

Meziroční vyšší cena i spotřeba elektřiny, naopak spotřeba plynu klesla

2. října 2025 – Letos táhne výrobu OZE hlavně výroba fotovoltaických elektráren. Naopak vodní elektrárny díky suchu zažívají v poslední dekádě další bídny rok. Nadále nám roste spotřeba elektřiny. Naposled byl meziroční pokles zaznamenán právě vloni v třetím kvartále. I to se mohlo projevit na ceně elektřiny, která je o 7,6 % vyšší. Naopak se po roce zastavil růst spotřeby plynu a pozorujeme stagnaci či lehký pokles.

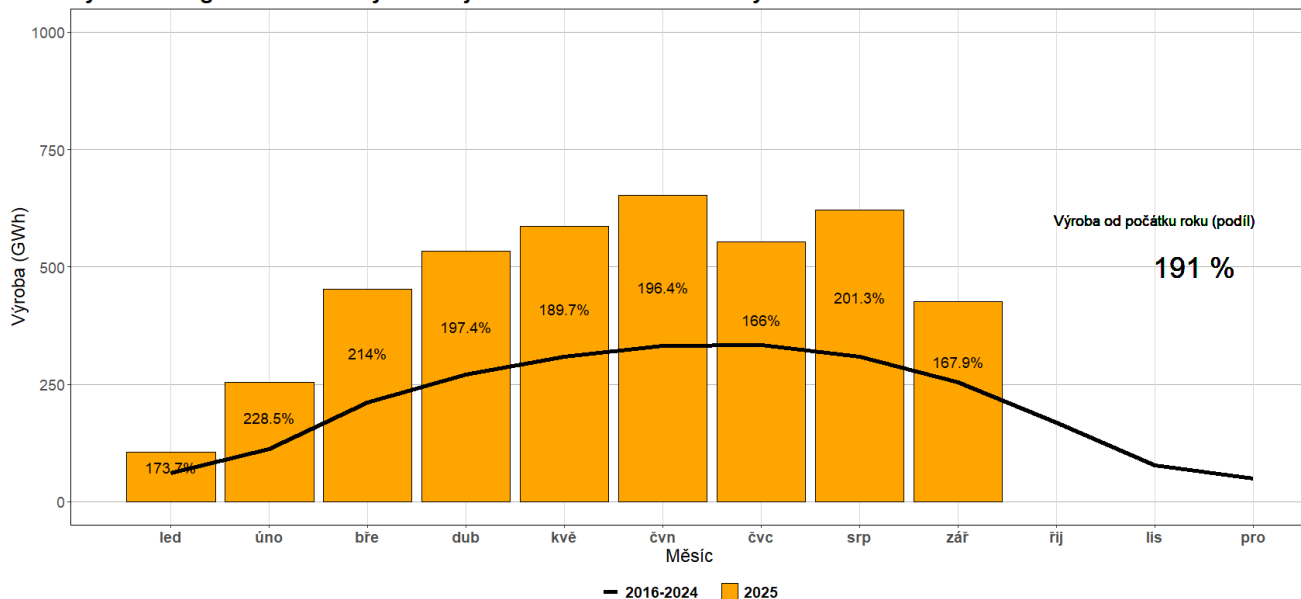
Ve třetím kvartále letošního roku byly teploty vzduchu meziročně výrazně nižší (o 1,2°C). Oproti minulému roku byly všechny měsíce v třetím kvartále chladnější. Od roku 2018 byl pouze chladnější Q3 v roce 2021. Srážkově byl bohatší pouze měsíc září. Červenec byl naopak srážkově průměrný a srpen sušší.

