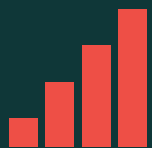


# WOOD & Company SICAV Renewables podfond

# Budoucnost evropské energetiky a její vývoj

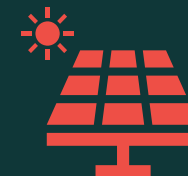
---



Růst **poptávky**  
po elektřině



**Geopolitická**  
situace



**Dekarbonizace**  
zdrojů



Navýšení **výroby**  
elektřiny

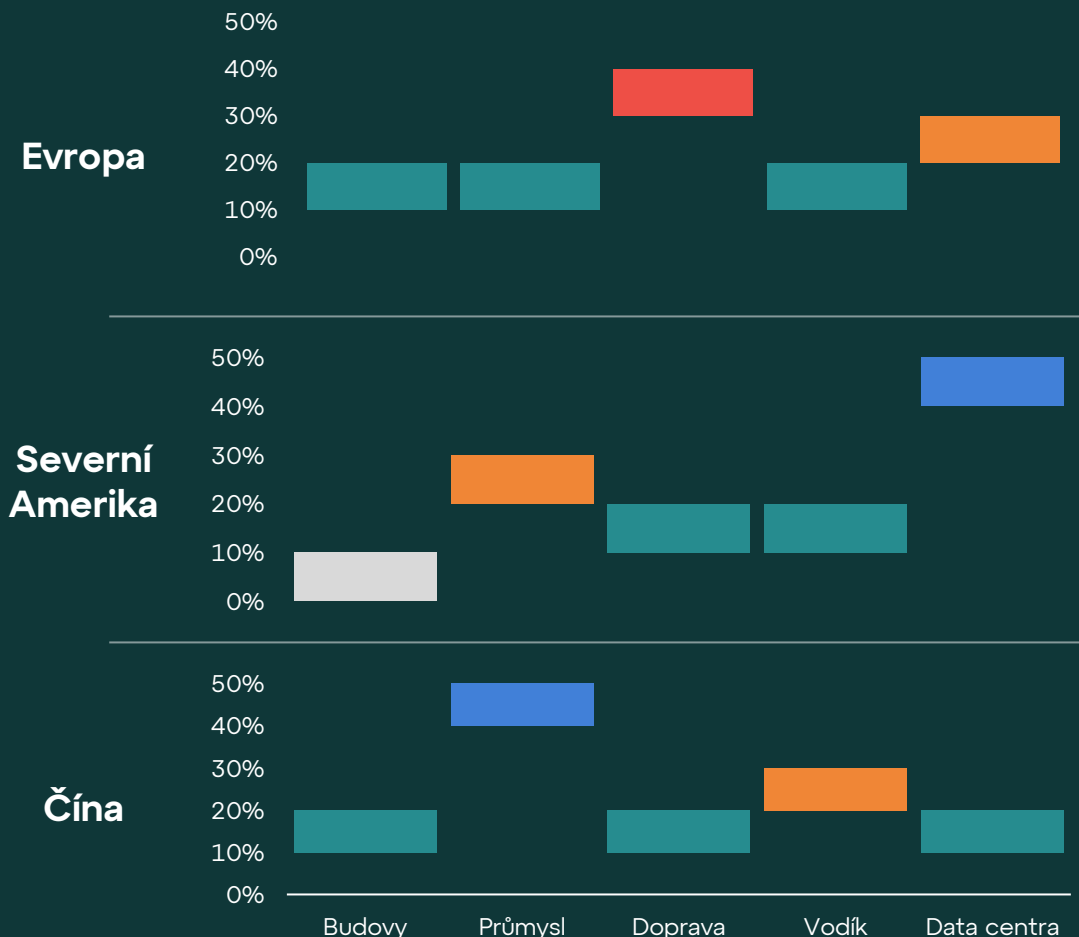


**Stabilita** elektrizační  
soustavy

## Klíčové faktory růstu poptávky

- ▲ Rozvoj elektromobility, primárně osobní dopravy, **tažen odklonem od ropy**
- ▲ Expanze **hyperscale datacenter**, nástup velkých jazykových modelů a růst cloudu
- ▲ Rozvoj **tepelných čerpadel** pro vytápění a chlazení budov
- ▲ Pokračující **elektrifikace průmyslu** a **výroba vodíku**
- ▲ Současná geopolitická situace vyžaduje **bezpečnost dodávek elektřiny** - EU se o sebe musí postarat sama
- ▲ **Konkurenceschopnost** vůči zahraničí (USA, Čína)

