

# Akumulace energie a agregace flexibility - nezbytná podmínka pro rozvoj OZE

Energ Summit 2023

**Jan Fousek**

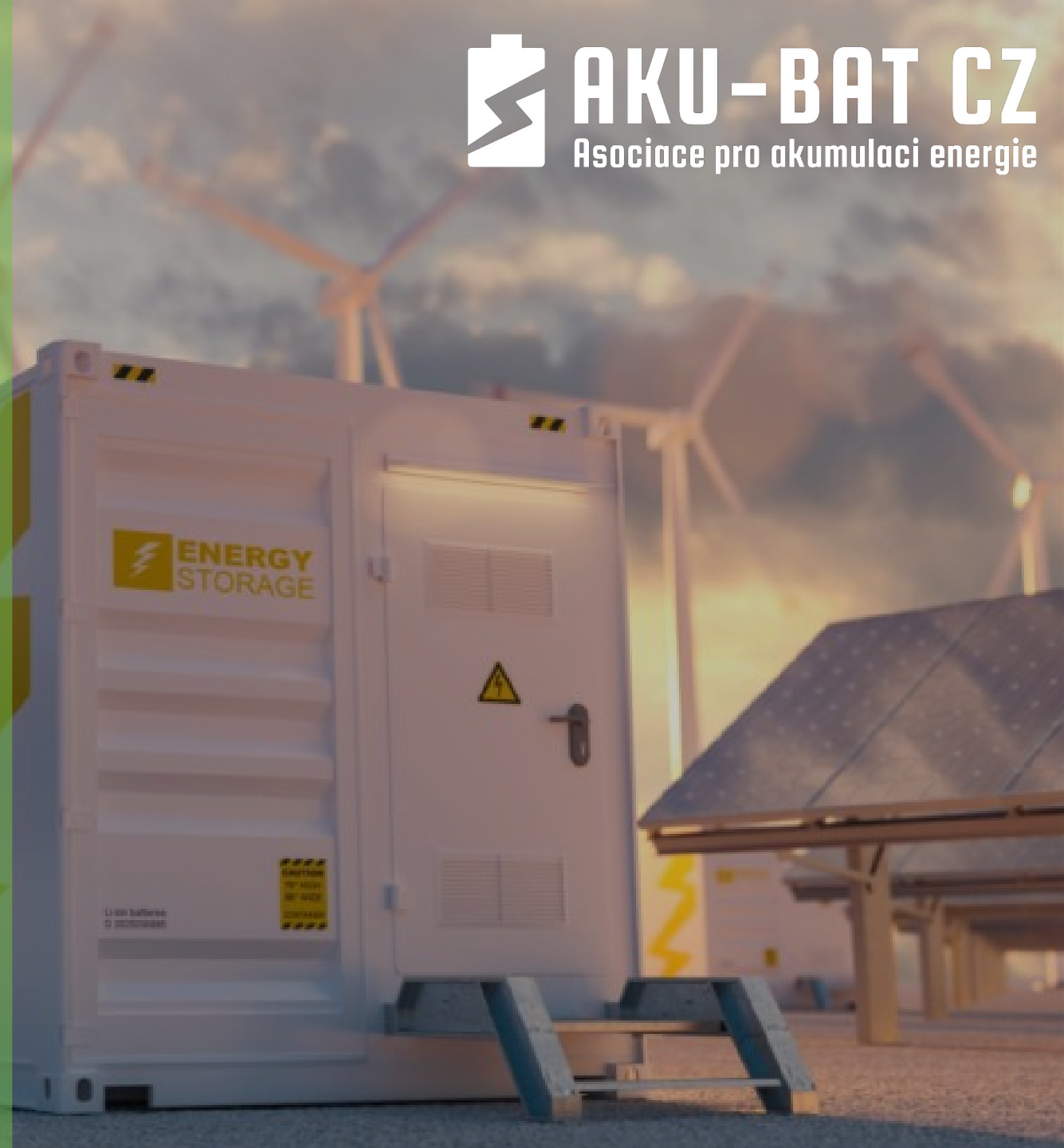
CEO, Asociace AKU-BAT CZ

Předseda představenstva, Solární asociace

Člen představenstva, Svaz moderní energetiky



**AKU-BAT CZ**  
Asociace pro akumulaci energie



# FVE + akumulace v ČR (k 30.6.2023)

**130 330** FVE celkem

**2,97 GWp** instalovaného výkonu FVE celkem

**487 MWp** nových FVE připojeno v 1H/23

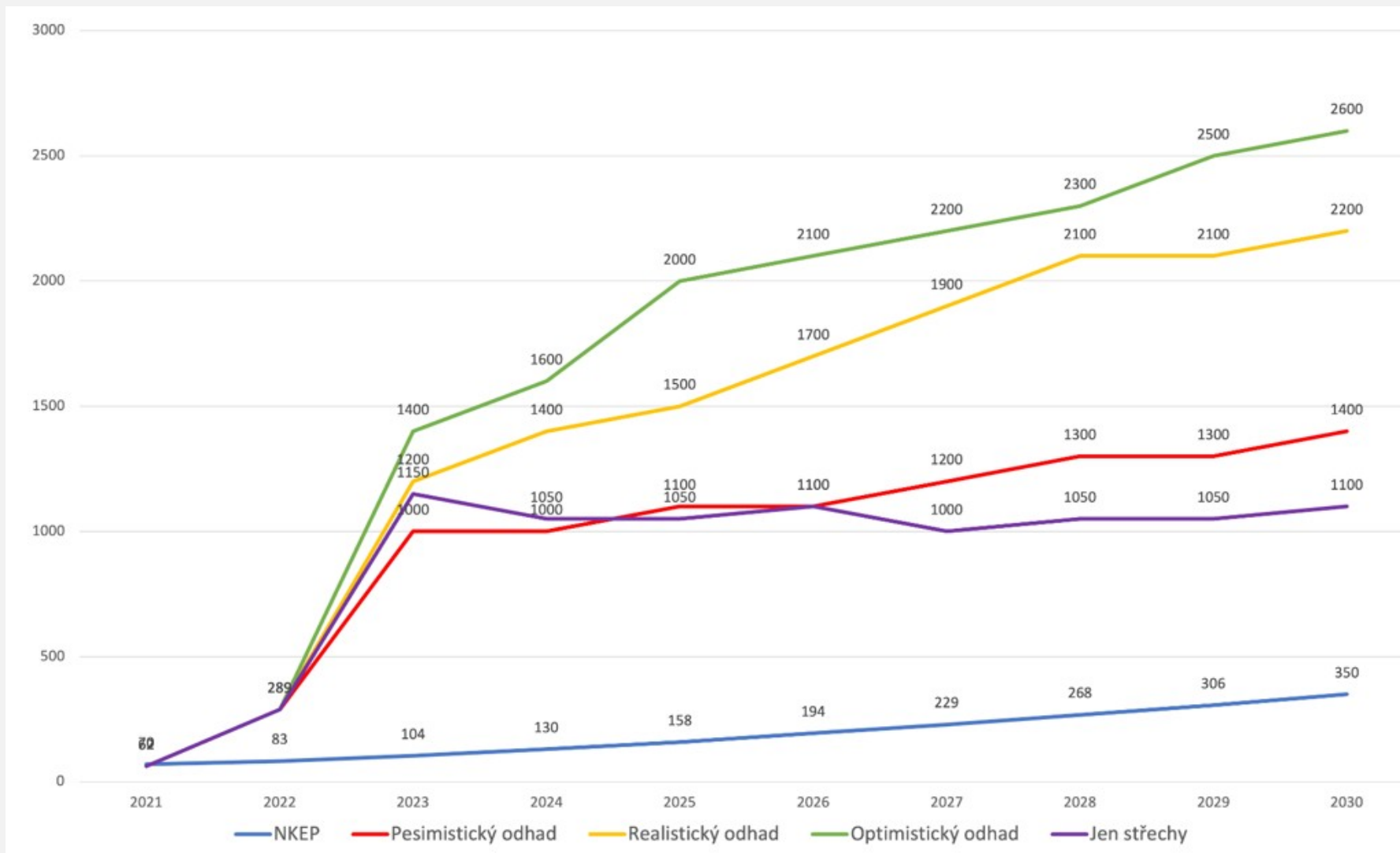
**429 MWh** nových baterií připojeno v 1H/23

**960 MWh** celková kapacita baterií v kombinaci s FVE (*skoro 1 GWh!*)

- › Skvělý poměr FVE + AKU (95 %), avšak **pouze u domácích instalací**
- › Nové FVE >1 MWp prakticky výhradně BEZ akumulace („*Houstone, máme problém...*“)



# Odhadovaný meziroční nárůst výkonu FVE (v MWp)



Pozn.: NKEP před zásadní revizí cílů

- › Očekáváno cca. **10 GWp nových FVE do 2030**
- › K tomu bezpodmínečně potřebujeme **dostatečné množství dodatečné flexibility a akumulace**, která ale nevzniká!
- › Pro představu: schválené projekty FVE v MdF (výzva RES+, č. 1/2022): **1 273 MWp vs. 44 MWh akumulace = 3,5 % !!!**
- › 1H/23 – pouze 1 ze 13 projektů FVE nad 1 MWp s BESS (33 MWp vs. 4 MWh)