Obnovitelné zdroje: Vodní elektrárny letos dodávají díky suchu výrazně méně elektřiny

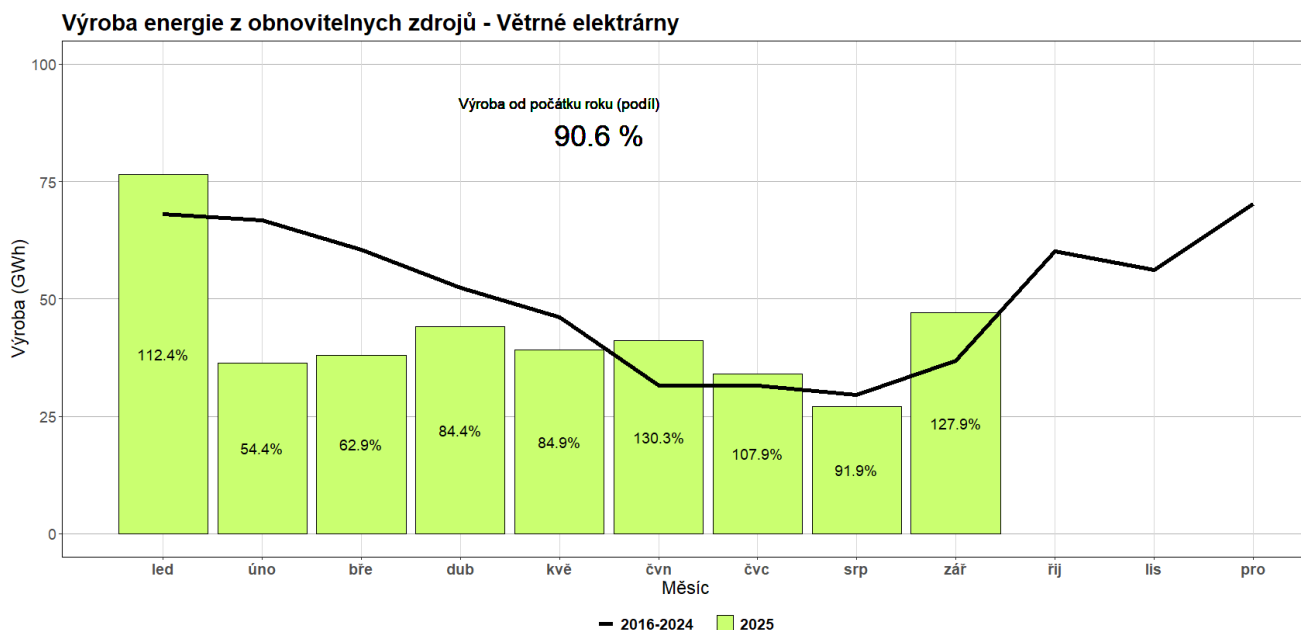
Od začátku roku 2025 se vyrobilo 5508 GWh elektrické energie z fotovoltaických, větrných a vodních elektráren. Nejvíce se vyrobilo díky fotovoltaickým elektrárnám, a to 76 %, z 17 % se na výrobě OZE (bez bioplynových elektráren) podílely vodní elektrárny a z 7 % větrné elektrárny. Oproti dlouhodobému průměru 2016-2024 se vyrobilo o 40,5 % více elektřiny z OZE. Je to prakticky shodné množství jako v uplynulém roce. Letos je ale velký rozdíl ve zdrojích výroby. Letos zcela dominuje výroba z FVE. Je to dáno i tím, že díky rozsáhlému suchu je výroba z VE skoro o 30 % nižší. Výroba OZE by teoreticky pokryla 11,2 % spotřeby v daném období.

Od začátku roku vyrobily proti dlouhodobému průměru 2016-2024 fotovoltaické elektrárny o 91 % více elektřiny. Výrazný podíl na tom má zvyšování instalovaného výkonu (o 93 %). Meziročně byla výroba vyšší v Q3/2025 jen o 10 %, od začátku roku o 22 %. Na tak nízkém navýšení se negativně projevilo méně slunečné počasí hlavně v červenci a září.