## Vývoj spotřeby elektřiny podle sektoru 2024-50

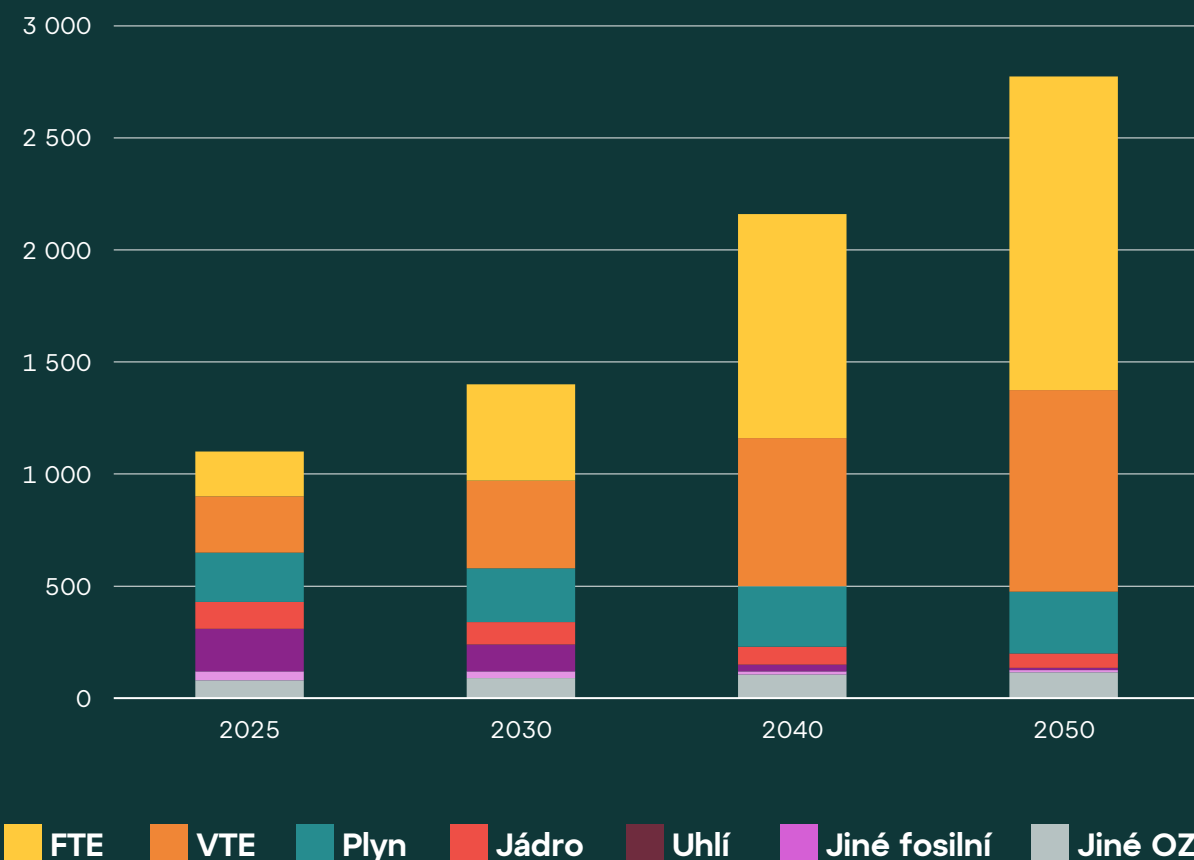


Zdroje: Eurelectric, ENTSO-E, McKinsey

## Pokračující změna energetického mixu v Evropě

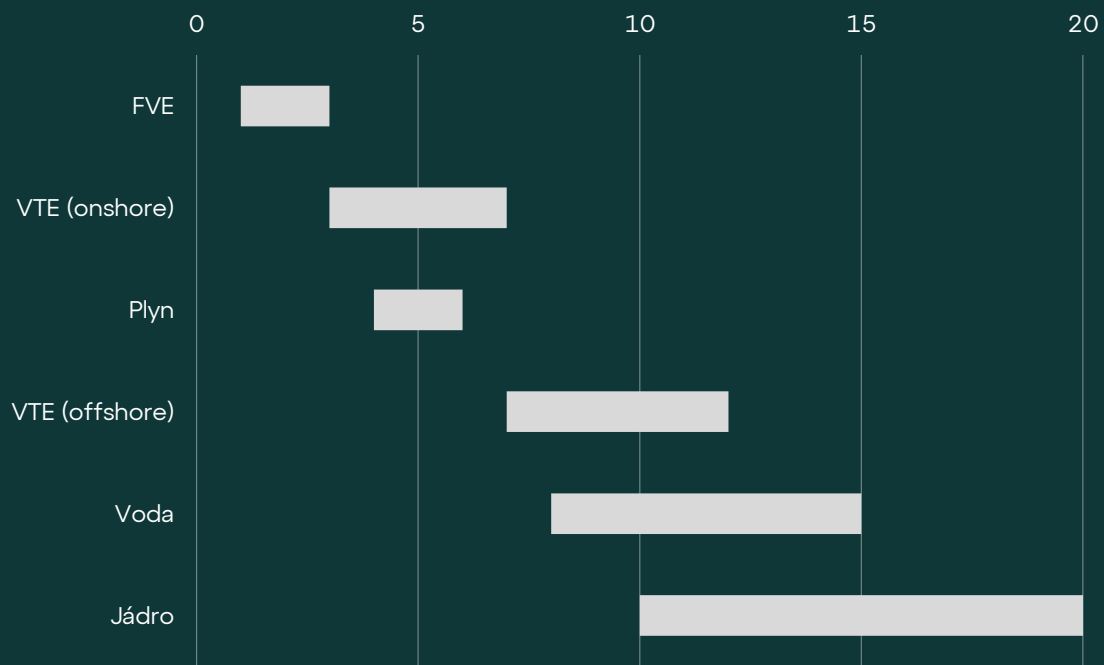
- ▲ Pokračující odklon od uhlí a fosilních paliv
- ▲ Klíčové faktory za rozvojem FVE a VTE
  - ▲ nižší investiční a provozní náklady
  - ▲ rychlost výstavby
  - ▲ státní podpora
  - ▲ baterie
  - ▲ rozvoj PPA trhu
- ▲ U plynových turbín a kombinovaných elektráren přechod na spalování vodíku

