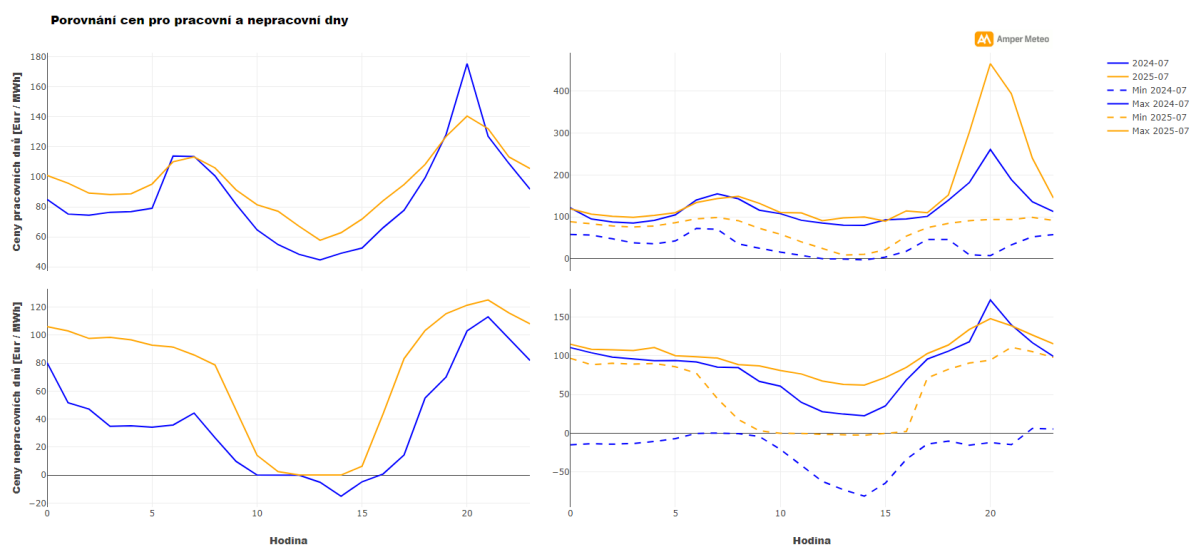


Červenec přinesl výrazně vyšší ceny elektřiny než vloni,

... záporných cen bylo naopak podstatně méně

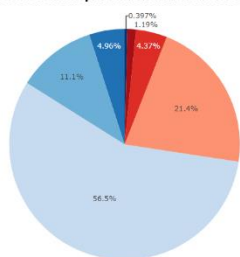
V červenci byl medián ceny elektřiny v pracovní den 96 EUR/MWh, o víkendu 72,3 EUR/MWh. Meziročně to znamenalo nárůst. V případě pracovního týdne není rozdíl tak dramatický, jen o 11,6 %, ale o víkendu byly ceny letos o 90 % vyšší. Jedním z faktorů bylo určitě horší počasí, které úplně nepřálo výrobě z FVE, ale na druhou stranu tolik nezvedalo spotřebu elektřiny na chlazení – chlazení tedy u „samovýrobců“ spotřebovalo méně vyrobené elektřiny. Vyrobito se sice meziročně prakticky totožné množství elektřiny, ale instalovaný výkon narostl o 27 %.

Mezi nejdražší hodiny patřila večerní špička ve 20 hodin a o víkendu o hodinu později. Medián ceny zde byl 161 EUR/MWh a o víkendu 123 EUR/MWh. Nejvyšší cena se vyšplhala až k 465,7 EUR/MWh, a to 1. července ve 20 hodin. Přitom minulý rok bylo maximum v červenci jen 260,8 EUR/MWh. O víkendu bývají i maximální ceny výrazně nižší. Letos to bylo jen 172 EUR/MWh. „Představa energeticky ‚levného víkendu‘ a ‚levného léta‘ ve srovnání se zimou a s pracovními hodinami je tak definitivně minulostí, v cenové mapě se naplno projevuje nová skladba zdrojů s vyšším podílem obnovitelných zdrojů, na kterou ještě současně česká energetika nedokázala úplně zareagovat, mj. se zpožděním (vlivem opožděné legislativy) nastupujícím trendem akumulace elektřiny,“ řekl Jan Palaščík, zakladatel skupiny Amper.