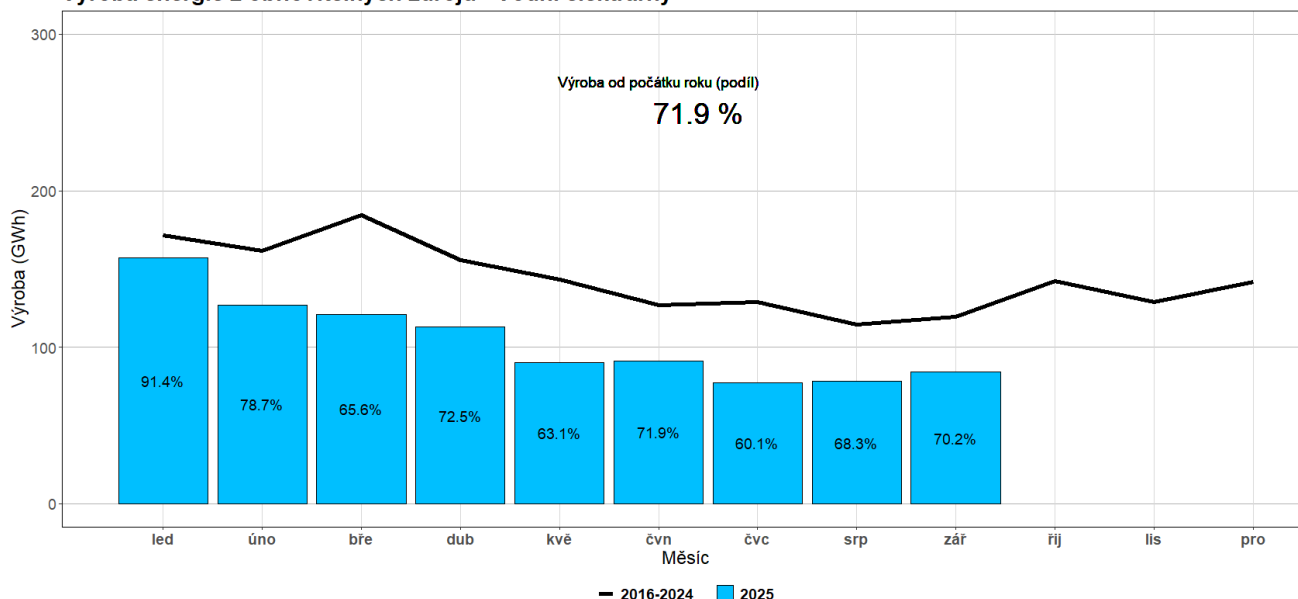
Výroba energie z obnovitelných zdrojů - Fotovoltaické elektrárny



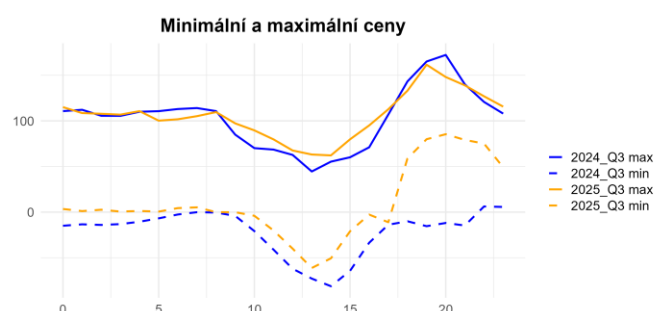
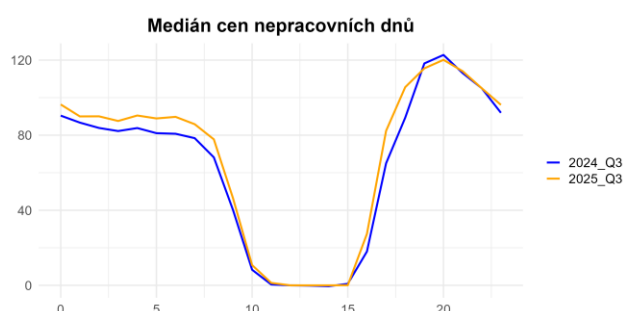
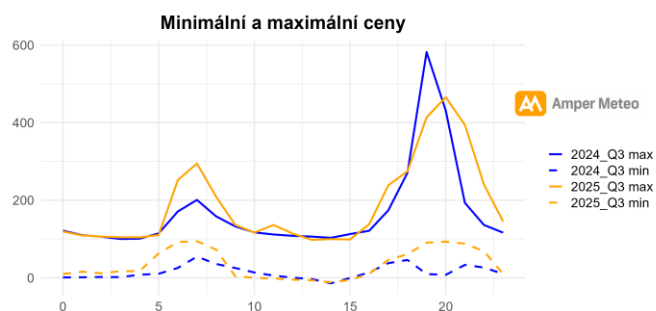
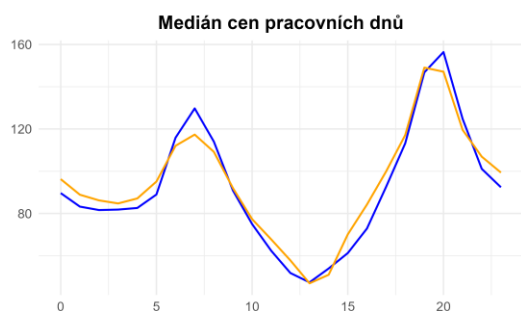
Letos nám fouká o něco méně, než bylo obvyklé v posledních letech. To se projevilo i v nižší výrobě zhruba o 10 %. Nejvyšší výroba byla v lednu, kdy bylo méně mrazových situací, tedy bylo méně nucených odstávek. V posledním kvartále byla výroba hlavně v září.