## Předpokládaný vývoj instalované kapacity dle zdroje (GW)



Zdroj: Montel Analytics, EU Reference Scenario, entso-e

Délka výstavby jednotlivých zdrojů (roky)



Zdroj: IEA, IRENA, WindEurope, WNISR



**Povolovací procesy**



**Ekonomika projektu**

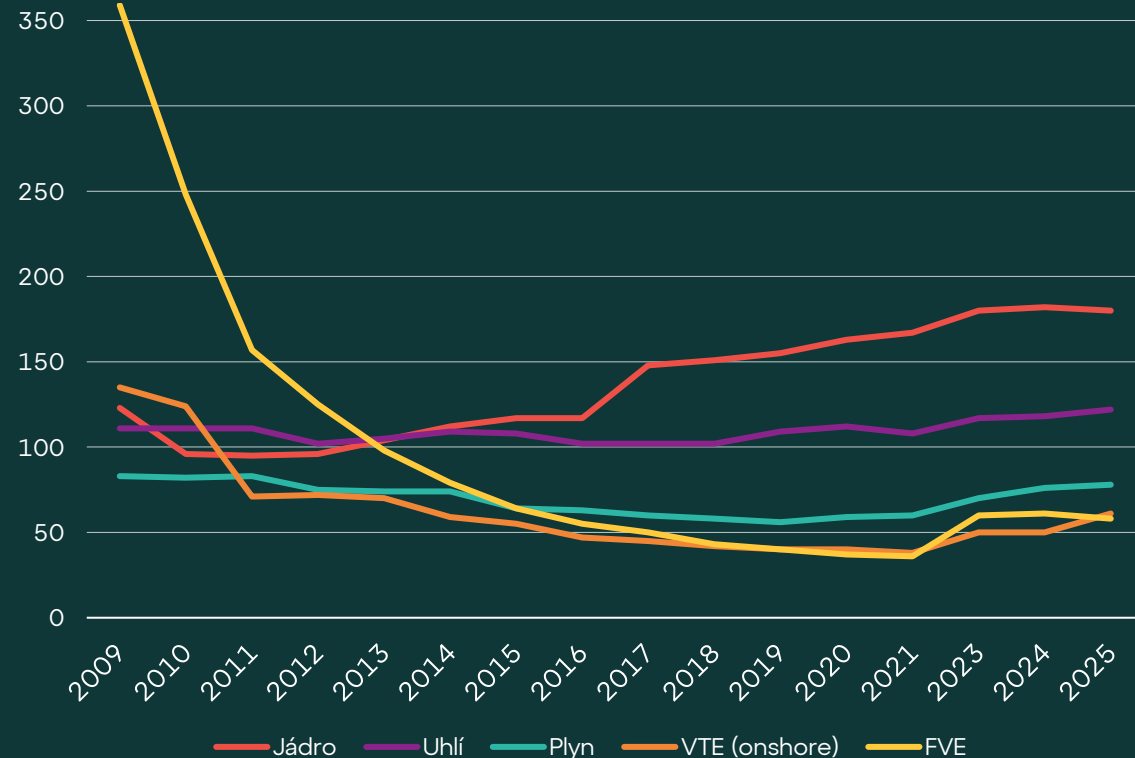


**Technologická náročnost**



**Stát / region**

Náklady na výrobu (USD/MWh)