+ další jednotky BESS u jiných zdrojů (SUAS Group, C-Energy, ČEZ apod.) – celkově desítky MWh

# Akumulace energie – bariéry

- › **Stále chybějící legislativní zakotvení akumulace do Energetického zákona (7 let snah sektoru o změnu...)**
  - › **Termín pro transpozici EU legislativy** byl přitom 31.1.2021 (!)
  - › **Infringement od EK** (řízení o porušení unijního práva) – od 5/2022
  - › **Hrozba Evropské komise pozastavením čerpání dotačních titulů** (Národní plán obnovy, Modernizační fond – termín do konce 2024)
  - › **LEX OZE 3** (má platit od 1.1.2025...)
- › **Nová tarifní struktura – zastavení v podstatě všech projektů flexibility a akumulace** (nové poplatky)
- › **Omezení v dotačních titulech (ModFond, NPO, OPTAK) – nemožnost 5 let komerčně využívat BESS (BSAE)**
- › **Ceny SVR** – okolní země jsou v poskytování regulačního výkonu levnější
- › **Revize ASEK i NEKP** – nutnost mj. stanovit závazné cíle pro akumulaci a flexibilitu
- › **„Skanzenizace“** země ve srovnání s okolními zeměmi (vč. např. Polska) atd.



# Nová tarifní struktura – detail problému

## > Aktuální stav

- > BSAE (BESS) v rámci výroby, tj. režim výrobce první kategorie – neplatí se za rezervovanou kapacitu
- > Poplatek na OZE (495 Kč/MWh bez DPH) se neplatí, provozní podporu hradí plně stát (jen do konce roku)

## > Od. 1. 8. (?) 2024 – Nová tarifní struktura (NTS) / Vyhláška o pravidlech trhu s elektřinou (PTE)

- > Zrušení výrobce první kategorie
- > Ruší se cena za rezervovanou kapacitu, nově cena za **rezervovaný příkon a cena za maximální čtvrt hodinový odebraný výkon** – cca. 160.000 Kč/MW měsíčně nových poplatků navíc pro AKU
- > Poplatek na OZE se hradí v ceně elektřiny – škoda, že nebylo vyřešeno v rámci diskuzí o Lex OZE II...
- > Nutné legislativní ukotvení do EZ (LEX OZE 3) – **nutné zejména odstranění dvojího zpoplatnění (double charging)**

=> Předcházení nutnosti aktivovat (mnohem dražší) SVR

# Jaké druhy akumulace a v jakém rozsahu potřebujeme?

## Všechny druhy a v co největším rozsahu

- > Slidy z dřívějších prezentací Pavla Šolce a Martina Kašáka (oba ČEPS)
  - > **Rychlá akumulace pro FCR a SVR** – nižší stovky MW / jednotky GWh
  - > **Krátkodobá akumulace pro vyrovnávání denních cyklů OZE (peak shaving)** – nižší tisíce MW / desítky GWh (i druhy akumulace s vyšší kapacitou skladování, včetně akumulace do tepla)
  - > **Akumulace do plynu** pro vyrovnávání týdenních až sezónních cyklů – nižší tisíce MW a nižší jednotky TWh (**nejnáročnější úkol z dnešní perspektivy**)



# Agregace a flexibilita – bariéry

- › **Chybějící legislativní ukotvení nezávislé agregace a flexibility** (Energetický zákon)
  - › Stejně jako v případě akumulace energie (vyžaduje i stejná Směrnice EU – 2019/944, Market design), vč. hrozby sankcí
  - › Zákon umožňuje, aby se agregátor mohl teoreticky domluvit s dodavatelem energie o poskytování agregačních služeb, ale v praxi to samozřejmě vůbec nefunguje
- › Kodex ČEPSu agregaci umožňuje již od 1/2021 (opět stejně jako akumulaci energie)
- › Aktuálně projednávaný návrh novely EZ (tzv. **LEX OZE 3**) počítá s účinností akumulace, agregace a flexibility od **1.1.2025**
  - › Obavy PDS a ČEPSu, že plnohodnotné spuštění nezávislé agregace bude možné až **se spuštěním tzv. Energetického datového centra (EDC)**, což je ale plánováno až nejdříve na 2/2 2026
    - › Neakceptovatelně pozdě pro agregátory, které sdružujeme v rámci SAF i/a AKU-BATu
  - › Přejícné/dočasné řešení může být cesta (takto to funguje v SK, HU, HR a mnoha dalších zemích)

Děkuji za pozornost



Mgr. Jan Fousek

[fousek@akubat-asociace.cz](mailto:fousek@akubat-asociace.cz)

+420 777 889 640

[www.akubat-asociace.cz](http://www.akubat-asociace.cz)