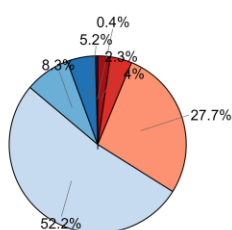
První tři měsíce roku byly velmi slabé na množství srážek a to i těch sněhových. Na jaře a v létě prakticky také příliš nepršelo a na většině území republiky stále panuje srážkový deficit. To se výrazně negativně projevilo na průtocích a tedy i výrobě elektřiny ve vodních elektrárnách. Od začátku roku se vyrobilo o 28 % méně a meziročně dokonce o 40 %. Nejvyšší výroba z MVE byla v roce 2024 (2165 GWh), 2021 (2061 GWh) a 2023 (2006 GWh). Nejmenší naopak v roce 2018 (1227 GWh). Letošní rok má potenciál se zařadit mezi roky s nejnižší historickou výrobou z vodních zdrojů od roku 2016.

Výroba energie z obnovitelných zdrojů - Vodní elektrárny

Cena elektřiny na SPOTu: Meziročně stouply o 7,6 %

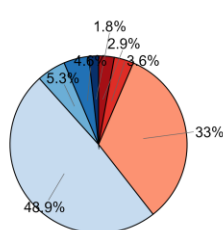
Cena elektřiny se meziročně v Q3 na první pohled příliš nezměnila. Denní tvar cenové křivky v týdnu i o víkendu byl vloni a letos dost podobný. Nejsou ani velké rozdíly v počtu hodin v různých cenových hladinách. I přesto je zaznamenán nárůst o 7,6 %. Mediánová cena byla v Q3/2024 84,4 EUR/MWh, letos to bylo v Q3 už 90,8 EUR/MWh. Větší nárůst je viditelný o víkendu. Vloni v tuto dobu bylo více hodin se zápornou cenou o víkendu (17,4 %), letos to bylo jen 15,1 %. Viditelně bylo vloni o víkendu více hodin i s nízkou cenou do 25 EUR/MWh. Na druhou stranu bylo letos meziročně v Q3 více hodin za zápornou cenu během týdne. V Q3/2025 bylo celkově 122 hodin s nulovou nebo zápornou cenou a 148 hodin s cenou jen do 25 EUR/MWh. Naopak bylo 45 hodin s cenou nad 200 EUR/MWh, což je okolo 2 % hodin. Nejvyšší cena byla letos 465,7 EUR/MWh dne 1. 7. 2025 ve 20 hodin a nejnižší -61,2 EUR/MWh (10. 8. 2025 ve 13 hodin). *"Zajímavým faktorem bylo, že v Q3/2025 byly meziročně vyšší ceny hlavně v nočních hodinách. Potvrzuje se, že cenová mapa se teď neustále mění, protože jsme uprostřed tranzice energetiky, resp. adaptace na nové množství připojených obnovitelných zdrojů. Další změny v cenové mapě teď přinesou připojované bateriové systémy,"* uvedl Jan Palaščák, zakladatel Skupiny Amper.