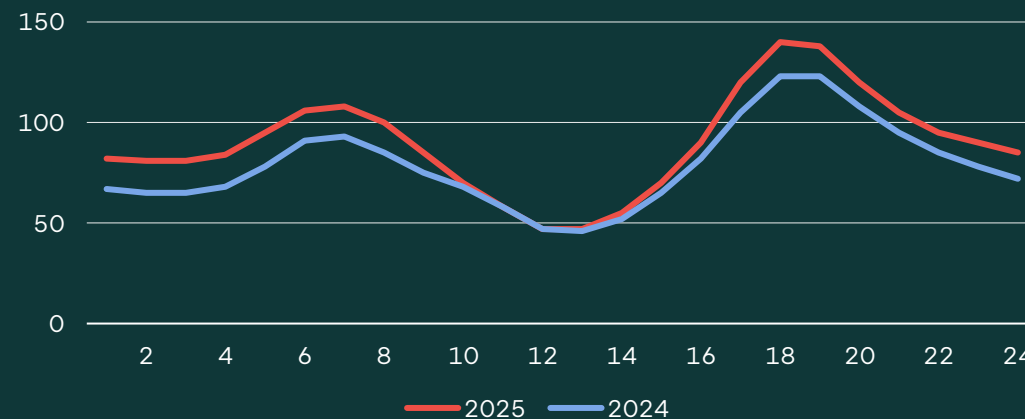


Zdroj: Lazard

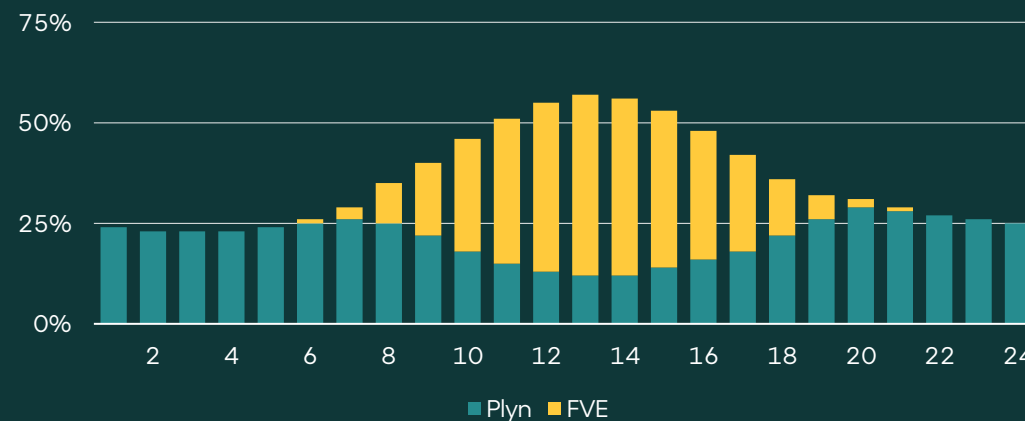
## Příležitosti pro baterie na trhu s elektřinou

- ▲ Výroba elektřiny z VTE a FVE je **navázaná na počasí** ne na spotřebu
- ▲ Když nesvítí a nefouká, **elektřinu dodávají drahé zdroje** (typicky plyn, uhlí, jádro)
- ▲ V současné době dochází na trhu v některých časech dokonce k **záporným cenám**
- ▲ Baterie jsou aktuálně **nejoptimálnější řešení** pro vyrovnávání nesouladu nabídky a poptávky po elektřině v síti
- ▲ Baterie podporují další **rozvoj OZE**

