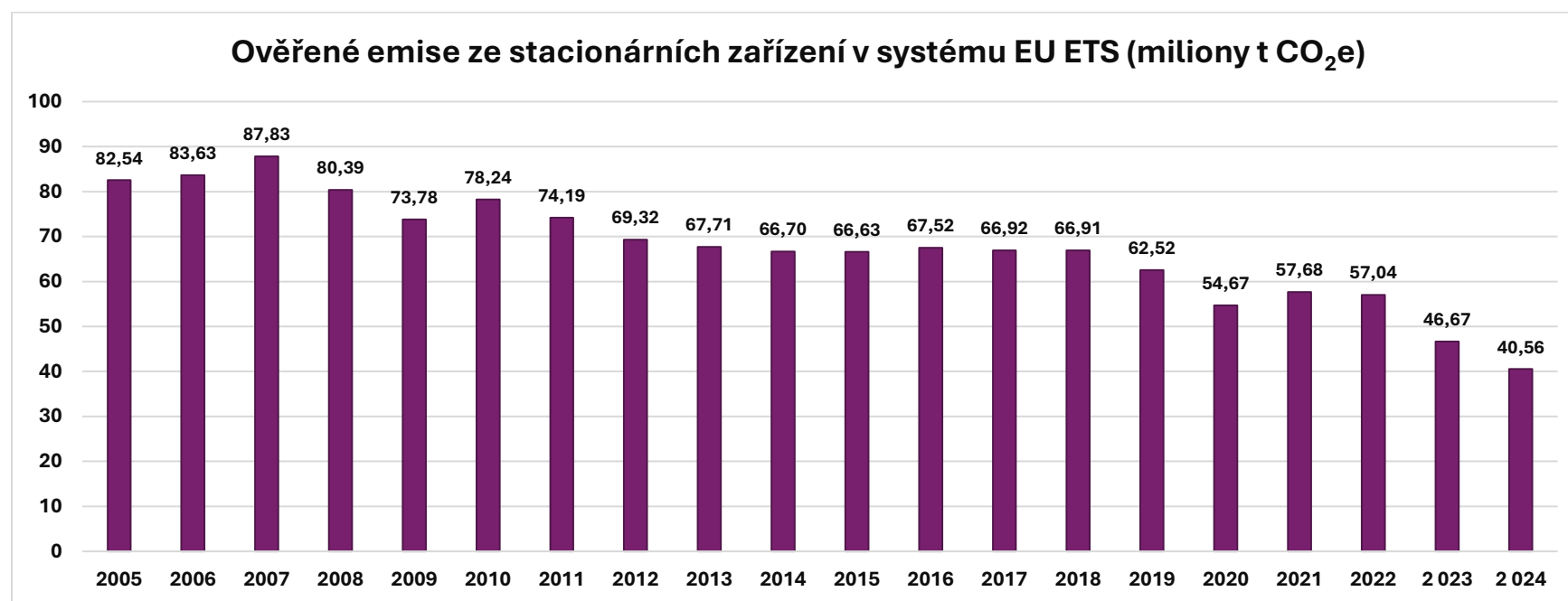
l) financování opatření v oblasti klimatu ve zranitelných třetích zemích, včetně přizpůsobení se dopadům změny klimatu,

m) podpora rozvoje dovedností a přesměrování pracovních sil s cílem přispět ke spravedlivému přechodu na klimaticky neutrální hospodářství, především v regionech nejvíce dotčených přeměnou pracovních míst, a to v úzké spolupráci se sociálními partnery, a na investice do zvyšování kvalifikace a rekvalifikace pracovníků potenciálně postižených tímto přechodem,

n) řešení zbytkového rizika úniku uhlíku v odvětvích podle přílohy I nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2023/956, s podporou transformace a prosazováním jejich dekarbonizace v souladu s pravidly pro státní podporu, nebo

o) kompenzace nepřímých nákladů podle § 11.

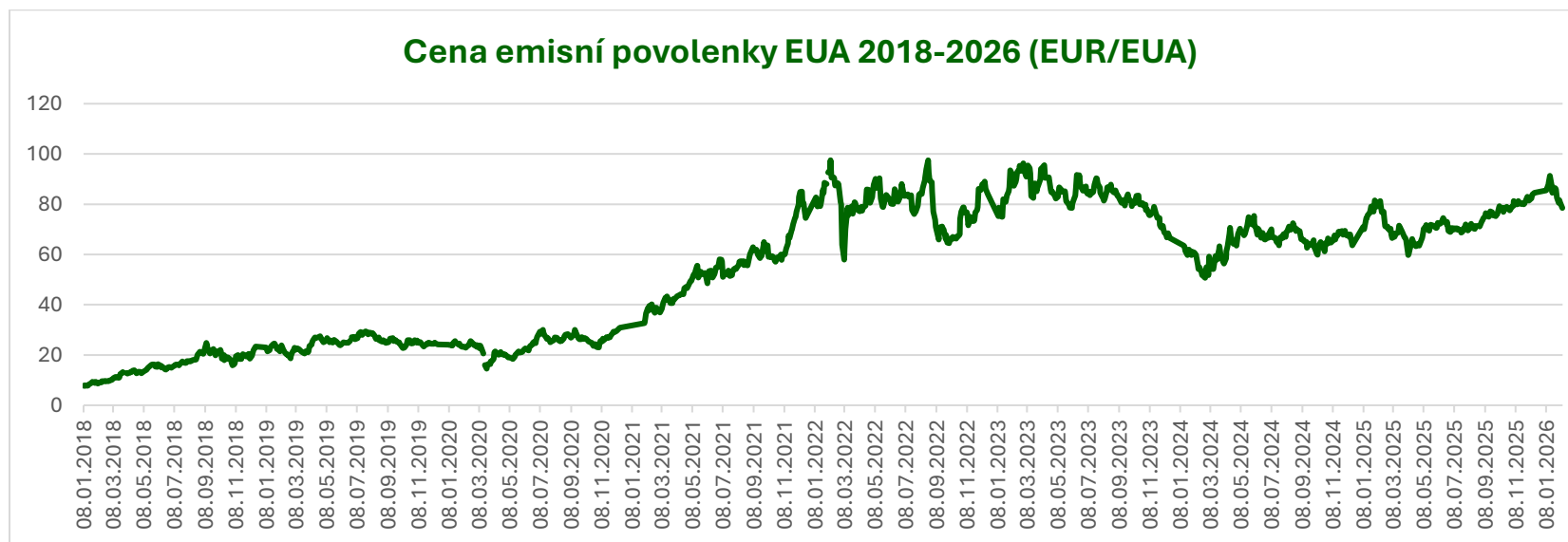
Jaké jsou emise v sektorech zahrnutých v EU ETS 1? Dochází k jejich poklesu?