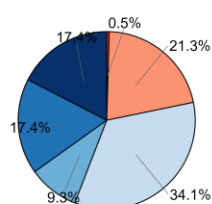
Pracovní dny 2024_Q3



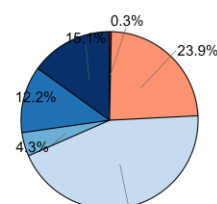
Pracovní dny 2025_Q3



Nepracovní dny 2024_Q3



Nepracovní dny 2025_Q3



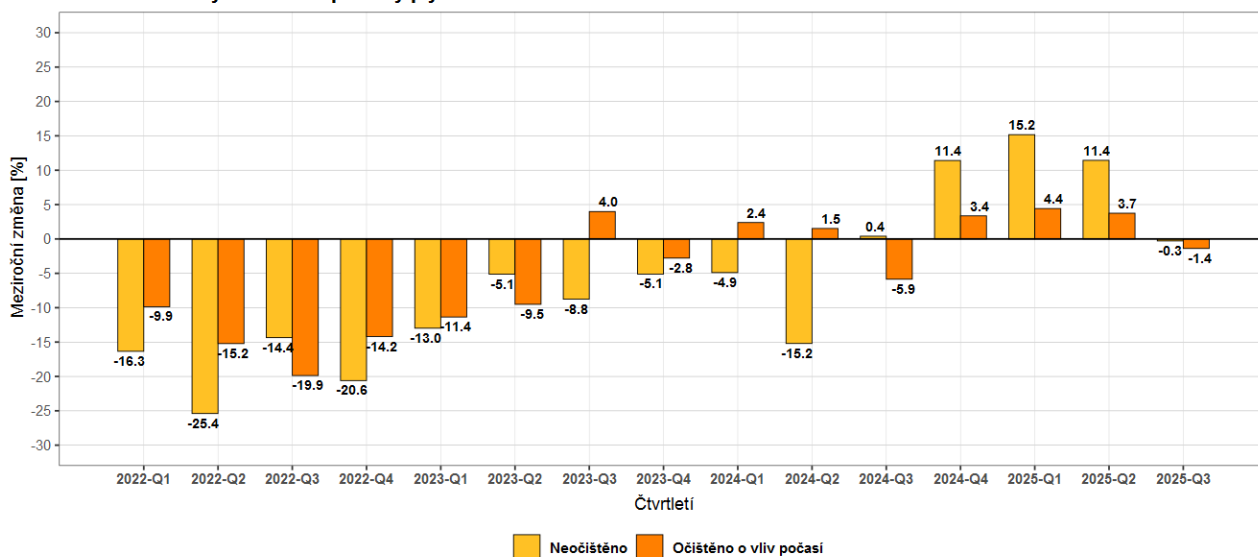
Cenové pásmo



Spotřeba plynu poprvé po roce klesala

Meziročně byla spotřeba plynu ve třetím kvartále nižší o 0,3 %, po očištění o vliv počasí to bylo dokonce o 1,4 %. „Naposledy klesala spotřeba plynu také před rokem ve třetím kvartále. Od té doby plyn vždy meziročně kvartálně rostl. Oproti situaci před energetickou krizí (2017-2021) jsou úspory ještě větší, dokonce přes 22 %. To koresponduje s hodnotami právě před rokem,“ upřesnil datový analytik Kamil Rajdl ze společnosti Amper Meteo. „Tento obrat je celkem zajímavý, protože trend posledních devíti měsíců byl obrácený. Jde o letní sezónu, do které se nepropisuje topení, ale spíše průmysl. To by mohlo

znamenat, že dochází k mírnému ochlazení ve výrobě, ale samozřejmě jde o brzký závěr,” dodává Martin Nádeníček, člen představenstva Amper Savings. “Druhým důvodem může být stále větší zájem o úsporné řešení jako jsou EPC projekty. Ty mohou být motivovány přechodem na jiné technologie, které nevyužívají plyn pod hrozbou zavedení emisních povolenek na další subjekty. Naše společnost Amper Savings přispívá zejména aktivním energetickým managementem a mnoha realizovanými EPC projekty, přičemž mezi ty nejvýznamnější patří například projekt ve Fakultní nemocnici u sv. Anny v Brně. Naše EPC projekty celkem garantují téměř 1 mld. Kč úspor. Nově v rámci EPC modernizujeme 8 budov ve Znojmě, jako jsou školy či sportoviště.”

Meziroční změny čtvrtletní spotřeby plynu v ČR

Změny čtvrtletní spotřeby plynu v ČR oproti průměru 2017-2021