## Průměrná hodinová cena elektřiny – Německo (EUR/MWh)



## Průměrný hodinový podíl na produkci elektřiny – Německo



Zdroj: Ember Energy

# Projekt Gogosu

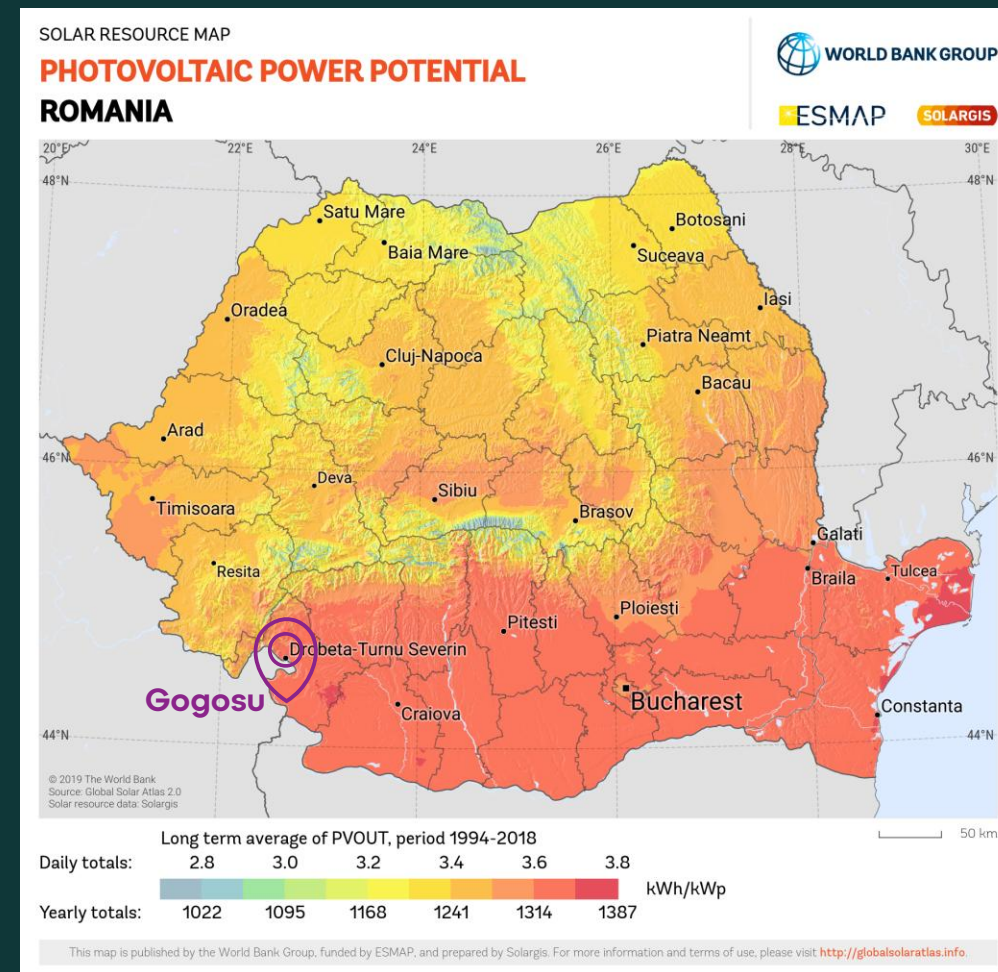
# Fotovoltaika

# Rumunsko

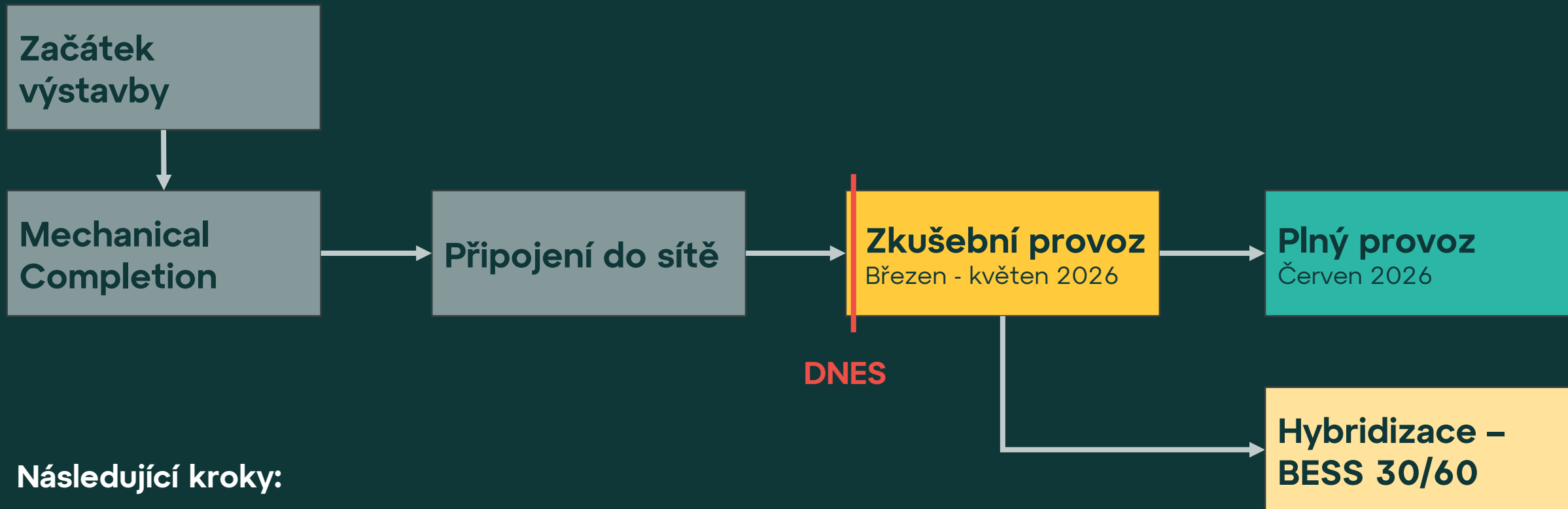
---

# Projekt Gogosu

<b>42 MWp</b>	Instalovaný výkon FVE
<b>Hybridizace</b>	30 MW / 60 MWh BESS (RTB Q2/Q3 2026)
<b>Financování</b>	Úvěr - 18 mil. EUR
<b>Uvedení do provozu</b>	Q2 2026
<b>Odhadovaná roční výroba</b>	61,2 GWh



Zdroj: SolarGIS



**Následující kroky:**

- ▲ Konec testovacího provozu
- ▲ Získání licence ANRE pro plný komerční provoz



# Projekt Ånge

Baterie  
Švédsko

---

# Projekt Ånge

**70 MW<sub>ac</sub>** Instalovaný výkon bateriového úložiště

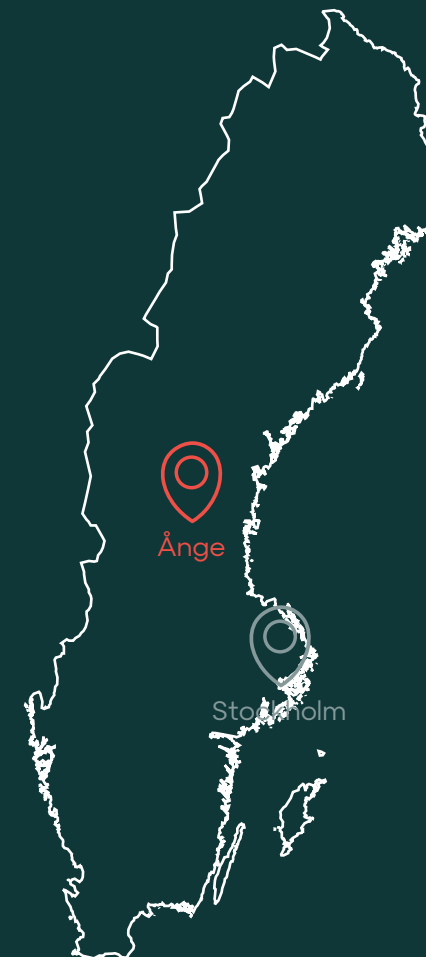
**160 MWh** Instalovaná kapacita bateriového úložiště