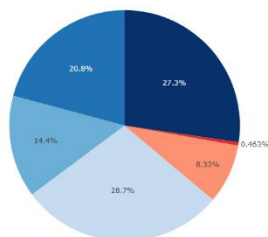


Naopak nejlevnější elektřina je mezi 10-17 hodinou, v průměru stále jen 74,6 EUR/MWh v týdnu, o víkendu dokonce jen 18,7 EUR/MWh a od 11-15 hodiny zadarmo nebo za zlomek. „Rigidní ‚typové diagramy dodávek‘ na hladině nízkého napětí, vycházející z pozdně socialistického modelu ‚ráno do továrny, odpoledne domů‘ se tak již staly finálně dinosaurem české energetiky,“ sdělil Jan Palaščík.

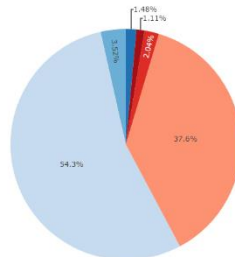
Porovnání pracovních a nepracovních dnů 2024 - 2025



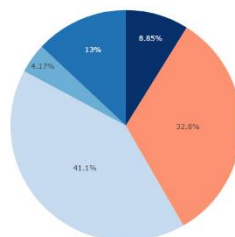
Pracovní dny - 2024



Nepracovní dny - 2024



Pracovní dny - 2025



Nepracovní dny - 2025

Amper Meteo



Vyšší ceny v letošním červenci dokazuje i nižší počet hodin za záporné ceny. Z investorského pohledu potřebné obměny zdrojů se jedná spíše o benefit, opačný je pohled spotřebitelů, především těch, kteří využívají tarif s denními cenami. V uplynulém roce bylo 61 hodin za zápornou cenu (8 %), letos jen 17 hodin (2 %) a to ještě jen o víkendu. Jak lze vidět ani minulý rok, ani letos nebylo ve finále tolik hodin v záporných cenách, jak panují obecné představy či obavy. Polovinu času se cena elektřiny pohybovala mezi 50-100 EUR/MWh, anebo poté mezi 100-150 EUR/MWh.

Meziročně byly ceny i méně rozkolísané, pomohla již akumulace, tedy vyšší počet instalovaných bateriových systémů. Průměrný 3hodinový rozdíl byl 28,7 EUR/MWh, 5hodinový pak 37,9 EUR/MWh a 8hodinový 42,2 EUR/MWh. Nejvyšší rozdíl byl letos zaznamenán právě 1. července 2025, kdy za tři hodiny stoupla cena elektřiny o 363 EUR/MWh. Velký rozdíl cen během pár hodin byl například mezi ranními hodinami 3. července 2025 a večerními hodinami o den dříve. Během 7 hodin klesla cena o 226 EUR/MWh.

Den po blackoutu se vyskytovala přes poledne i záporná cena a celkově byla pod průměrem pro daný měsíc. Ani v dalších dnech nebyla situace nějak cenově výjimečná, v první pracovní den po blackoutu byla sice vyšší (dáno zataženější oblohou), než byl průměr pro daný měsíc, ale maximální cena byla okolo 150 EUR/MWh. „Obchodní výsledky kritického dne 4. července 2025 byly v souladu s pravidly i selským rozumem ‚neutralizovány‘ na parametrické ceny, aby blackoutem nad rámec fyzických škod někdo ještě netrpěl či z něj naopak někdo netěžil díky ‚on line‘ dosaženým extrémním cenám elektřiny a odchylek,“ komentoval Jan Palaščík.