Zdroj: MŽP 2026.

Jak se vyvíjí cena povolenky?

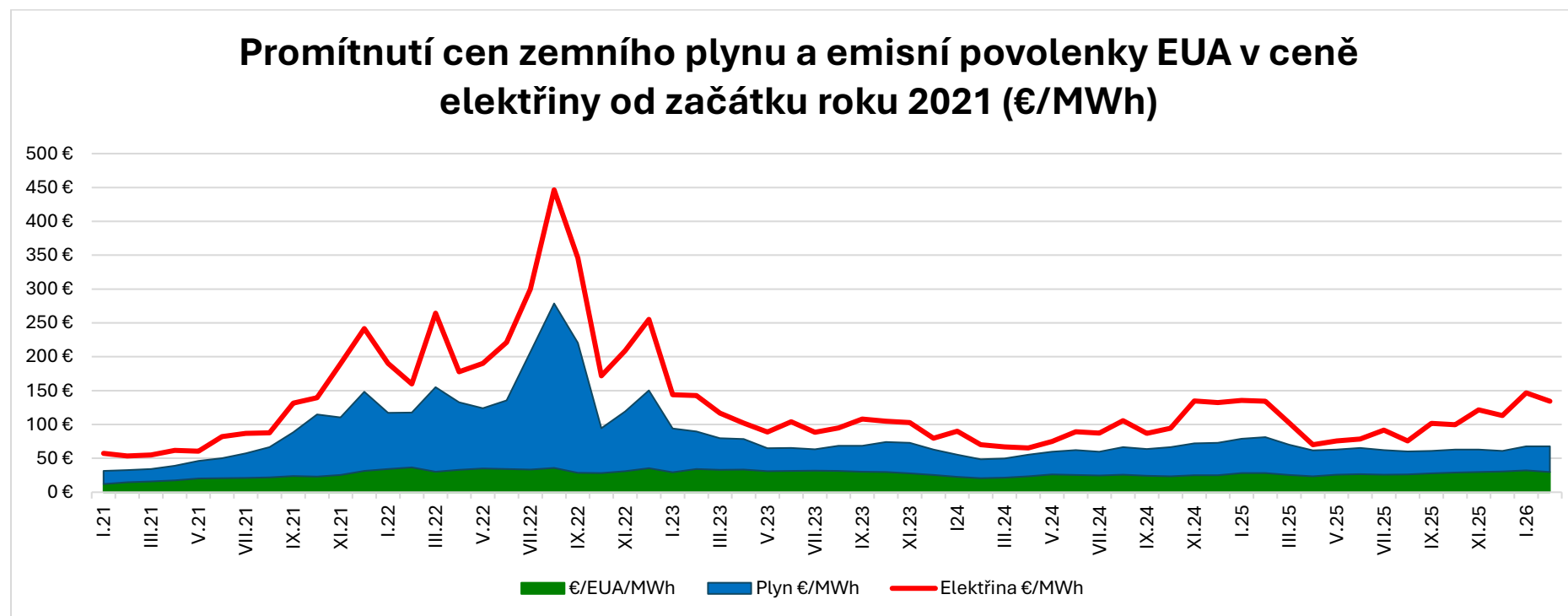
Vývoj ceny emisní povolenky je patrná z grafu.



Zdroj: MŽP 2026.

Jak se cena emisní povolenky promítá do ceny elektřiny?

Podíl ceny povolenky na ceně elektřiny je proměnlivý. Z grafu je zřejmé, že cena elektřiny kopíruje v mnohem větší míře cenu zemního plynu, který se na ní také výrazněji podílí. Cena povolenky se promítá do ceny elektřiny podle toho, jak emisně náročná elektrárna je tzv. závěrná v „merit orderu“. V systému merit order se nejprve zapojí ty elektrárny, které vyrábějí elektřinu nejlevněji (od nejnižších mezních nákladů na výrobu po nejvyšší), a teprve když nestačí levnější zdroje, přidávají se ty dražší, aby se uspokojila poptávka. Graf znázorňuje situaci, kdy závěrnou elektrárnou je plynová elektrárna, což byla situace během energetické krize v letech 2021-2023. V různých bidding zónách v EU ale může být situace různá. Cena povolenky má mj. tu funkci, že vytlačuje emisně nejnáročnější zdroje elektřiny z merit orderu a upřednostňuje čistější zdroje elektřiny. Čím čistější zdroj se stane závěrným v merit orderu, tím méně se povolenka propíše do ceny silové elektřiny (např. závěrná jaderná elektrárna nebo OZE by způsobily, že v silové ceně elektřiny se emisní povolenka neprojeví vůbec).



Zdroj: MŽP 2026.