**Delta Capacity** Investiční a strategický partner

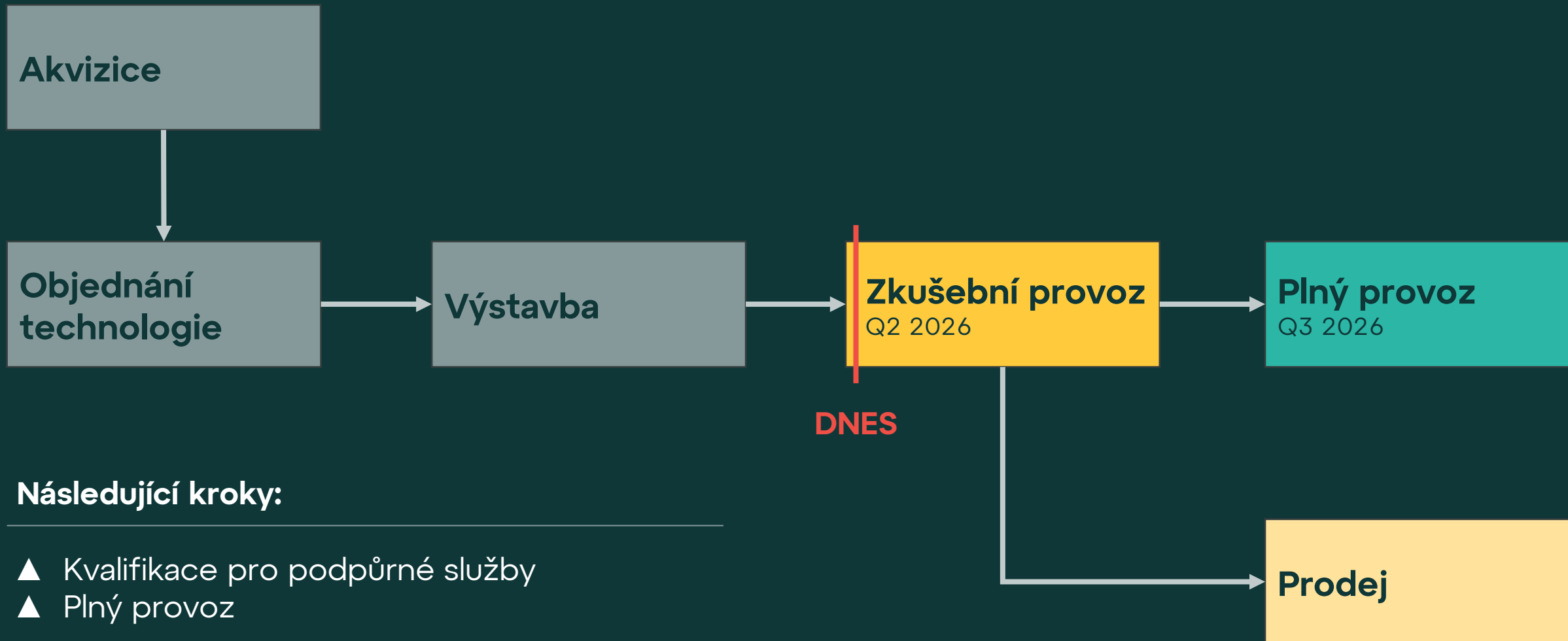
**Financování** Úvěr ve výši 21 milionů eur

**Uvedení do provozu** Q2 2026

**IRR** Předpokládáme přes 20%



Používá technologii Bing.  
© Microsoft, OpenStreetMap



**Následující kroky:**

- ▲ Kvalifikace pro podpůrné služby
- ▲ Plný provoz



# Připravované projekty

---

## Projekty BESS Finsko

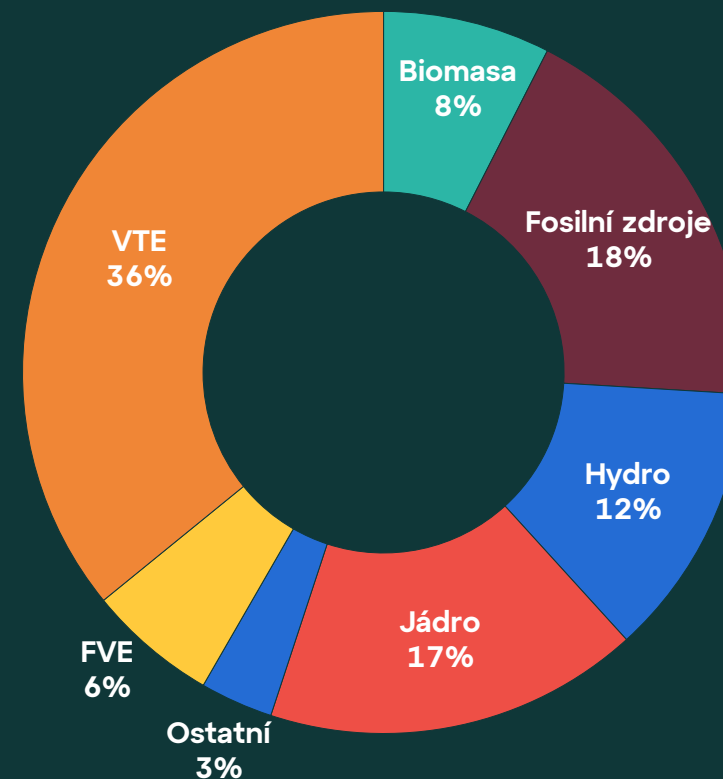
	Laukaa	Äänekoski
<b>Instalovaný výkon (MW)</b>	45	30
<b>Instalovaná kapacita (MWh)</b>	90	60
<b>Investiční náklady (EUR)</b>	20 mil.	15 mil.
<b>Developer</b>	BHM / Winda Energy	
<b>Ready-to-Build</b>	Dosaženo	
<b>Uvedení do plného provozu</b>	Q1/Q2 2027	
<b>IRR</b>	<b>&gt; 20%</b>	



## Současná situace ve Finsku

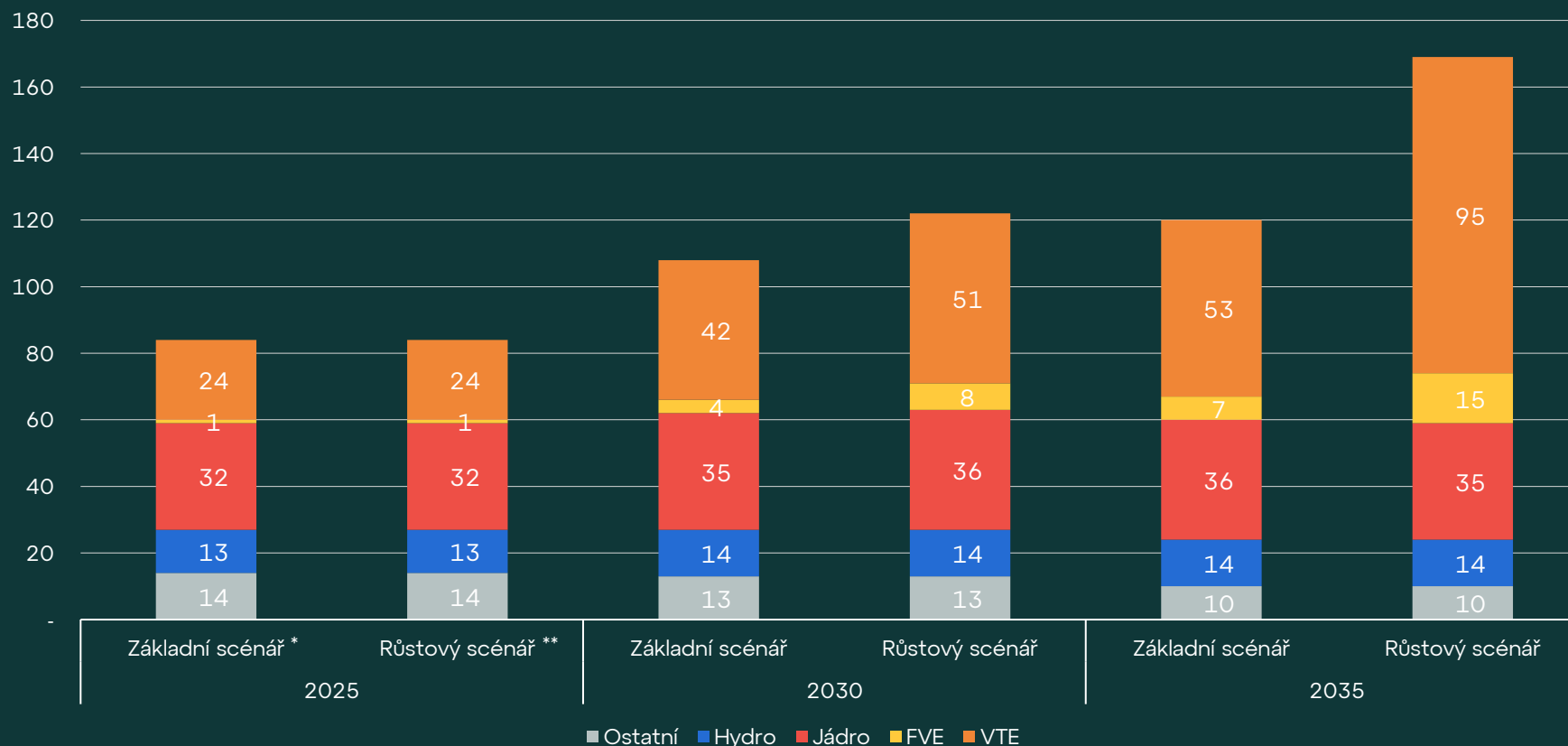
- ▲ Více než třetinu instalovaného výkonu pokrývají VTE, celkový podíl OZE dosahuje přes 60 %
- ▲ Finský trh s elektřinou, narozdíl od sousedních zemí, je scelený a disponuje jednotným cenovým systémem
- ▲ Finsko má jednu z nejvyšších poptávek po elektřině ze zemí EU - 15,2 MWh na obyvatele (průměr EU ca. 5,6 MWh)
- ▲ Finsko je čistým importérem elektřiny (10,5 TWh, ca. 12% spotřeby)
- ▲ Trh s úložišti energie zažívá dynamický rozvoj, současná instalovaná kapacita elektrických úložišť je 1,05 GW

## Instalovaný výkon dle zdroje ve Finsku v roce 2025 (GW)



Zdroj: ENTSO-E, Our World in Data, European Energy Storage Inventory, Fingrid

### Předpokládaný vývoj výroby elektřiny dle zdroje ve Finsku (TWh)









\*Základní scénář: predikce spotřeby elektřiny dle již rozestavěných projektů, projektů se smlouvu o připojení, očekávaného rozvoje elektromobility, atd.

\*\*Růstový scénář: výraznější nárůst energeticky náročných průmyslových projektů a významných investic, vyšší elektrifikace vytápění, atd.

Zdroj: Montel, Fingrid

## Vybrané projekty

					
<b>Zdroj</b>					
<b>Instalovaný výkon – MW(p)</b>	30	150	30	100	88
<b>Instalovaná kapacita - MWh</b>	60	300	60	200	-

# Investiční parametry

---

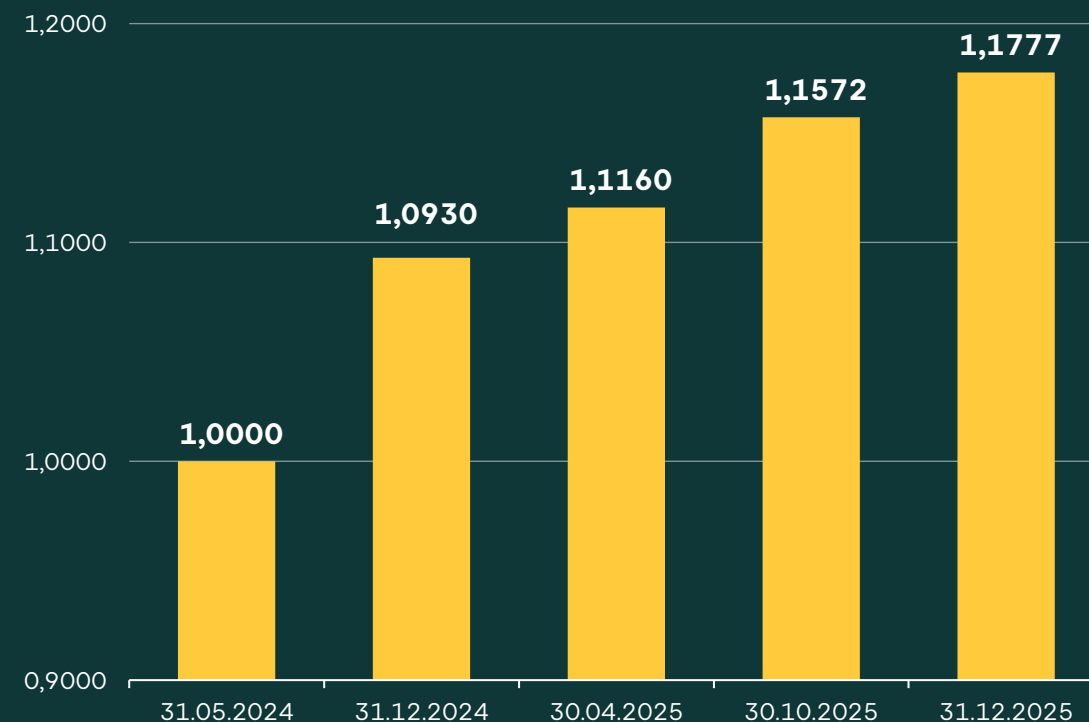
## Čistá hodnota aktiv

**76,0 mil. EUR**

## Zhodnocení

**17,77%**

## Vývoj NAV (EUR) od založení fondu



\*Čistá hodnota aktiv a Zhodnocení k 31.12.2025

<b>Investiční strategie</b>	Výstavba, provoz a prodej projektů obnovitelných zdrojů v Evropě
<b>Měna</b>	EUR
<b>Minimální investice</b>	CZ: 1 mil. Kč (ekvivalent v EUR; pro stávající SICAV investory od 5 tis. EUR) SK: 50 tis. EUR (pro stávající SICAV investory od 5 tis. EUR)
<b>Očekávaná výkonnost</b>	10–15 % p.a.
<b>Očekávané zahájení zpětného odkupu</b>	2027 / 2028
<b>Vstupní poplatek</b>	max. 3 %
<b>Výstupní poplatek</b>	< 5 let = 5 %
<b>Frekvence ocenění a likvidita akcií</b>	6 měsíců (vždy ke 30. dubnu a 31. říjnu)
<b>Poplatek za správu</b>	1,75 % p.a.
<b>Výkonnostní odměna</b>	15 % (high-water mark)
<b>Doporučený investiční horizont</b>	min. 5 let

